



Annual Report

2020-2021



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



স্বাধীনতার ৫০ বছর

পূর্তির মাহেন্দ্রক্ষেত্রে

স্বাধীনতার মহানায়ক ও জাতির জনক

বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান,

তাঁর পরিবারের শহীদ সদস্যস্বন্দ

এবং সকল মুক্তিযোদ্ধার প্রতি

বিনম্র শ্রদ্ধা



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লি:
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

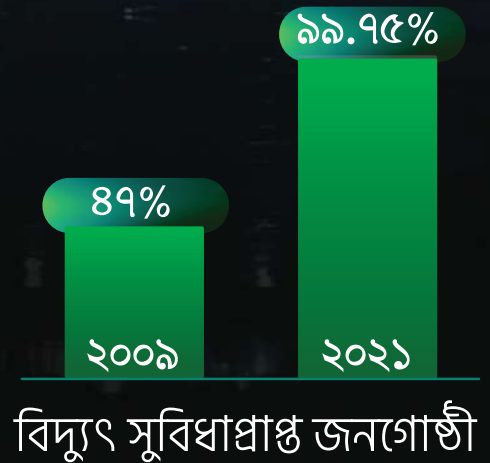
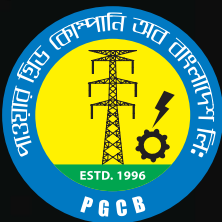




ଗ୍ରାମେ ଗ୍ରାମେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ମରବରୀ଼ କରିତେ ହେବେ।
ହେବେ କାଳେ ଗ୍ରାମ ବାଞ୍ଛାର ସର୍ବାକ୍ଷାତ୍ରେ ଉନ୍ନତି ହେବେ।

— ବଞ୍ଚିବନ୍ଧୁ ମେଢ଼ା ମୁଞ୍ଚିବୁର ବରମାନ

আলোয় ডামছে দেশ বদলে গেছে জীবন





বিদ্যুতের অপচয় রোধ করে সবার ঘরে আনো জ্বালানো আমাদের লক্ষ্য
– প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা



Mission

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



Vision

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

Contents

Notice of the 25th Annual General Meeting	09
Directors' Profile	11
Top Management	26
PGCB at a Glimpse	27
Financial Highlights	29
Value Added Statement	30
PGCB Five Years Review	31
Directors Report (Bangla)	33
Directors Report (English)	67
Corporate Governance	103
Mangement Discussion & Analysis	105
Audit Committee Report	107
Nomination & Remuneration Committee Report	110
Memorable Events	124
Grid Map	134
Auditor's Report	139
Proxy Form	199



PGCB Head Office on 16 December 2021

সূত্র নং- ২৭.২১.০০০০.১০১.৪৩.০০০.২১.৫৫২৫

০৬ পৌষ ১৪২৮/২১ ডিসেম্বর ২০২১

২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ারহোল্ডারগণের ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৯ জানুয়ারী, ২০২২ খ্রিঃ, শনিবার, সকাল ১০:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্লাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালী নিম্নবর্ণিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১) ৩০ জুন, ২০২১ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানির নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;
- ২) ৩০ জুন, ২০২১ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন করা;
- ৩) কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;
- ৪) কোম্পানির স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ/পুনঃ নিয়োগ অনুমোদন করা;
- ৫) আগামী ৩০ জুন, ২০২২ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা এবং
- ৬) আগামী ৩০ জুন, ২০২২ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) Corporate Governance Code Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

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

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,



(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)

কোম্পানি সচিব, অতিরিক্ত দায়িত্ব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১) উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ছিল ৬ ডিসেম্বর ২০২১ খ্রিঃ। রেকর্ড ডেট -এ কোম্পানির যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের নাম মেম্বর রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় ভার্চুয়ালী সংযুক্ত থাকার জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২) কোম্পানির সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় সংযুক্ত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ ও স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, পিজিসিবি ভবন, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩) বিএসইসি নোটিফিকেশন নং- এসইসি/এসআরএমআইসি/৯৪-২৩১/২৫ তারিখঃ ০৮ জুলাই ২০২০ খ্রিঃ অনুসারে বর্তমান কোভিড-১৯ মহামারী পরিস্থিতিতে আসন্ন ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা ডিজিটাল প্লাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালী অনুষ্ঠিত হবে।
- ৪) ডিজিটাল প্লাটফর্ম এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত হওয়া, ভোটিং ও প্রশ্ন/মতামত প্রদানের জন্য <http://powergrid25agm.digitalagmbd.net> লিংকে ভিজিট করতে হবে (বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু হওয়ার ৭২ ঘন্টা পূর্বে ওয়েব পেজটি চালু হবে)।
- ৫) 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।
- ৬) সকল সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণকে তাঁদের বিও হিসাবের তথ্যাদি (ই-মেইল, ই-টিন নম্বর, ফোন/মোবাইল নম্বর, যোগাযোগের ঠিকানা) হালনাগাদ করার জন্য অনুরোধ করা হলো। উল্লেখ্য যে, আয়কর আইন অনুযায়ী যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের বিও হিসাবে ই-টিন নম্বর (১২ ডিজিট) থাকবে না তাঁদের লভ্যাংশ হতে ১৫% হারে আয়কর কর্তন করা হবে।
- ৭) মার্জিন লোন প্রদানকারী ডিপিরদেরকে সংশ্লিষ্ট শেয়ারমালিকগণের নাম, বিও হিসাব নম্বরসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি (শেয়ার সংখ্যা, মোট লভ্যাংশের পরিমাণ, উৎসে কর্তনকৃত আয়কর, নিট লভ্যাংশের পরিমাণ) ছক আকারে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্বে কোম্পানির শেয়ার বিভাগে প্রেরণ অথবা share.cs@pgcb.gov.bd ই-মেইলে প্রেরণ করার জন্য অনুরোধ করা হলো।



ভেড়ামাড়া (বাংলাদেশ) - বহরমপুর (ভারত)
২য় ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন

DIRECTORS' PROFILE





Dr. Ahmad Kaikaus

Principal Secretary to the HPM, Prime Minister's Office &
Chairman, PGCB

Dr. Ahmad Kaikaus is currently performing as the Principal Secretary, Prime Minister's Office. 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 Principal Secretary, Dr. Kaikaus was the Senior Secretary of Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Government of Bangladesh. He assumed the office of Secretary-in-Charge, Power Division on 15 December, 2016 and on 23 February, 2017 he took over the office of Secretary of the same division.

Being a career bureaucrat for around 35 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
&
Director, PGCB



Md. Habibur Rahman, Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Joined as a Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd on November 20, 2020. Mr. Rahman joined the 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 till February'93. Then he worked in the Refugee, Relief and Repatriation Commission at Cox's Bazar from March'93 to February'94. Then he was posted in the Office of the Deputy Commissioner Habiganj and went on to work as Assistant Commissioner (land) in Habiganj Sadar from April'94 to September'96. There after he worked as Assistant Director in the Bureau of Anti-Corruption from October'96 to November'98. Afterwards he was appointed as Assignment Officer in the Prime Minister's Office and worked there till September'01. As Senior Assistant Secretary he worked in Finance Division from January'03 to September'05 and in the Ministry of Education from February'06 to May'07. The high point of his career 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 eventually 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 also received training on Government Budget Management, Public Financial Management, Professional Development and Performance Management from India, Singapore, USA, UK and New Zealand. 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 of 2017 for his outstanding contribution to public sector. Mr. Rahman hails from Bangakha village of Lakshmipur Sadar Upazila of Lakshmipur District. He is married and blessed with three daughters.



Engr. Md. Belayet Hossain

Chairman, Bangladesh Power Development Board
&
Director, PGCB

Engr. Md. Belayet Hossain, currently serving as the Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB), joined Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) as a Director on February 24, 2020. He assumed the responsibility of Chairman, BPDB on 13 February, 2020. He is the 37th Chairman of his organization. Before joining as Chairman, he was the Member (Generation) of BPDB. Mr. Md. Belayet Hossain was born in Madaripur on 1 February, 1963. He did his Bachelor of Science in Mechanical Engineering from BUET in 1984. Mr. Md. Belayet Hossain started his career in BPDB as an Assistant Engineer on 28 October, 1984. He worked at the Ghorasal 3rd & 4th Unit Extension Projects, Ghorasal Power Station, Siddhirganj Power Station, Tongi 80 MW Gas Turbine Power Station, Renewable Energy Research & Development Directorate.

He was the Project Director of Pre-Payment Metering Project and Chief Engineer, Ghorashal Power Station and Chief Engineer, (P&D) in BPDB. Moreover, he worked in lien at a gas turbine power station under the Dubai Electricity & water Authority (DEWA). Currently he is the Member of the Board of Directors of North-West Power Generation Company Ltd., Bay of Bengal Power Company Ltd., Coal Power Generation Company Bangladesh Ltd., Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd., Bangladesh India Friendship Power Company Ltd., Bangladesh China Power Company Ltd.; Sembcorp North West Power Company Ltd., Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. and Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. He visited Russia, China, USA, Singapore, Thailand, India, Italy, Germany, Netherlands, Switzerland, France, Belgium etc. for training and professional purposes during his long career. He is married and blessed with four offspring.

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

Professor, Department of EEE, BUET
&
Director, PGCB



A. B. M. Harun-ur-Rashid received B.Sc. in Electrical & Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) Dhaka, Bangladesh in 1984 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) postdoctoral 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.



Major General Moin Uddin (Retd.)

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board
&
Director, PGCB

Major General Moin Uddin (Retd.) is the Chairman of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB). He was born in a moderate Muslim family at Khusipur village under Dagonbhuiya upazila of Feni district on 02 January 1961. He is son of Late Abdus Salam Mia and Late Mahmuda Akter.

He achieved his M.Sc Engineering in Electrical & Electronic from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET). Major General Moin Uddin (Retd.) got commission in Bangladesh Army on February 1983. Since then, he has been performing his duty in various strategic positions actively. He has traveled many countries including China, Hongkong, Thailand, Kuwait, Iraq, Saudi Arabia, Congo, Japan, Liberia, Malaysia, Ivory Cost, Russia, Singapore, Netherlands and United States of America. He is fond of reading books. Major General Moin Uddin (Retd.) is blessed with two daughters.

Dr. Shahjahan Mahmood

Chairman, Bangladesh Satellite Company Ltd.
&
Independent Director, PGCB



Dr. Shahjahan Mahmood comes with an experience of 24 years in the field of Communication Engineering, Corporate Governance, Acquisition Process, Technical Management, Policy Formulation and Implementation. Currently, he is working as the Chairman of Bangladesh 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
&
Independent Director, PGCB

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

He has vast experience in both contentious and non-contentious matters, with particular focus in judicial reviews, admiralty and maritime, direct & indirect taxation, arbitration and company matters. Mr. Ahammad has niche expertise in corporate structuring, regulatory compliance, foreign direct investments, mergers & acquisitions, and cross-border transactions. Apart from his legal profession, Mr. Ahammad is also a Director of export-oriented garments manufacturing and trading companies, Colors & Stitches Ltd. and Sartorial Bangladesh Ltd. On a more personal level, Mr. Ahammad is a family man and tries to spend as much time possible with his two sons and wife, also an Advocate of the Supreme Court and a Barrister of Grey's Inn, UK. An avid explorer, he has traveled to numerous countries over the world. In his spare time, Mr. Ahammad loves to watch cricket and listen to music.

Mr. Md. Nurul Alam

Additional Secretary, Power Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resource
&
Director, PGCB



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 joined the Power Division in April 2019 as Joint Secretary. Prior to his joining as Joint Secretary of Power Division he served as the Director of Prime Minister's Office. Mr. Alam served as Director of CPGCBL from May 2019 to November 2020 and currently he is being appointed as Chairman of Electricity Generation Company of Bangladesh Ltd (EGCB). 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 appointed as Director of Dhaka Electricity Supply Company (DESCO) and Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL).

Mr. Alam received his Bachelor and Master of Social Science degrees in Sociology from the University of Dhaka and Master in Governance and Development from BRAC University. He joined the Bangladesh Civil Service (Administration) cadre in April 1994. Being a career bureaucrat for about 27 years, he has worked in different levels of field administration such as Assistant Commissioner and Upazila Nirbahi Officer. He also worked in the Ministerial level, he worked for the Ministry of Public Administration, Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Water Resources, Implementation, Monitoring & Evaluation Division (IMED) and Finance Division. He is blessed with a daughter and a son.



Mr. Istak Ahmmed Shimul

Chairman, DS Business point Ltd.
&
Independent Director, PGCB

Mr. Istak Ahmmed Shimul is a visionary and successful business entrepreneur of Bangladesh. He was born on 16 November, 1976 at Murardia, Madhukhali, Faridpur. Currently he is the Managing Director of 3i Asset Management Company Ltd. along with Chairman of DS business point Ltd. and Director of Bay Green Agro Industries 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.

Dr. Mahfuzul Hoque

Professor, Dept. of Accounting & Information Systems, University of Dhaka
&
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 Accounting in Taxation (MAT) from July 2019 - Till to Date. Before being the director of MAT, he completed his position as an Associate Director. He was the Advisor of MBA, EMBA and MBM Programs, East West University, Bangladesh. Currently he is holding several positions in different autonomous organizations of the country and in volunteer organizations for policy development and to enhance coordination, communication in international area from Bangladesh and poverty reduction. 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 Monden Institute of Management: Japanese Management and International Studies, Japan. Monden 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, Engineering Management and Accounting & Accountability in both the private and public 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 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.



Engr. A. K. M. A. Hamid

President, Central Executive Committee, IDEB

&

Director, PGCB

Engr. A K M A Hamid came from a respectable Muslim family and born on 13 May 1951 at Keranigonj, Dhaka. He received Civil Diploma Engineering Degree from Bangladesh Technical Education Board in 1969. He also studied & obtained different training from the University of Dhaka on research methodology, water treatment plan & waterworks design in Japan, Utility management of Tokyo Metropolitan Authority, Japan and Leadership capacity enhancement in Swinburn University of Australia etc. Mr. Hamid served Dhaka WASA in various positions & retired as Superintending Engineer in 2006. He also associates and working with many government & international organizations. Presently, He is a Director, PGCB and Dhaka WASA Board, Board Member of Bangladesh Technical Education Board (BTEB), Member, BQF Committee, Member of Dhaka Officers Club, Honorary Member of Colombo Plan Staff College (CPSC), Manila, Phillippines and many other committees of Bangladesh Government. He was Director of BACCO & Managing Director of a Call Center. Now, he is the President of the Institution of Diploma Engineers, Bangladesh (IDEB), the largest professional organization of Bangladesh and Editor of the Karigar, a socio-technical journal of IDEB and Co-chairman, SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF). He is a founder of IDEB, SDEF, Kabi Nazrul High School, Keranigonj, Dhaka. His dynamic role facilitated the IDEB to made historical decision to join in the great war of liberation of Bangladesh in 1971.

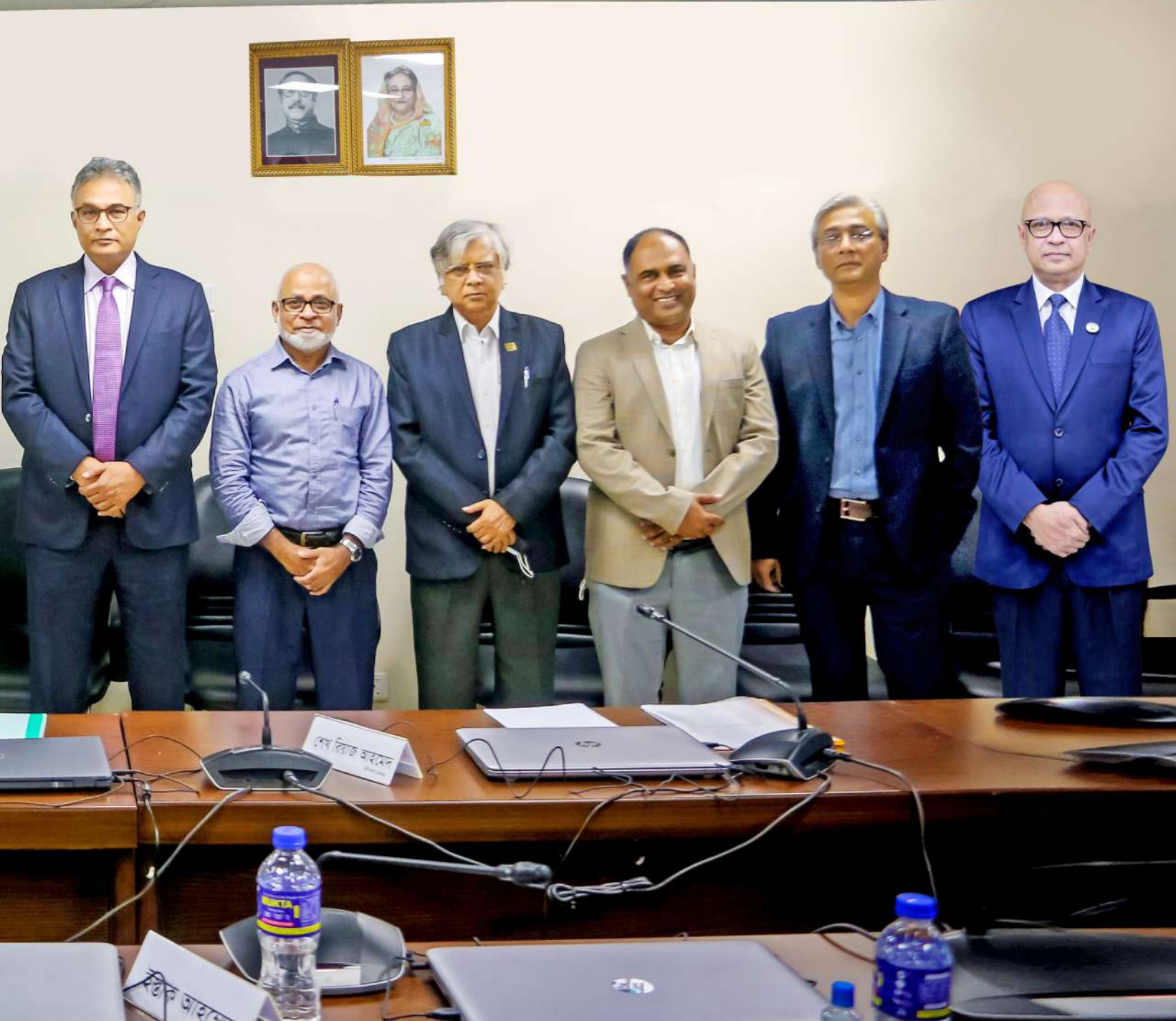
Mr. Golam Kibria

Managing Director, PGCB
&
Director, PGCB



Mr. Golam Kibria, the Managing Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB), having dynamic foothold in power sector joined PGCB on October 23, 2019. Prior to this, he was the MD of Coal power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL), Chief Engineer, office of the Chief Engineer, Private Generation (IPP/RPP) of Bangladesh Power Development Board. Mr. Kibria possess graduation degree from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET) in 1984 having more than 32 (thirty two) years of diverse experience in power sector to his credit. He started his career with Bangladesh Power Development Board as Assistant Engineer in 1985. In his long service career, he worked in various positions in the arena of Augmentation of Grid Substation, Grid Maintenance Circle, Load Dispatch centre, Design & Inspection-1, Independent Power Producers (IPP) Cell-1&2, Private Generation (IPP/RPP) and other fields of Engineering. He attended many trainings and workshops at home and abroad as well as visited many countries as official delegation for training, joint venture projects, Inspection of Equipment & material and manufacturing process. Mr. Kibria is also Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) & Life Member of the BUET Alumni. He is also a Board of Director of Nuclear power plant company Bangladesh Ltd. (NPCBL), Coal power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL), Bangladesh Power Management Institute (BPMI) and Bangladesh Rural Electrification Board (BREB). Mr. Golam Kibria was born in a renowned Muslim family in Barishal District. He is married and blessed with two Daughters.





Top Management of the Company



Golam Kibria
Managing Director



Sheikh Reaz Ahmed
Executive Director (HRM) &
Executive Director (Finance), Addl. Charge



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



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



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



Sukanto Lal Nag
Chief Engineer & PD



Bazlul Munir
Chief Engineer & PD



Abdur Rashid Khan
Chief Engineer & PD



Prodip Kumar Sutradhar
Chief Engineer, (Transmission-1)
A/C



Md. Shafiullah
Chief Engineer & PD



Md. Abdul Monayem Chowdhury
Chief Engineer (Planning & Design)



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 (A/C) & PD



Morshed Alam Khan
Chief Engineer (A/C) & PD



Md. Abul Kashem
Chief Engineer (A/C) & PD



Dr. Md. Farid Ahmmed PEng.
Chief Engineer (A/C) & PD



Belayet Hossain
General Manager
(Finance), A/C



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



Md. Yeakub Ali
Deputy General
Manager (Audit)

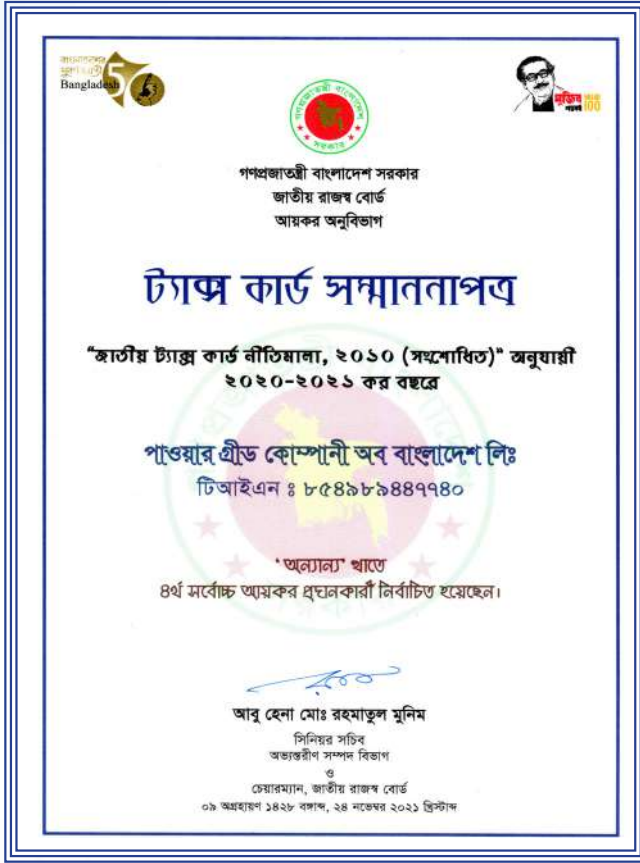


Md. Jahangir Azad
Company Secretary
(A/C)

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 30.06.2021	712.73 Crore
Turnover in Taka of 2020-2021	2283.85 Crore
Net profit before tax in Taka of 2020-2021	429.77 Crore
Transmission Line as on 30.06.2021	400 kV – 950 circuit km 230 kV – 3,658 circuit km 132 kV – 8,228 circuit km (including other entity)
Substations as on 30.06.2021	HVDC - One station (2x500 Megawatt HVDC back to back station) 400/230 kV – Four Nos. (3,770 MVA) (including other entity) 400/132 kV – Two Nos. (1300 MVA) 230/132 kV – 28 Nos. (15,175 MVA) (including other entity) 230/33 kV- Three Nos. (910 MVA) 132/33 kV – 156 Nos. (29,204 MVA) (including other entity)
Manpower as on 30.06.2021	2,690 persons.
Listed with DSE/CSE	09 October 2006

পিজিসিবি- সেবা করদাতা



Financial Highlights



Value Added Statement

for the year ended June 30,2021

Value Added:

Revenue

Less: payment for Services

Other Income

Value Added during the year

2020-2021	%	2019-2020	%
BDT		BDT	
21,857,084,165		18,740,622,266	
4,344,966,696		1,638,900,481	
17,512,117,469	94.69	17,101,721,785	94.78
981,406,190	5.31	942,071,746	5.22
18,493,523,659	100.00	18,043,793,531	100.00

Value Distributed:

National Exchequer

Employee Salaries,wages & other benefits

Interest on other financial expenses

Shareholders Dividend

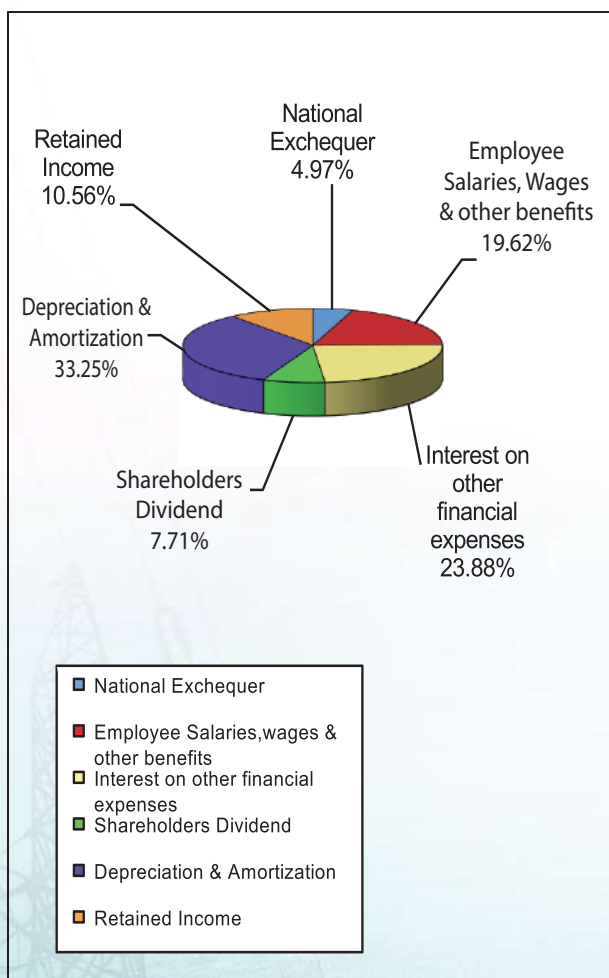
Depreciation & Amortization

Retained Income

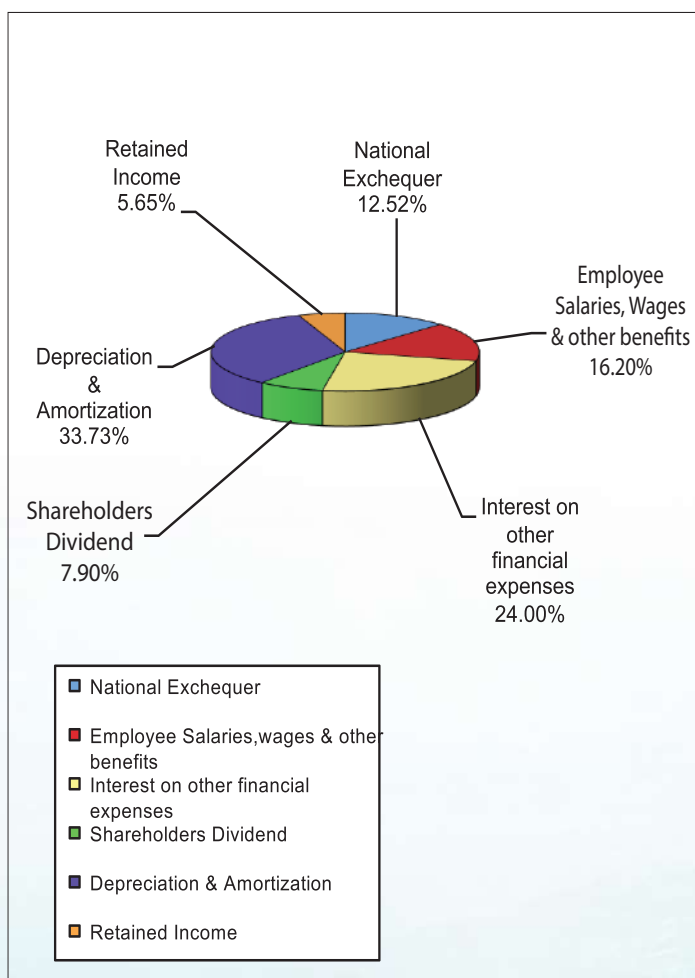
Value Distributed during the year

BDT	%	BDT	%
918,980,538	4.97	2,258,679,058	12.52
3,629,293,831	19.62	2,923,052,837	16.20
4,416,574,887	23.88	4,330,491,299	24.00
1,425,453,982	7.71	1,425,453,982	7.90
6,149,994,515	33.25	6,085,970,214	33.73
1,953,225,906	10.56	1,020,146,141	5.65
18,493,523,659	100.00	18,043,793,531	100.00

Value Added Statement 2020-2021



Value Added Statement 2019-2020



PGCB'S Five-Year Review

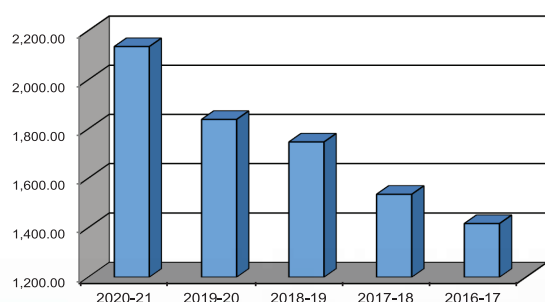
Figure in crore

Particulars	Unit	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17
Key financial figures						
Paid up Capital	BDT	712.73	712.73	460.91	460.91	460.91
Gross Fixed Asset	BDT	22,244.54	21,700.86	21,312.84	18,375.22	17,718.69
Transmission Charge	BDT	2,135.45	1,838.85	1,747.00	1,535.15	1,416.84
Profit before Tax	BDT	429.77	470.43	423.50	266.30	287.61
Profit after Tax	BDT	337.87	244.56	384.00	218.03	199.57
Total Current Assets	BDT	5,868.59	3,794.78	3,281.09	2,174.44	1,931.69
Total Current Liabilities	BDT	1,841.27	1,690.97	1,228.93	1,082.47	695.86

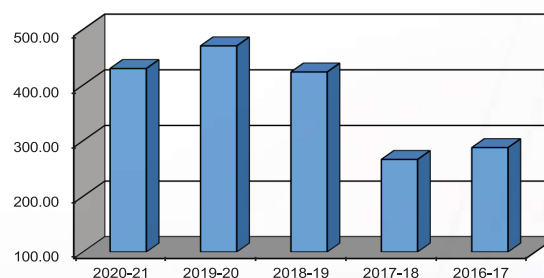
Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	6.36	6.54	5.77	5.20	5.97
Debt Service Coverage Ratio	times	2.16	2.03	3.29	2.56	2.56
Debt - Equity	ratio	74:26	72.5:27.5	70:30	72:28	71:29
Accounts Receivable to Sales	mths	3.92	3.76	3.74	2.49	2.27
Current Ratio	ratio	3.19	2.24	2.74	2.01	2.78
No of Share outstanding (in crore)	Num	71.27	71.27	46.09	46.09	46.09
Dividend per Share (Cash)	%	20	20	20	17	15
Earning per Share	BDT	4.74	3.43	5.39	4.73	4.33

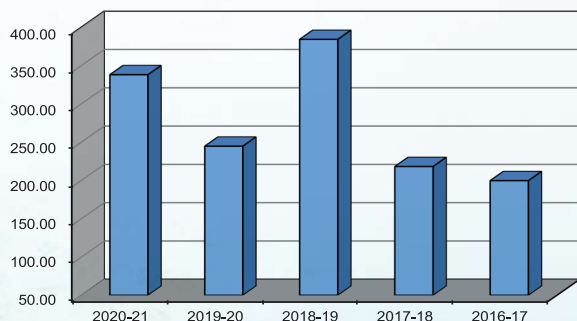
Transmission Charge BDT



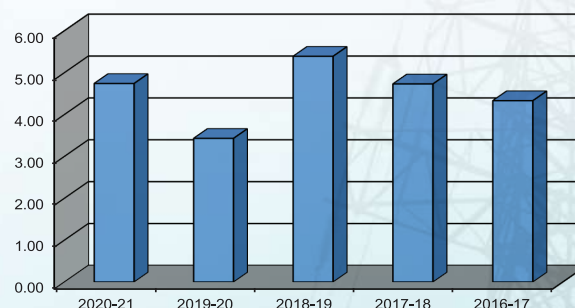
Profit before Tax BDT



Profit after Tax BDT



Earning per Share BDT





পরিচালক পর্ষদ সভা



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২৫তম 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- জাতীয় গ্রিডকে ক্রমোন্নয়নের মাধ্যমে আরও দক্ষ ও কার্যকর করে গড়ে তোলা। এ লক্ষ্যে পিজিসিবি প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন প্রস্তুতের 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 9001:2015 সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও পিজিসিবি কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান BS OHSAS 18001:2007 অর্জন করেছে। 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 ১৯৯৪ অনুযায়ী, প্রতিবছর বার্ষিক সাধারণ সভা'র 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 ২০২০-২০২১ 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 ৯৫০ সার্কিট কিলোমিটার, ২৩০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৩,৬৫৮ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৮,২২৮ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিসি ব্যাক-টু-বাক স্টেশন (দুটি ব্লক সম্পন্ন) স্থাপন করা হয়েছে, যার মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা যাচ্ছে।

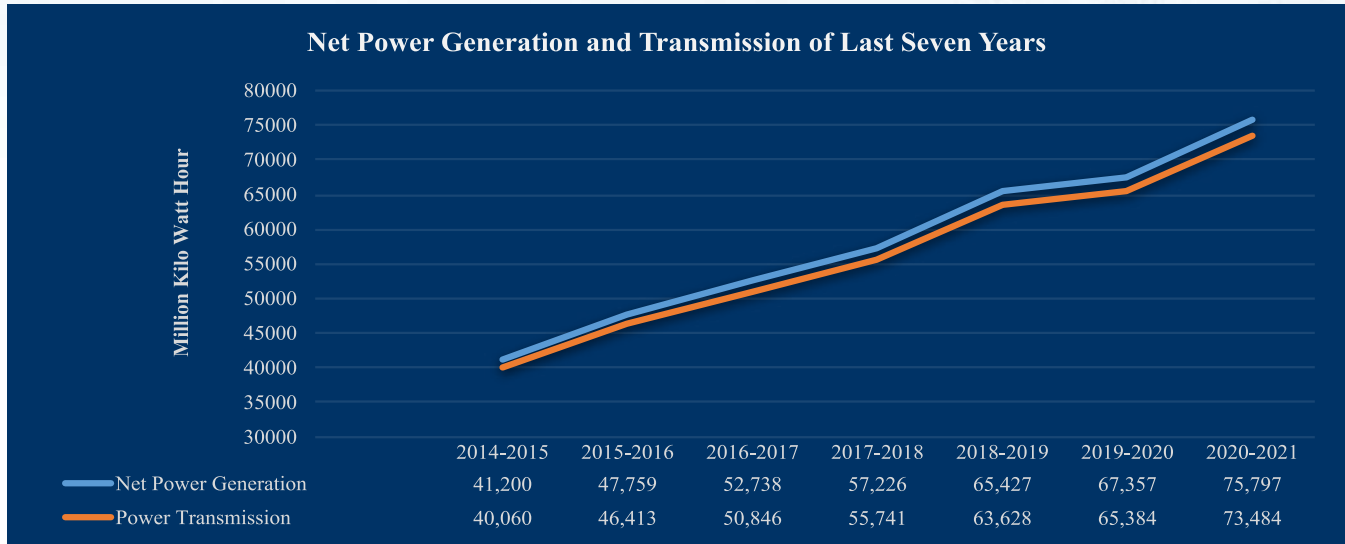
এছাড়াও চারটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, দুইটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ২৮ টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, তিনটি ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৫৬টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র রয়েছে। কোম্পানি আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থবছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন 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 সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০২০-২১ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ২,৬৯০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ৪৩ জন নতুন কর্মকর্তা নিয়োগ দিয়েছে।

□ 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 ক্রমশ জোরদার করছে। এ লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়ন করতে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করা হচ্ছে। বিগত নয় বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থবছরে ৭৩,৪৮৪ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা প্রায় ১২.৩৯ শতাংশ বেশি। উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্যতা রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছর হতে গত সাত বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে দেখানো হলো:



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

□ রক্ষণাবেক্ষণ

বিগত ২০২০-২১ অর্থবছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে গুরু ও শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। দক্ষ রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০২০-২১ অর্থবছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (Availability) ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ এবং গ্রিড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস দাঁড়িয়েছে ৩.০৫ শতাংশ; যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২.৯৩ শতাংশ।

২০১৪-২০১৫ হতে ২০২০-২১ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণিতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রিড উপকেন্দ্র
১	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৯%
২	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
৩	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৪	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৫	২০১৮-২০১৯	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৬	২০১৯-২০২০	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৭	২০২০-২০২১	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%

সারণি-২ : বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১৪-২০১৫ অর্থবছর হতে আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থবছরের সঞ্চালন সিস্টেমের বিভ্রাট এবং সঞ্চালন লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছে:

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিভ্রাট		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
২	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘন্টা ১০ মিনিট	২.৮৬
৩	২০১৬-২০১৭	১৪	২০ ঘন্টা ৩৭ মিনিট	২.৬৭
৪	২০১৭-২০১৮	১৪	১৬ ঘন্টা ৩২ মিনিট	২.৬০
৫	২০১৮-২০১৯	১৯	৩২ ঘন্টা ৫১ মিনিট	২.৭৫
৬	২০১৯-২০২০	১৩	১৫ ঘন্টা ২৭ মিনিট	২.৯৩
৭	২০২০-২০২১	১১	১১ ঘন্টা ৩০ মিনিট	৩.০৫

সারণি-৩ : বিগত সাত বছরের বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের বিভ্রাট এবং সঞ্চালন লস।

□ করোনা ভাইরাস সংক্রমণ মোকাবেলা করে পিজিসিবি'র কার্যক্রম

ক. স্বাস্থ্য সুরক্ষায় গৃহীত পদক্ষেপ

বৈশ্বিক মহামারি হিসেবে বিগত মার্চ ২০২০ খ্রিঃ হতে দেশে করোনার প্রাদুর্ভাব দেখা দেয়। করোনার প্রাদুর্ভাব মোকাবেলা করে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা অক্ষুণ্ণ রাখার লক্ষ্যে গ্রিড উপকেন্দ্রসহ সকল স্থাপনা ও অফিসে করোনা ভাইরাস মোকাবিলায় সচেতনতা বৃদ্ধি ও সতর্ক থাকার জন্য দিক-নির্দেশনামূলক সার্কুলার জারি, পোস্টার প্রদর্শন এবং নিরাপদ সামাজিক যোগাযোগ রক্ষায় ব্যাপক প্রচারণা চালানো হয়।

দাপ্তরিক কর্ম পরিবেশ অক্ষুণ্ণ রাখার জন্য প্রতি দপ্তরের প্রবেশদ্বারে থার্মাল স্ক্যানার স্থাপন, জীবাণুনাশক স্প্রে ও বিনামূল্যে মাস্ক, হ্যান্ড স্যানিটাইজারসহ প্রাসঙ্গিক স্বাস্থ্য সুরক্ষা সামগ্রীর ব্যবস্থা রাখা হয়। এছাড়া করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জন্য আর্থিক অনুদানসহ সার্বক্ষণিক এ্যাম্বুলেন্স সুবিধা নিশ্চিত করা হয়েছে।

খ. করোনা পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালন ট্রাস ও আর্থিক ক্ষতি

কোভিড-১৯ মহামারী প্রতিরোধে ঘোষিত সরকারি বিধিনিষেধের সময় কিছু শিল্প প্রতিষ্ঠান বন্ধ ছিল। এ কারণে সে সময় বিদ্যুতের চাহিদাও ট্রাস পেয়েছিল। ফলে পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালনও ট্রাস পেয়েছে। কোভিড-১৯ মহামারী আমাদের অর্থনীতি, জিডিপি, শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ, পারিবারিক জীবন, কর্মসংস্থান এবং বিশেষত বাংলাদেশের প্রান্তিক মানুষের উপর ব্যাপক প্রভাব ফেলেছে।

পিজিসিবি কর্তৃক ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরে কোভিড-১৯ মোকাবেলায় বিদ্যুৎ বিভাগ এর মাধ্যমে Independent Power Producers Association (IPPA) কে COVID-19 Identify Kit ক্রয়ের জন্য Corporate Social Responsibility (CSR) হিসাবে টাকা ৫০,০০,০০০.০০ (পঞ্চাশ লাখ) মাত্র প্রদান করা হয়। করোনা ভাইরাস বিস্তার থেকে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের রক্ষার জন্য বিভিন্ন নিরাপত্তা জাতীয় মালামাল যেমন পিপিই, স্যানিটাইজার ইত্যাদি ক্রয় বাবদ ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরে Sanitation & Cleaning Expenses খাতে প্রায় টাকা ১৩,৫৬,০০০.০০ (তের লক্ষ ছাপ্পান্ন হাজার) ব্যয় করা হয়েছে। কোভিড-১৯ মহামারীর প্রভাবে ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরে পিজিসিবি'র খরচ বেড়েছে মোট টাকা ৬৩,৫৬,০০০.০০ (তেষষ্টি লক্ষ ছাপ্পান্ন হাজার)। ফলশ্রুতিতে সমপরিমাণ মুনাফা কম হয়েছে। অধিকন্তু কোভিড-১৯ এ আক্রান্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে পিজিসিবি'র Workers' Profit Participation Fund (WPPF) থেকে টাকা ৩৫,০০,০০০.০০ (পঁয়ত্রিশ লাখ) অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

গ. করোনাকালে কারিগরি কার্যক্রম পরিচালনা

করোনা ভাইরাসের সংক্রমণে চরম প্রতিকূলতার মধ্যেও সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন অব্যাহত রাখে পিজিসিবি। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার ও গ্রিড উপকেন্দ্রসহ সকল বিদ্যুৎ স্থাপনায় সার্বক্ষণিক দায়িত্ব পালন করতে হয়। উদ্ভূত পরিস্থিতিতে পিজিসিবি'র অপারেশন ও মেইনটেনেন্স শাখায় কর্মরতরা স্বাস্থ্য ঝুঁকির মধ্যেও কঠোর পরিশ্রম করে অর্পিত দায়িত্ব পালন করেছেন। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টারে প্রবেশাধিকার কঠোরভাবে সংরক্ষিত করা হয় এবং স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণের ব্যবস্থা নেওয়া হয়। এ সকল পদক্ষেপের সম্মিলিত সমন্বয়ে করোনা ভাইরাস মহামারির মধ্যেও সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন অব্যাহত রেখেছে পিজিসিবি। বিদ্যুতের আলো পৌঁছেছে পুরো দেশে।

□ 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 খ্রিস্টাব্দে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট হতে ২০২১ খ্রিস্টাব্দে ২৫,২৩৫ মেগাওয়াট (ক্যাপটিভ ও নবায়নযোগ্য জ্বালানীসহ) - এ উন্নীত হয়েছে এবং জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট ঘন্টা হতে ৫৬০ কিলোওয়াট ঘন্টায় বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠী ৪৭ শতাংশ হতে ৯৯.৭৫ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খ্রিস্টাব্দে ২৪,০০০ মেগাওয়াট, ২০৩০ খ্রিস্টাব্দে ৪০,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৪১ খ্রিস্টাব্দে ৬০,০০০ মেগাওয়াট করার লক্ষ্যমাত্রা ঠিক 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। এ প্রেক্ষিতে বলা যায় যে, কোম্পানির ভবিষ্যৎ উজ্জ্বল।

□ কোম্পানির চলমান অবস্থা

প্রতি অর্থবছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র শেয়ারহোল্ডারগণসহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্য আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ৩৩৭.৮৭ কোটি কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফা ছিল টাকা ২৪৪.৫৬ কোটি। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা যায়। উল্লেখ্য, আলোচ্য অর্থবছরে চারটি উন্নয়ন প্রকল্পের ভৌত কাজ সমাপ্ত হয়েছে তবে আর্থিক কার্যক্রম পুরোপুরি সমাপ্ত না হওয়ায় ওয়ার্ক-ইন-প্রগ্রেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়নি।

□ ঝুঁকি এবং উদ্বেগ

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 বিবরণ

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পালন করে আসছে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) পিজিসিবি'র উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার (৭৬.৯৫%)। ২০২০-২১ অর্থ বছরে বিউবো'র নিকট পিজিসিবি'র লেনদেনের বিবরণ নিম্নরূপঃ

বিবরণ	কোটি টাকা
Opening Balance 01 July, 2020	265.09
Add: Revenue during the Year	296.86
Add: Abul Khair & GK Project	0.79
Total (A)	562.74
Less: Collection	81.66
Less: LD Adjustment (As capacity charge to BPDB for 1320MW power plant of BCPCL)	75.71
Less: Adjustment (Modhumoti 105 MW HFO Transmission Line Project)	9.75
Less: PBS WB Adjustment	0.73
Total (B)	167.85
Closing Balance June 30, 2021 (C=A-B)	394.89

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থ বছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন করা হয়নি।

□ বাংলাদেশ সরকারের বিনিয়োগ

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 ২০২১ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে মিল রেখে নতুন নতুন বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র তথা সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। প্রতিবছর সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রচুর স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার প্রয়োজন হয়। যা পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক ব্যবস্থা থেকে স্বল্প সুদে দীর্ঘ মেয়াদী বিপুল পরিমাণ ঋণ পাওয়া সম্ভব নয়। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী ও সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পিজিসিবিকে অর্থায়ন করে আসছে। বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক কোম্পানিকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। বিগত ৩০ জুন ২০২১খ্রিঃ তারিখে পিজিসিবি'র ৭৬.৯৫% 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 ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০২১ খ্রিঃ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ৭,১৮০.৫৫ কোটি (সাত হাজার একশ' আশি কোটি পঞ্চাশ লক্ষ) মাত্র।

□ ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় সরকার পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে থাকে। সরকারের অর্থায়নের ৬০% ইকুইটি ও ৪০% ঋণ হিসেবে পিজিসিবি'কে 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 ২০২০-২১

২০২০-২১ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্প

২০২০-২১ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র মোট ০৪ (চার) টি প্রকল্প সমাপ্ত হয়েছে। সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রমিক নং	২০২০-২১ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পের নাম	ব্যয় (কোটি টাকায়)
১	এ্যানহেসমেন্ট অব ক্যাপাসিটি অব গ্রিড সাবস্টেশনস এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন ফর রুরাল ইলেকট্রিফিকেশন	৯৯৭.১৭
২	পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	২৯৪.৮০
৩	বাকেরগঞ্জ - বরগুনা ১৩২ কেভি সঞ্চালন এবং বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প	১১০.১৮
৪	ভেড়ামারা (বাংলাদেশ)-বহরমপুর (ভারত) দ্বিতীয় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (বাংলাদেশ অংশ) নির্মাণ	১৩৫.৪৪

চলমান প্রকল্পসমূহ

২০২০-২১ অর্থবছরে মোট ২০ (বিশ)টি প্রকল্প বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ১ (এক)টি প্রকল্প পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। চলমান প্রকল্পসমূহের নাম ও প্রয়োজনীয় তথ্যাদি নিম্নে উপস্থাপন করা হলঃ

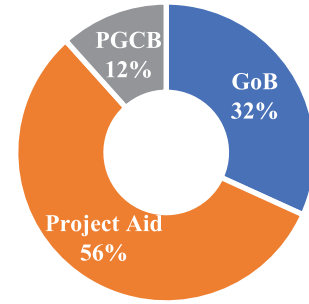
ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

১। ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

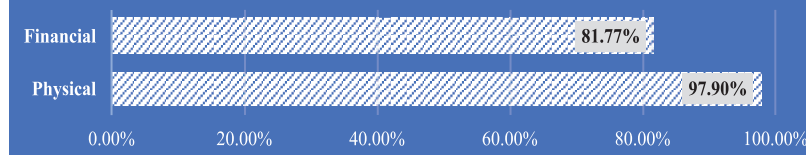
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা। রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা। নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো। পুরাতন গ্রিড উপকেন্দ্র সমূহের উপর চাপ কমানো।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-শিকলবাহা-আনোয়ারা ডাবল সার্কিট লাইনঃ ৪৫ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-রামপুর ডাবলসার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ০২ কিঃমিঃ)</p> <p>গ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট রামপুর-আত্মবাদ ভূগর্ভস্থ লাইনঃ ০৫ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট খুলশী-হালিশহর ভূগর্ভস্থ লাইন-ইন-লাইন আউটঃ ৩ কিঃমিঃ</p> <p>ঙ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন্টারকানেকশনঃ ১৩১ কিঃমিঃ</p> <p>চ) ১৩২ কেভি লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ৮ কিঃমিঃ</p> <p>ছ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ২টি (প্রতিটি ২x৩০০ এমভিএ)</p> <p>জ) সমগ্র বাংলাদেশে ১৩২/৩৩কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১১টি (মোট ২১৯০ এমভিএ)।</p> <p>ঝ) ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণ : ৪টি</p> <p>ঞ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ৯টি</p>
একনেক অনুমোদন	০৫/০২/২০১৩

নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইটার্ন-এইচআই-ফেপেক সম্মিলিত উদ্যোগ খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ গ) ইটার্ন-এলএস যৌথ উদ্যোগ ঘ) ফেপেক-সিসিসিই যৌথ উদ্যোগ ঙ) নিপ্পন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ, সম্মিলিত উদ্যোগ। (পরামর্শক সেবা) চ) কেইসি ইন্টাঃ লিঃ, ভারত ছ) ফুজিকুড়া লিঃ, ITOCHU কর্পোরেশন এন্ড LS cable & system লিঃ। জ) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ২,৫১,৬১৫.৬১ লক্ষ টাকা জিওবি : ৮০,০২৩.৫৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,৪২,২৭৩.৭৪ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ২৯,৩১৮.৩৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), জিওবি এবং পিজিসিবি
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১.০৫% আর্থিকঃ ১.৯৯%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.৯০% আর্থিকঃ ৮১.৭৭%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১

Sources of Fund

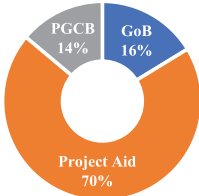


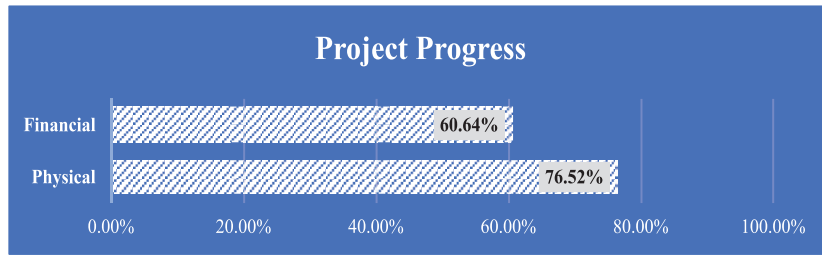
Project Progress



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

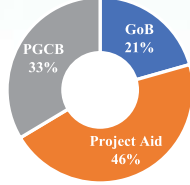
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা। ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ। ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো। কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ: ৩টি ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি ঘোড়াশাল-টঙ্গী 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 ২x৩০০ এমভিএ)</p> <p>ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২x৩০০ এমভিএ)</p> <p>চ) ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিংস্টেশনঃ ১টি</p> <p>ছ) সমগ্র দেশে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ০৯ টি (মোট ১,৭০২ এমভিএ)</p> <p>জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৪টি</p> <p>ঝ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৬ টি</p> <p>ঞ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র আধুনিকায়নঃ ০৩ টি (মোট ৩৯০ এমভিএ)</p>
একনেক অনুমোদন	০৮/১০/২০১৩

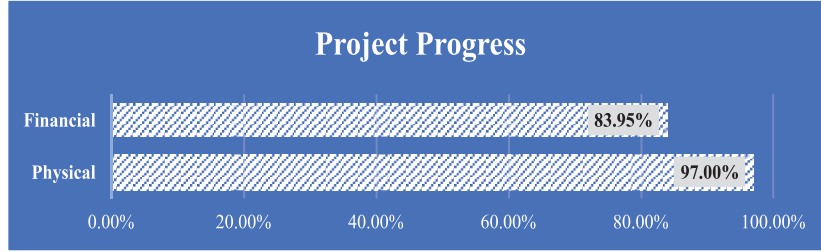
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লিঃ এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লিঃ, ভারত । খ) LS, Sean E&C এবং APS কনসোর্টিয়াম গ) মেসার্স সিমেন্স কনসোর্টিয়াম (ধামরাই- শ্যামপুর উপকেন্দ্র নির্মাণ) ঘ) এবিবি ভারত লিঃ । ঙ) মেসার্স CCCE-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম ।													
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ২,৭৫,৮২৮.৪২ লক্ষ টাকা জিওবি : ৪৪,৮৮৩.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,৯২,৬০২.৫৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩৮,৩৪২.৬৪ লক্ষ টাকা													
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি													
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৫.৮০% আর্থিকঃ ১৪.৮৪%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCB</td><td>14%</td><td>GoB</td><td>16%</td></tr><tr><td colspan="4">Project Aid</td></tr><tr><td colspan="4">70%</td></tr></table>	PGCB	14%	GoB	16%	Project Aid				70%			
PGCB	14%		GoB	16%										
Project Aid														
70%														
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭৬.৫২% আর্থিকঃ ৬০.৬৪%													
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২২													



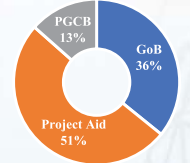
৩। পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।

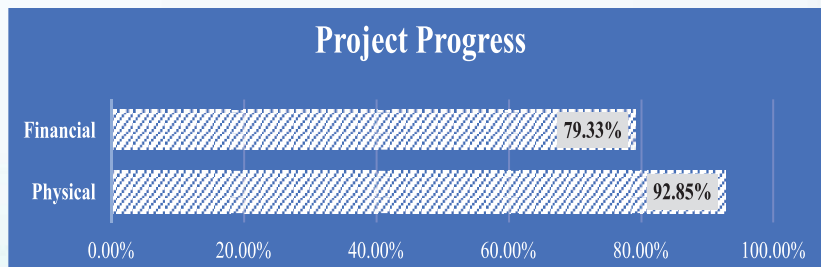
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> রংপুর, পাবনা, রাজশাহী, ঝিনাইদহ, রাজবাড়ী এবং মোংলা এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মিটানো। রাজশাহী এবং ভেড়ামারা এর মধ্যে ২৩০ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন। গল্লামারী ও গোপালগঞ্জ এবং ভাঙ্গুড়া ও বাঘাবাড়ী এর মধ্যে ১৩২ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৮২.১৫ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১১১.৫০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রিকন্সট্রাক্টিংঃ ৮০ কিঃমিঃ ঘ) ১৩২ কেভি ২য় সার্কিট স্ট্রিটগিং মাদারীপুর-গোপালগঞ্জঃ ৪৩.৮৬ কিঃমিঃ ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (মোট ১২৭৫ এমভিএ) চ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ৩টি (মোট ৪৫০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ২টি জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৯টি
একনেক অনুমোদন	৮/১২/২০১৫
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ । খ) মেসার্স এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ । গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ । ঘ) মেসার্স এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন । ঙ) মেসার্স জিওপিএ-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সাল্টেন্টস ।

প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ১,২৭,২৫৪.৮৩ লক্ষ টাকা জিওবি : ২৬,২১৮.৯৫ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৫৮,২৮১.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪২,৭৫৪.২২ লক্ষ টাকা	Sources of Fund 
অর্থায়নের উৎস	কেএফডব্লিউ, জিওবি এবং পিজিসিবি।	
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.৭৫% আর্থিকঃ ৯.৫৮%	
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.০০% আর্থিকঃ ৮৩.৯৫%	
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২	

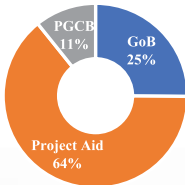


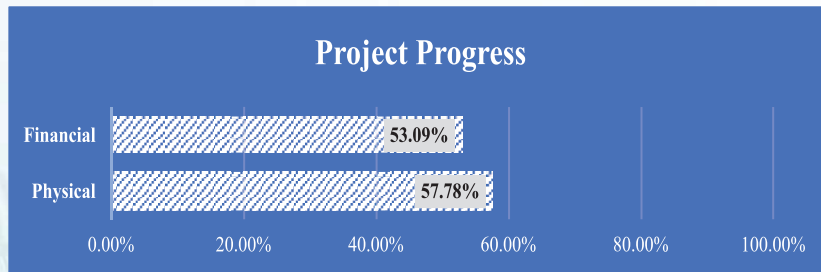
৪। আমিনবাজার-মাওয়া-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> আসন্ন রামপাল কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন করা। ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন করা। 	
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) আমিনবাজার-মাওয়া-মোংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬৪.৬ কিঃমিঃ খ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইনঃ ৯.৪ কিঃমিঃ গ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩x৫২০এমভিএ)	
একনেক অনুমোদন	২৬/০৪/২০১৬	
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স আইএনটিএসি-জিওপিএ ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ। খ) মেসার্স এন এন বিল্ডার্স লিঃ। গ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত। ঘ) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ। ঙ) সেপকো ওয়ান-এমআইএল জয়েন্ট-ভেঞ্চার। চ) হাইয়োসাং হেভি ইন্ডাস্ট্রিজ কর্পোরেশন।	
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ২৫০৫৩৭.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ৮৯৭৩২.০০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১২৭০৬৯.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩৩৭৩৬.০০ লক্ষ টাকা	
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি।	
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৪.৪৬% আর্থিকঃ ৩১.৯২%	Sources of Fund 
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯২.৮৫% আর্থিকঃ ৭৯.৩৩%	
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১	



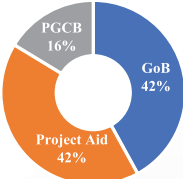
৫। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্ট্রেন্থেনিং প্রকল্প

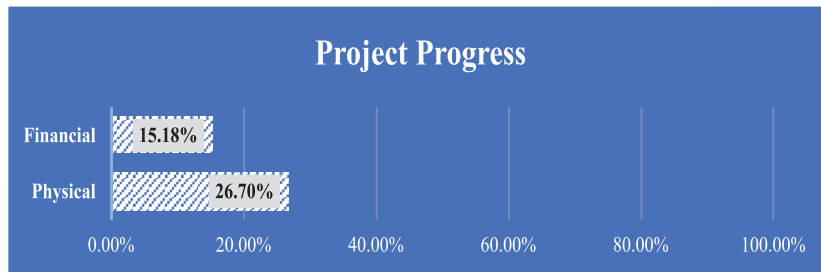
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none">• মাতারবাড়ি আসন্ন ১২০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎকেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন করা।• মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন করা।									
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২১৭ কিঃমিঃ খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৭.২৫কিঃমিঃ গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ৫.৮৫ কিঃমিঃ ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (২×৭৫০ এমভিএ) ঙ) মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৭৫০ এমভিএ) চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ ঝ) মাতারবাড়িতে জিআইবি এবং সান্ট রিএক্টর স্থাপন।									
একনেক অনুমোদন	২১/০৭/২০১৬									
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কোঃ লিঃ (টোপেসকো)- নিগুন কেওইয়াই কো লিঃ (এন কে), জয়েন্ট-ভেঞ্চার। (টোপেসকো) খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত। গ) ইটিইআরএন-এইচটিসি কনসোর্টিয়াম। ঘ) কনসোর্টিয়াম অব সিমেন্স লিমিটেড, ভারত এবং সিমেন্স এজি, জার্মানি।									
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ৪,৫৬,৭৪৯.৩৮ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,১৪,৭৫৭.৮০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ২,৯২,৮১৮.৮০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪৯,১৭২.৭৮ লক্ষ টাকা									
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি এবং পিজিসিবি।									
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৯.৩২% আর্থিকঃ ২৬.১০%	<div>Sources of Fund</div>  <table><thead><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>PGCB</td><td>11%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>25%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>64%</td></tr></tbody></table>	Source	Percentage	PGCB	11%	GoB	25%	Project Aid	64%
Source	Percentage									
PGCB	11%									
GoB	25%									
Project Aid	64%									
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫৭.৭৮% আর্থিকঃ ৫৩.০৯%									
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩									



৬। গ্রিডভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

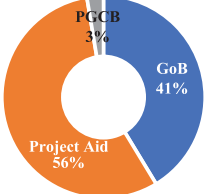
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> পিজিসিবির ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও উন্নতির মাধ্যমে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতা বৃদ্ধি করা।
----------	---

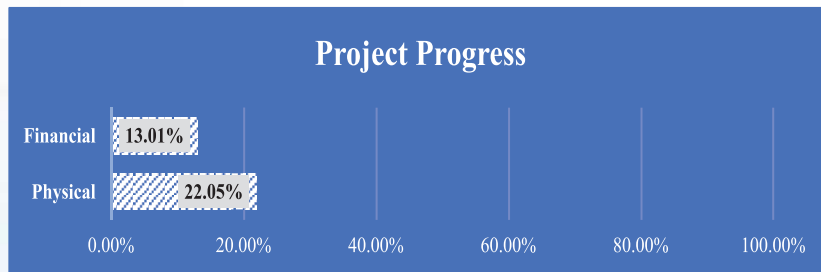
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৮২ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৯৫.১ কিঃমিঃ গ) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিংঃ ৪৬ কিঃমিঃ ঘ) রাজবাড়ি-বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিংঃ ১৫০ কিঃমিঃ ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৩,৩০০ এমভিএ) চ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৮টি (মোট ১,৭৪০ এমভিএ) ছ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৬ টি (মোট ১,২৬০ এমভিএ) জ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ১৫ টি ঝ) লাইন-ইন-লাইন আউট নির্মাণঃ ১৬.৭২৫ কিঃমিঃ							
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) হাইয়েসাং-এনার্জিপ্যাক কন্সোর্টিয়াম ছ) এফজেইসি-এফইপিইসি জয়েন্ট-ভেঞ্চার (পাওয়ার চায়না ফুজিয়ান ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লি:- ফুজিয়ান ইলেক্ট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি প্রা: লি:)							
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ২,৯৮,২৩৭.৯০ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,২৫,৩১১.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,২৪,২৫২.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪৮,৬৭৪.০১ লক্ষ টাকা							
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি							
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১২.১৫% আর্থিকঃ ৪.৬৮%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCB</td><td>16%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>42%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>42%</td></tr></table>	PGCB	16%	GoB	42%	Project Aid	42%
PGCB	16%							
GoB	42%							
Project Aid	42%							
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৬.৭০% আর্থিকঃ ১৫.১৮%							
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২							



৭। পাওয়ার গ্রিড নেটওয়ার্ক স্ট্রিংথেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রিড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন
	ক) ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ১০০ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কিঃমিঃ

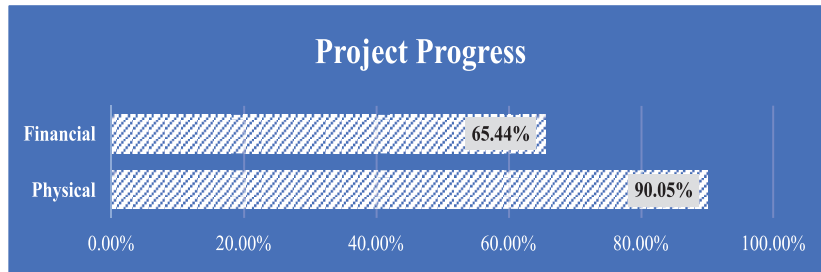
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর আপগ্রেডেশনঃ ২২৫ কিঃমিঃ							
	ঙ) ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১টি (৬৫০ এমভিএ)							
	চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১২টি (৯,২০০ এমভিএ)							
	ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ৭টি (৩,০৩৫ এমভিএ)							
	জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৮টি (৭,৪০৪ এমভিএ)							
	ঝা) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ২৮টি (৮,০৪৪ 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							
ঢ়) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি								
একনেক অনুমোদন	২২/১১/২০১৬							
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিসিসিই-ইটার্ন-ফেপেক কনসোর্টিয়াম							
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোটঃ ১৪,৩২,৬২৯.৭৯ লক্ষ টাকা							
	জিওবিঃ ৫,৯২,০৭৩.২৫ লক্ষ টাকা							
	প্রকল্প ঋণঃ ৮,০২,৭৮০.০২ লক্ষ টাকা							
	পিজিসিবিঃ ৩৭,৭৭৬.৫২ লক্ষ টাকা							
অর্থায়নের উৎস	চীন সরকার (জিটুজি), জিওবি এবং পিজিসিবি।							
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০৫% আর্থিকঃ ১১.৭৩%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCB</td><td>3%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>41%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>56%</td></tr></table>	PGCB	3%	GoB	41%	Project Aid	56%
PGCB	3%							
GoB	41%							
Project Aid	56%							
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২২.০৫% আর্থিকঃ ১৩.০১%							
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪							



৮। পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> পটুয়াখালী এলাকার পায়রা কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (১,৩২০ মে: ও:) হতে উৎপাদিতব্য বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ নিশ্চিত করা। গোপালগঞ্জে একটি উচ্চক্ষমতা সম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।
	ক) পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬০ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভারক্রেসিং সহ)

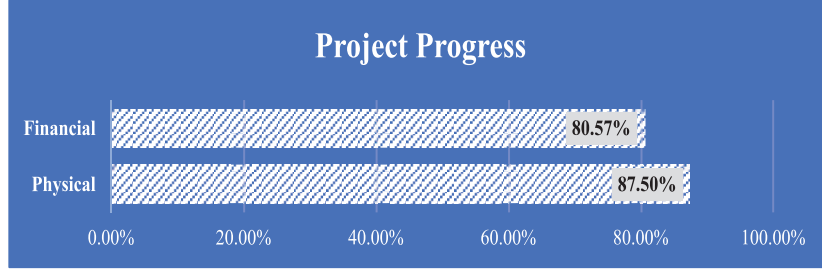
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	খ) গোপালগঞ্জ (নতুন) উপকেন্দ্রে মাদারীপুর-গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ৮ কিঃমিঃ গ) গোপালগঞ্জ (নতুন) উপকেন্দ্রে মাদারীপুর-ফরিদপুর (নতুন) ১৩২কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন লাইন আউটঃ ১ কিঃমিঃ ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ০১ টি (মোট ৩৪৩২৫ এমভিএ)									
একনেক অনুমোদন	২৫/০৪/২০১৭									
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন। খ) এম এম বিল্ডার্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ ও মেসার্স খোকন ট্রেডিং এজেন্সি যৌথ উদ্যোগে। গ) কনসোর্টিয়াম অব সেপকোথ্রি-এনার্জিপ্যাক									
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									
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১১.০৭% আর্থিকঃ ৮.১৮%	<p>Sources of Fund</p> <table><thead><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>GoB</td><td>82%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>11%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>7%</td></tr></tbody></table>	Source	Percentage	GoB	82%	Project Aid	11%	PGCB	7%
Source	Percentage									
GoB	82%									
Project Aid	11%									
PGCB	7%									
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯০.০৫% আর্থিকঃ ৬৫.৪৪%									
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২									



৯। মাতারবাড়ি আলট্রাসুপার ক্রিটিক্যাল কোল ফায়ারড পাওয়ার প্রকল্প (২) (পিজিসিবি অংশঃ “মাতারবাড়ি-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন”)

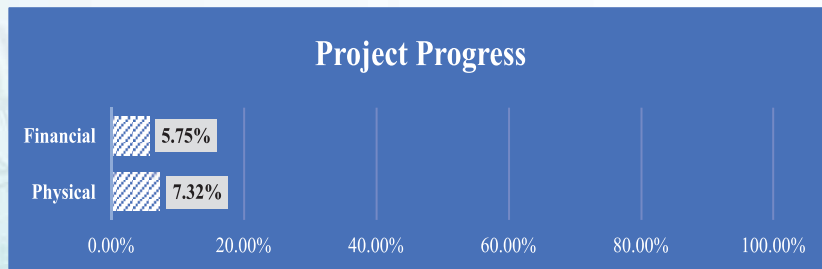
উদ্দেশ্য	• মাতারবাড়ি ১২০০ মেঃওঃ পাওয়ার প্ল্যান্টের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং মাতারবাড়ি ও মদুনাঘাটের মধ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় সঞ্চালন ব্যবস্থা তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা: ৯৪.৬ কিঃমি।
একনেক অনুমোদন	২১/০৭/২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ১,৩২,৩০৪.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩০,৯০৬.০০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৯৪,৮৫৮.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৬,৫৪০.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি, পিজিসিবি

২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৫.৫০% আর্থিকঃ ৩৯.৪৭%	Sources of Fund
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৭.৫০% আর্থিকঃ ৮০.৫৭%	
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২	

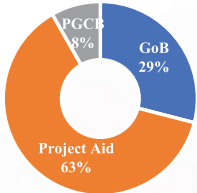


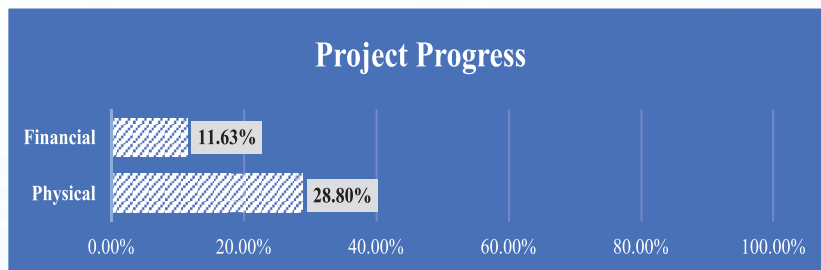
১০। বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> 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 কিগমিঃ খ) সৈয়দপুর-পূর্বশাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩০ কিগমিঃ গ) ডায়নামিক লাইন রেটিং (ডিএলআর) স্থাপন- ৪০০ কিগমিঃ (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	
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.৭১% আর্থিকঃ ০.৬০%	Sources of Fund
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭.৩২% আর্থিকঃ ৫.৭৫%	
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২	



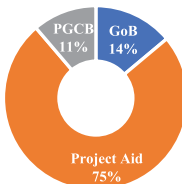
১১। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের পরিবর্ধন এবং ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প

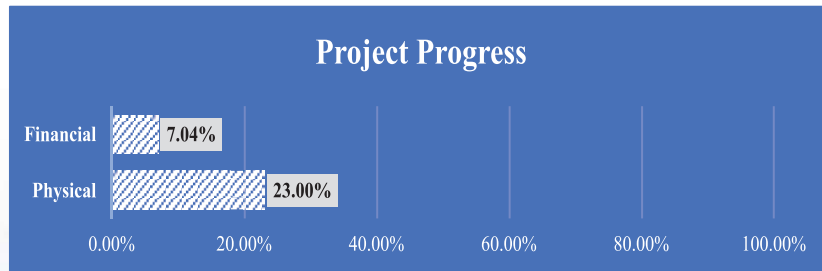
উদ্দেশ্য	● দেশের পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ গ্রিডের উন্নয়ন ও পরিবর্ধনের মাধ্যমে বৃহত্তর কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, নোয়াখালী অঞ্চলের শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক এলাকা সমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।							
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০কেভি সম্বলন লাইনঃ ১২.৬৩ কিঃমিঃ খ) ২৩০কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৭৫.৯১ কিঃমিঃ গ) ১৩২কেভি সম্বলন লাইনঃ ২৫৬.৩ কিঃমিঃ (১৫৭ কি.মি রিকন্সট্রিং সহ) ঘ) ৪০০কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০১ টি, (২,৯৮১ এমভিএ) ঙ) ৪০০কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশনঃ ০১ টি (২,৩৩১ এমভিএ) চ) ২৩০কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০২ টি, (১,৭৫০ এমভিএ) ছ) ১৩২কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১০টি, (২,৫২০ এমভিএ) জ) ২৩০কেভি বে এক্সটেনশন- ৪টি ঝা) ১৩২কেভি বে এক্সটেনশন- ২টি							
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৮							
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন 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							
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							
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৮.৫০% আর্থিকঃ ৯.৪৮%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCE</td><td>8%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>29%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>63%</td></tr></table>	PGCE	8%	GoB	29%	Project Aid	63%
PGCE	8%							
GoB	29%							
Project Aid	63%							
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৮.৮০% আর্থিকঃ ১১.৬৩%							
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১							



১২। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশনের জন্য সম্বলন অবকাঠামো উন্নয়ন

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পাওয়ার ইভ্যাকুয়েশন করা এবং জাতীয় গ্রিডের সাথে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিরাপদ সংযোগ স্থাপন ও পরিচালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামোর উন্নয়ন করা।
----------	--

প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ৪৬৪ কিঃমিঃ (১৩ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২০৫ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশন- ৪টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন- ৫টি ঙ) বাংলাদেশের পাওয়ার সিস্টেমের মান উন্নয়নের জন্য ফ্লিকোয়েন্সি কন্ট্রোল, ফ্লিকোয়েন্সি ড্রপ প্রোটেকশন, প্রোটেকশন সিস্টেম, ইমারজেন্সি কন্ট্রোল সিস্টেম ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা।							
একনেক অনুমোদন	১০/০৪/২০১৮							
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত খ) লারসন এন্ড টুব্রো (এল এন্ড টি) লিঃ ভারত গ) ট্রান্সরেইল লাইটিং লিঃ, ভারত ঘ) স্টার্লিং এন্ড উইলসন প্রাঃ লিঃ, 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 : ১,২৩,৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা							
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, ভারতীয় ঋণ (LOC III)							
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৭.৬৫% আর্থিকঃ ৬.৭৭%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCB</td><td>11%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>14%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>75%</td></tr></table>	PGCB	11%	GoB	14%	Project Aid	75%
PGCB	11%							
GoB	14%							
Project Aid	75%							
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৩.০০% আর্থিকঃ ৭.০৪%							
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৩							

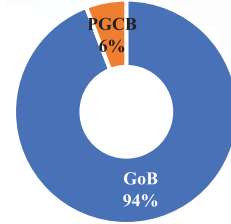


১৩। মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে সম্বলন অবকাঠামো উন্নয়ন

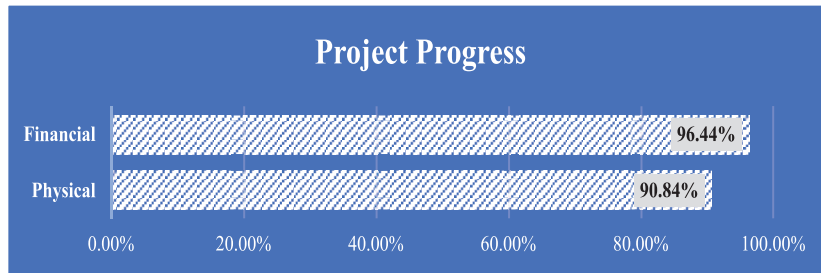
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং পার্শ্ববর্তী এলাকায় ভবিষ্যতে নির্মিতব্য বিদ্যুৎকেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মীরসরাই-বিএসআরএম ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইনঃ ১৬.৪১ কিঃমিঃ। খ) মীরসরাই ২৩০/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০১টি (২x১২০/১৪০ এমভিএ) গ) বিদ্যমান বিএসআরএম ২৩০ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে ২৩০ কেভি জিআইএস বে-সম্প্রসারণঃ ২টি।
একনেক অনুমোদন	২৬/১২/২০১৭
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ। খ) কলোটিয়াম অফ এনার্জিপ্যাক-হুন্দাই-পিডিসি

প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ৩২,৪৫৮.৫২ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩০,৫৬৫.৭৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১,৮৯২.৭৩ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৪.৪৫% আর্থিকঃ ১৫.৪২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯০.৮৪% আর্থিকঃ ৯৬.৪৪%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ (আরডিপিপি অনুসারে) ডিসেম্বর, ২০২১*

Sources of Fund



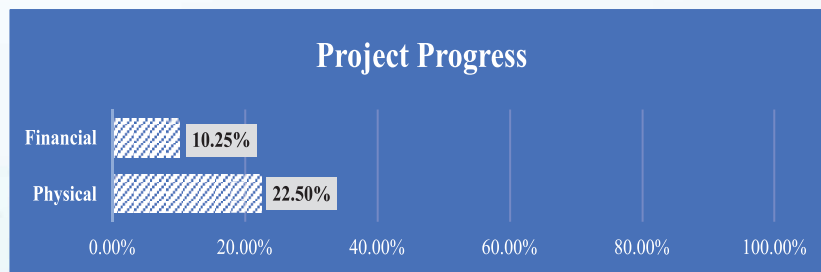
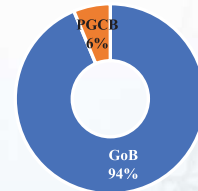
* আরডিপিপি অনুসারে প্রকল্পটির মেয়াদ ছিল জুন-২০২১ পর্যন্ত। প্রকল্পের বাকি কাজ পিজিসিবির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হবে। প্রকল্পের বাকি কাজ সমাপ্ত করার জন্য প্রকল্পের মেয়াদ ডিসেম্বর ২০২১ পর্যন্ত নির্ধারন করা হয়েছে।



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

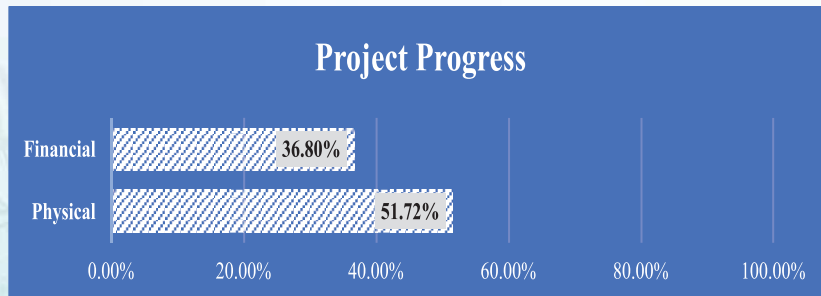
উদ্দেশ্য	• আশুগঞ্জ উপকেন্দ্রকে আধুনিকায়নের মাধ্যমে সম্ভাব্য জাতীয় গ্রিড বিপর্যয়ের ঝুঁকি হ্রাসকরণ এবং ঢাকাসহ আশুগঞ্জ ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ১৩২ কেভি AIS উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি GIS উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন : ১টি
একনেক অনুমোদন	০৩/০৪/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) 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
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১২.৫০ % আর্থিকঃ ০.৭০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২২.৫০% আর্থিকঃ ১০.২৫%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২২

Sources of Fund

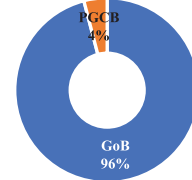


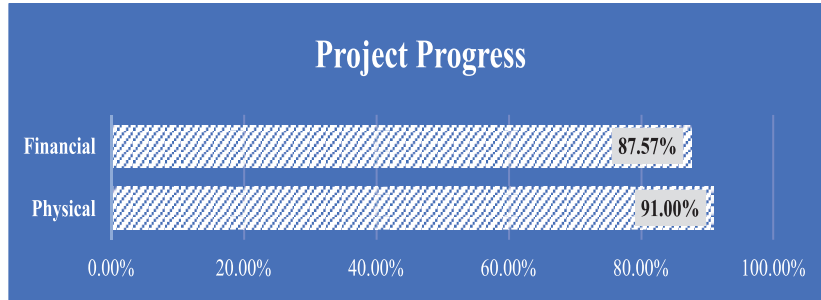
১৫। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প

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 সম্বলন লাইনঃ ১০৪ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৩৭ কিঃমিঃ (১.১ কি.মি রিভারক্রসিং) গ) ১৩২ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২৭ কিঃমিঃ ঘ) নতুন ৪০০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ০২ টি (২,১৫০ এমভিএ) ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন- ০১ টি (১,৫০০ এমভিএ) চ) নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র- ০১ টি (৭০০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন- ২ টি জ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন- ২টি							
একনেক অনুমোদন	২১/০৬/২০১৮							
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ। খ) ডিইসি-এক্সডি চায়না কনসোর্টিয়াম। গ) সাংহাই ইলেক্ট্রিক এন্ড রিভেরি জয়েন্ট ভেঞ্চার। ঘ) ডব্লিউএপিসিওএস লিঃ, 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							
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৩.৪৩% আর্থিকঃ ২৪.২০%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>PGCB</td><td>10%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>21%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>69%</td></tr></table>	PGCB	10%	GoB	21%	Project Aid	69%
PGCB	10%							
GoB	21%							
Project Aid	69%							
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫১.৭২% আর্থিকঃ ৩৬.৮০%							
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩							



১৬। ভারতের ঝাড়খন্ড হতে বাংলাদেশে বিদ্যুৎ আমদানী করার লক্ষ্যে চাঁপাইনবাবগঞ্জ জেলার রহনপুর থেকে মনাক্ষা সীমান্ত পর্যন্ত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

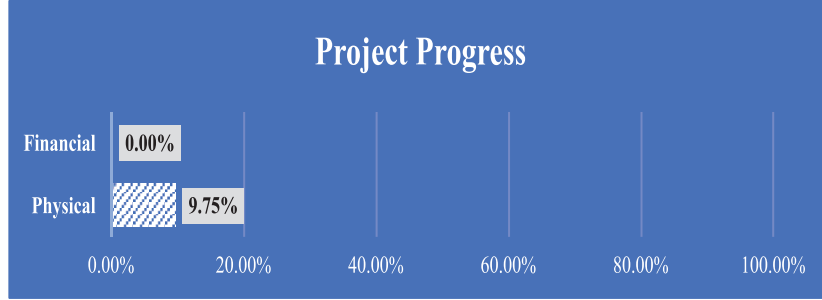
উদ্দেশ্য	● ভারতের ঝাড়খন্ড রাজ্যের গডডা জেলায় আদানি পাওয়ার (ঝাড়খন্ড) লিমিটেড (APJL) কর্তৃক নির্মাণাধীন ২x৮০০ মেগাওয়াট (নেট ১,৪৯৬ মেঃওঃ) কোল ফায়ার্ড থার্মাল পাওয়ার প্ল্যান্ট হতে বাংলাদেশে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা এবং দেশের কৃষিজ অর্থনীতির প্রাণকেন্দ্র রাজশাহী ও রংপুর অঞ্চলসহ রাজধানী ঢাকার বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা।					
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) রহনপুর (চাঁপাইনবাবগঞ্জ) - মনাক্ষা (চাঁপাইনবাবগঞ্জ বর্ডার) ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন- ২৮ কি.মি.					
একনেক অনুমোদন	১৭/০৯/২০১৯					
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ট্রান্সরেইল লাইটিং লি:, ভারত					
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ২২,৫৪৯.২২ লক্ষ টাকা জিওবি : ২১,৬৩২.৭২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৯১৬.৫০ লক্ষ টাকা					
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি					
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭৯.৪৫% আর্থিকঃ ৭৪.৯৭%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><td>GoB</td><td>96%</td></tr><tr><td>PGCBL</td><td>4%</td></tr></table>	GoB	96%	PGCBL	4%
GoB	96%					
PGCBL	4%					
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯১.০০% আর্থিকঃ ৮৭.৫৭%					
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১					



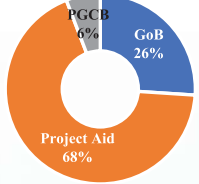
১৭। বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

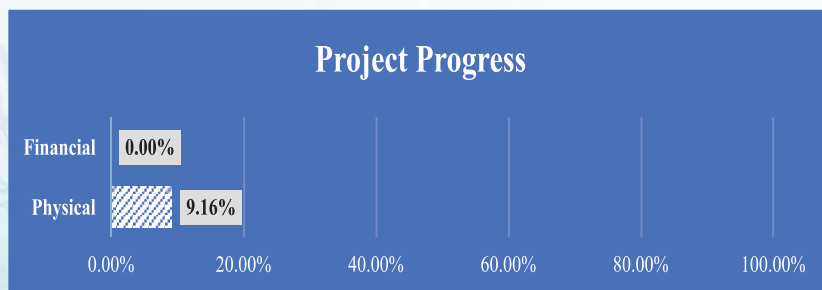
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> ভারত, নেপাল ও ভুটান হতে বিদ্যুৎ আমদানির জন্য দেশের উত্তরাঞ্চলে হাই ভোল্টেজ সঞ্চালন অবকাঠামো তৈরী করা। ভারতের ঝাড়খন্ডে আদানী গ্রুপ কর্তৃক স্থাপিতব্য ২x৮০০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা। 	
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বড়পুকুরিয়া-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১২০ কি.মি খ) বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১৪০ কি.মি (৯ কি.মি রিভারক্রসিং সহ) গ) ৪০০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (কালিয়াকৈর) : ২ টি ঘ) ২৩০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (পার্বতীপুর) : ২ টি	
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৯	
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।	
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৩,৩২,২৩৩.৯৯ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৪২,৪২৬.৭০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ১,৭৪,৪৬২.৬৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১৫,৩৪৪.৬০ লক্ষ টাকা	
অর্থায়নের উৎস	ভারতীয় ঋণ, জিওবি, পিজিসিবি	

২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭.৭৯% আর্থিকঃ ০.০০%	Sources of Fund 
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯.৭৫% আর্থিকঃ ০.০০%	
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২	



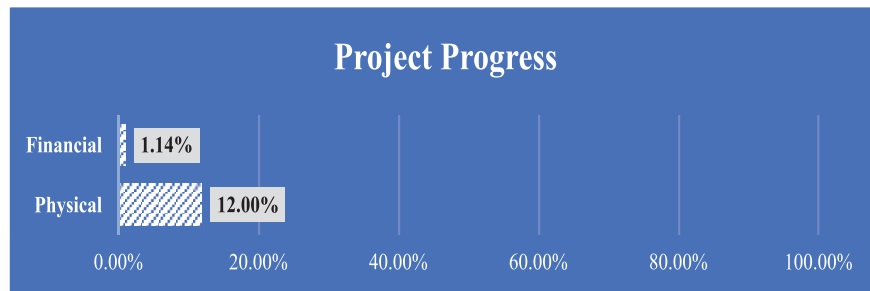
১৮। চট্টগ্রাম অঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও শক্তিশালীকরণ

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> 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 লাইন-২৫.১৮৫ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১৭.২৪ কি.মি গ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২ টি	
একনেক অনুমোদন	০৯/০৭/২০১৯	
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।	
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ১,৩৫,৮৮৮.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩৫,৩৯২.১০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৯২,৫৯৭.১৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৭,৮৯৮.৭২ লক্ষ টাকা	
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি	
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬.০৬% আর্থিকঃ ০.০০%	Sources of Fund 
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯.১৬% আর্থিকঃ ০.০০%	
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২	



১৯। 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 লাইন- ২২ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ১৪৪ কি.মি গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন- ২৪২ কি.মি ঘ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঙ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ৩টি চ) ১৩২ কেভি উপকেন্দ্র: ১০টি ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২০ টি									
একনেক অনুমোদন	২৬/১১/২০১৯									
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) লারসন এন্ড টুব্রো (এল এন্ড টি) লি: ভারত খ) ট্রান্সরেইল লাইটিং লি:, ভারত									
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									
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০০% আর্থিকঃ ১.০৮%	<table><caption>Sources of Fund</caption><thead><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>Project Aid</td><td>71%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>24%</td></tr><tr><td>PGCBL</td><td>5%</td></tr></tbody></table>	Source	Percentage	Project Aid	71%	GoB	24%	PGCBL	5%
Source	Percentage									
Project Aid	71%									
GoB	24%									
PGCBL	5%									
ক্রমপঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১২.০০% আর্থিকঃ ১.১৪%									
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪									

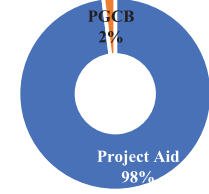


২০। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প

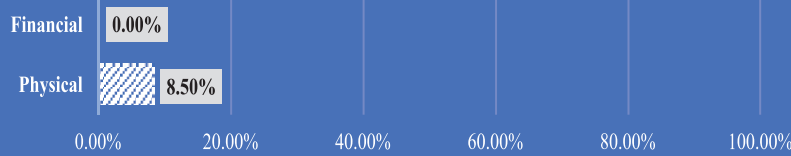
উদ্দেশ্য	• পিজিসিবি'র প্রকৌশলীগণের ও বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদেরকে বিদ্যুৎ খাত সংশ্লিষ্ট আধুনিক প্রযুক্তি সম্পর্কে সম্যক জ্ঞান অর্জন ও কারিগরী দক্ষতা উন্নয়নের মাধ্যমে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ খাতের সামগ্রিক উন্নয়ন সাধন করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।	
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	স্বল্পমেয়াদী কোর্স/ট্রেনিং: ১. ৪৫ জন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থী ২. ৪৫ জন পিজিসিবি'র প্রকৌশলী	
একনেক/বিদ্যুৎ বিভাগের অনুমোদন	০৮/১২/২০১৯	
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।	

প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৪৩১.১৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৪২২.৫০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৮.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, পিজিসিবি
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.৫০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮.৫০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩

Sources of Fund



Project Progress



• নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত প্রকল্প

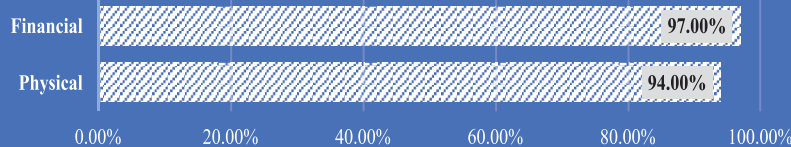
১। মোংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	ক) মোংলায় আসন্ন ৬৬০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন। খ) মোংলা বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের জন্য বিদ্যুৎ সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) চার সার্কিট ২৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) সঞ্চালন লাইন (প্রথমে দুই সার্কিট কন্ডাক্টর স্থাপন) নির্মাণ ; খ) খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে বে-এক্সটেনশনঃ ২টি।
একনেক অনুমোদন	২০/০৮/২০১৪, (পিজিসিবি'র ৩৪৭ তম বোর্ড সভা)
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) টিবিইএ কোঃ লিঃ খ) সিমেন্স কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ১৩,৯৭৮.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০২০-২১ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬.৭৯ % আর্থিকঃ ৪.৭২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২১ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৪.০০% আর্থিকঃ ৯৭.০০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১

Sources of Fund



Project Progress



• নতুন অনুমোদিত প্রকল্প

ক্রম	প্রকল্পের নাম	অনুমোদনের তারিখ	প্রাক্কলিত ব্যয় (কোটি টাকায়)
১.	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাই সহ কারিগরি সহায়তা প্রকল্প	০৯/০৬/২০২১	৩৫.২৫
২.	বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন	২৪/০৮/২০২১	৭৭৪.৮৬

• ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

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

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সম্ভাব্য সমাপ্য তারিখ	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)
১।	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	ডিসেম্বর, ২০২৬	১,৮৩২.৯৫
২।	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর, ২০২৭	২,৬৭৬.৬৯
৩।	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর, ২০২৮	৫,৫০০.২০
৪।	সাউথওয়েস্ট পাওয়ার ট্রান্সমিশন গ্রিড এক্সপ্যানশন প্রজেক্ট ফর রুরাল ইলেক্ট্রিফিকেশন	জুন, ২০২৫	১,০৯০.৮৯
৫।	ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক এক্সপ্যানশন ইন সেন্ট্রাল এন্ড সাউদার্ন রিজিয়ন	জুন, ২০২৭	৭,৭১৬.৮০
৬।	নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণে ভূমি অধিগ্রহণ	ডিসেম্বর, ২০২৪	২৪৪.২৪
৭।	মাতারবাড়ি ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র ও সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	জুন, ২০২৬	১,২০৬.৯৭

*চলমান IEPMP এর সুপারিশ এবং মন্ত্রণালয় কর্তৃক নিয়োগকৃত পরামর্শকের স্টাডি রিপোর্ট মোতাবেক পরবর্তীতে প্রয়োজনীয় প্রকল্প নেয়া হবে।

২০২০-২০২১ অর্থবছরের গুরুত্বপূর্ণ অর্জনসমূহ

গত অর্থবছরে পিজিসিবি কর্তৃক বাস্তবায়িত উল্লেখযোগ্য প্রকল্প/সঞ্চালন লাইন সমূহঃ

- ভেড়ামারা - বহরমপুর (বাংলাদেশ বর্ডার পর্যন্ত) ২য় ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- বিএসআরএম-মীরসরাই ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- কেরাণীগঞ্জ ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- বরগুনা জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

ভেড়ামারা-বহরমপুর (বাংলাদেশ বর্ডার পর্যন্ত) ২য় ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

ভেড়ামারায় বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের মাধ্যমে আরও ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর লক্ষ্যে এইচভিডিসি ব্লক-২ এর কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাংলাদেশের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা এবং ভারতের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শ্রী নরেন্দ্র মোদী ১০ সেপ্টেম্বর, ২০১৮ তারিখে এইচভিডিসি দ্বিতীয় ব্লক এর কার্যক্রম ভিডিও কনফারেন্সের মাধ্যমে শুভ উদ্বোধন করেন। বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের এইচভিডিসি ব্লক-১ এবং ব্লক-২ এর মাধ্যমে মোট ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ নিরবচ্ছিন্ন এবং নির্ভরযোগ্যভাবে আমদানী করা হচ্ছে। ভেড়ামারা-বহরমপুর ১ম ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের দু'টি সার্কিটের পাশাপাশি ভেড়ামারা-বহরমপুর ২য় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন চালু হওয়ায় ভারত হতে বিদ্যুৎ আমদানির ক্ষেত্রে নিরবচ্ছিন্নতা ও নির্ভরযোগ্যতা আরও অনেক বৃদ্ধি পেয়েছে।

বিএসআরএম-মীরসরাই ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্প নগর (বিএসএমএসএন) বঙ্গোপসাগরের সন্দ্বীপ চ্যানেলের উপকূল রেখার ২৫ কিলোমিটার জুড়ে ফেনী নদীর মুখে অবস্থিত মীরসরাই, সীতাকুণ্ড ও সোনাগাজী উপজেলায় প্রায় ৩০,০০০ একর জমিতে গড়ে তোলা হচ্ছে বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্প নগর (বিএসএমএসএন)। উক্ত শিল্প নগর এলাকায় বিপুল সংখ্যক শিল্প, বাণিজ্যিক এবং আর্থিক প্রতিষ্ঠান স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে। দেশের প্রথম পরিকল্পিত শহর বিএসএমএসএন বিশ্বমানের ব্যবসা ও শিল্প কেন্দ্র প্রতিষ্ঠার পথ প্রশস্ত করবে। সমুদ্র বন্দর, রেল যোগাযোগ, মেরিন ড্রাইভ, আবাসিক অঞ্চল, পর্যটন উদ্যান, বিদ্যুৎকেন্দ্র, হাসপাতাল, স্কুল ইত্যাদি সহ এই শিল্প নগরী উন্নয়নের জন্য প্রয়োজনীয় কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বেজার প্রক্ষেপণ অনুযায়ী, ২০৩০ সাল নাগাদ বিএসএমএসএন এলাকায় বিদ্যুৎ চাহিদা হবে ১,৪০০ মেগাওয়াট। উক্ত চাহিদা অনুযায়ী নিরবচ্ছিন্ন ও নির্ভরযোগ্য উপায়ে বিদ্যুৎ সরবরাহ করার জন্য বিএসআরএম-মীরসরাই ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা হয়েছে যা প্রাথমিকভাবে ২৩০ কেভিতে চার্জিত আছে।

কেরাণীগঞ্জ ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

ঢাকা জেলার কেরাণীগঞ্জ, দোহার এবং মুন্সীগঞ্জ জেলার শ্রীনগর উপজেলাসহ আশেপাশের এলাকায় ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হত। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হত না এবং সঞ্চালন লাইনের পরিমাণও ছিল বেশি। উক্ত সমস্যা নিরসনের জন্য শ্রীনগর ও নবাবগঞ্জ এলাকায় পিজিসিবি কর্তৃক দু'টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র

এবং সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণপূর্বক চালু করা হয়েছে। কেরানীগঞ্জ ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র চালু হওয়ায় উক্ত উপকেন্দ্র হতে শ্রীনগর ও নবাবগঞ্জ গ্রিড উপকেন্দ্র দুইটির মাধ্যমে উক্ত এলাকা সমূহে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। এছাড়া ঢাকা শহরের নিকটবর্তী হওয়ায় কেরানীগঞ্জ একটি শিল্প-কলকারখানা সমৃদ্ধ এলাকা। এছাড়াও উক্ত এলাকায় একাধিক আবাসন প্রকল্প চলমান রয়েছে। পদ্মা সেতু চালু হওয়ার পর উক্ত এলাকায় বিদ্যুতের চাহিদা আরও বৃদ্ধি পাবে যা নির্মিত নতুন সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে পূরণ করা সম্ভব হবে।

বরগুনা জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

বরগুনা জেলায় ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হত। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় লো-ভোল্টেজ জনিত সমস্যা ছিল। পাশাপাশি মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হত না এবং সঞ্চালন লাইনের পরিমাণও ছিল বেশি। সমুদ্র তীরবর্তী এলাকা হওয়ায় উক্ত এলাকায় বিভিন্ন সময় ঝড়ের কারণে ৩-৪ দিন পর্যন্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা বন্ধ থাকত। ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে। এতে উক্ত এলাকার জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হবে। বাকেরগঞ্জ হতে বরগুনা পর্যন্ত প্রায় ৫০ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এর মাধ্যমে বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি জাতীয় গ্রিড সিস্টেমের সাথে যুক্ত হয়েছে।

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০২০-২০২১ অর্থবছরে নিম্নোক্ত সঞ্চালন অবকাঠামো সমূহ চালু করা সম্ভব হয়েছেঃ

ক) নতুন সঞ্চালন লাইনঃ

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	এইচভিডিসি ভেড়ামারা-বাংলাদেশ বর্ডার (বহরমপুর) ২য় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Twin Finch)	৫৫.৭৪
২	বিএসআরএম - মিরসরাই ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACCC Quad Finch)	৩২.৮২
৩	বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ১৩২ কেভি একক সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACCC Grosbeak)	৫০.২২
৪	গল্লামারী-গোপালগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	১০৩.৬
৫	গোপালগঞ্জ - মাদারীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনের ২য় সার্কিট লাইন স্ট্রিংগিং (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৪৫
৬	হাসনাবাদ-কেরানীগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ১৩২ কেভি লাইন কেরানীগঞ্জ ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে Line in Line out (LILO) এর মাধ্যমে সংযোগকরণ (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	১১.২
৭	কেরানীগঞ্জ-নবাবগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৫৪.১৫
৮	কেরানীগঞ্জ-শ্রীনগর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৩১.৭১
৯	বাগেরহাট-মোংলা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৫৭.১৪
১০	বাঘাবাড়ি-ভাসুরা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৪৯.৬৮
১১	মিঠাপুকুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে রংপুর-পলাশবাড়ি ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনের LILO	২.২
১২	খুলশী-হালিশহর ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইন রামপুর ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল ইন আউট (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	৫.৫৫
১৩	রামপুর-আগ্রাবাদ ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	৪.৫৪
১৪	ফতুল্লা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে শ্যামপুর-হরিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনের LILO (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	৩.৬
১৫	ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়-ধানমন্ডি ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল (কন্ডাক্টরঃ ৫০০ বর্গ মিমি)	৪.২
১৬	মানিকগঞ্জ-কাজলা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	৫.০
১৭	পূর্বাচল-বসুন্ধরা ডাবল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	৯.৪৬২
১৮	বনানী-বসুন্ধরা ডাবল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল (কন্ডাক্টরঃ ৮০০ বর্গ মিমি)	২৬.৫৮৬

* ক্রমিক নং ১৪-১৮ এ বর্ণিত অবকাঠামো সমূহ ডিপিডিসি/ডেসকো কর্তৃক নির্মিত হয়েছে।

খ) সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিংঃ

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	কবিরপুর-কালিয়াকৈর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টরঃ ACCC Grosbeak)	৫৯.৫৬
২	ফেনী-বাইরয়ারহাট-করেরহাট ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টরঃ ACCC Grosbeak)	৩২

গ) নতুন গ্রিড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	সক্ষমতা (এমভিএ)
১	কেরানীগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি	৩×২২৫/৩০০
২	রামপুর ২৩০/১৩২ কেভি (জিআইএস)	২×২২৫/৩০০
৩	ঘোড়াশাল সুইচিং ২৩০ কেভি	-
৪	আগ্রাবাদ ১৩২/৩৩ কেভি	২×৮০/১২০
৫	ভানুয়া ১৩২/৩৩ কেভি	২×৫০/৭৫
৬	বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি	২×৫০/৭৫
৭	কচুয়া ১৩২/৩৩ কেভি	২×৫০/৭৫
৮	কেরানীগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি	২×৫০/৭৫
৯	মিঠাপুকুর ১৩২/৩৩ কেভি	২×৫০/৭৫
১০	ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ১৩২/৩৩ কেভি (ডিপিডিসি)	২×৮০/১২০
১১	ফতুল্লা ১৩২/৩৩ কেভি (ডিপিডিসি)	২×৮০/১২০
১২	কাজলা ১৩২/৩৩ কেভি (ডিপিডিসি)	২×৮০/১২০
১৪	বনানী ১৩২/৩৩ কেভি (ডেসকো)	২×৮০/১২০
১৫	পূর্বাচল ১৩২/৩৩ কেভি (ডেসকো)	২×৮০/১২০

ঘ) ক্ষমতা বর্ধিত গ্রিড উপকেন্দ্র:

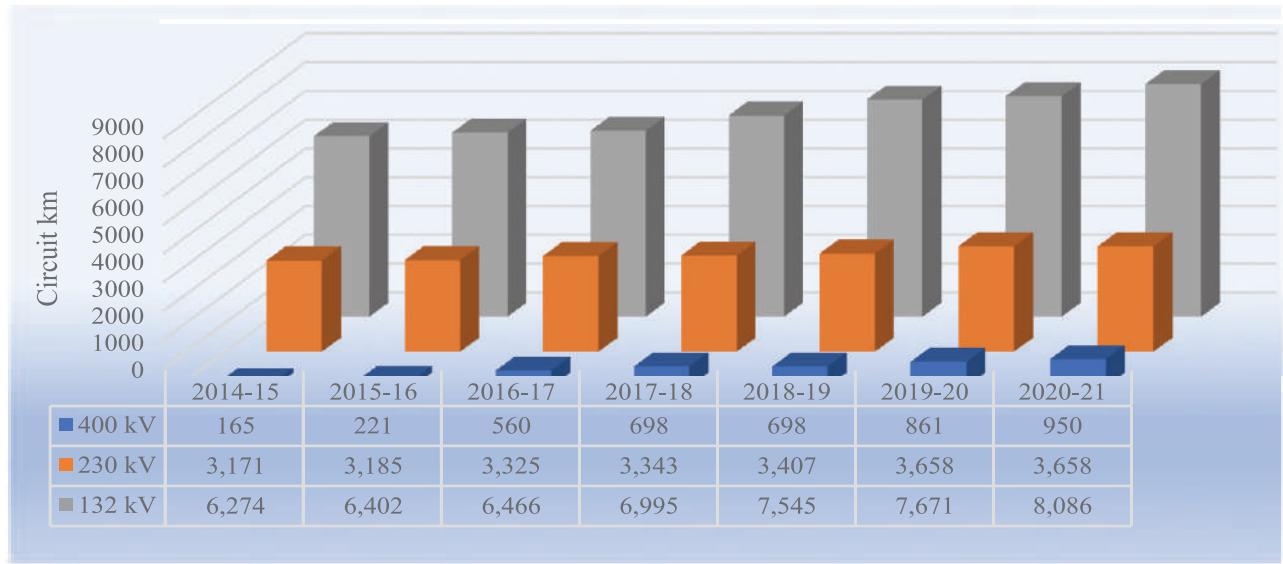
ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ (এমভিএ)
১	রাজশাহী (উত্তর) ২৩০/১৩২ কেভি	৩০০
২	ফেঞ্চুগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি (বর্তমানে কালিয়াকৈরে ব্যবহৃত)	৩০০
৩	বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি	৩৪
৪	ভেড়ামারা ১৩২/৩৩ কেভি	৪১
৫	চৌমুহনী ১৩২/৩৩ কেভি	৯০
৬	গোপালগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি	৭৯
৭	নিয়ামতপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৪১
৮	রাজেন্দ্রপুর ১৩২/৩৩ কেভি	১২০
৯	সাতক্ষীরা ১৩২/৩৩ কেভি	৪১
১০	শেরপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৫০
১১	শ্রীমঙ্গল ১৩২/৩৩ কেভি	২১
১২	বসুন্ধরা ১৩২/৩৩ কেভি (ডেসকো)	১৩৫
১৩	উত্তরা ১৩২/৩৩ কেভি (ডেসকো)	২১০

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

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রিড উপকেন্দ্র									
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইচভিডিসি		৪০০/২৩০ কেভি		৪০০/১৩২ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)
২০০৯-১০	-	২,৬৪৭	৫,৬৭০	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৩০০	৭৫	৭,৮৪৪
২০১০-১১	-	২,৬৪৭	৬,০১৮	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮১	৮,৪৩৭
২০১১-১২	-	২,৬৪৭	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮৩	৮,৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩,০২১	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৫	৬,৯৭৫	৮৪	৯,৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৫	৩,০৪৫	৬,১২০	১	৫০০	-	-	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪
২০১৪-১৫	১৬৫	৩,১৭১	৬,২৭৪	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১,৯৬৪
২০১৫-১৬	২২১	৩,১৮৫	৬,৪০২	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২,৬৫৬
২০১৬-১৭	৫৬০	৩,৩২৫	৬,৪৬৬	১	৫০০	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯,৬৭৫	৯১	১৪,১৫৫
২০১৭-১৮	৬৯৮	৩,৩৪৩	৬,৯৯৫	১	৫০০	৩	২৬০০	১	৬৫০	১৯	১০,২৭৫	৯৬	১৬,৫৯৮
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩,৪০৭	৭,৫৪৫	১	১০০০	৩	৩১২০	১	৬৫০	২১	১১,৪৭৫	১০৫	১৯,৯০৭
২০১৯-২০	৮৬১	৩,৬৫৮	৭,৬৭১	১	১০০০	৩	৩১২০	২	১,৩০০	২৩	১২,০৭৫	১১৪	২২,০৫৫
২০২০-২১	৯৫০	৩,৬৫৮	৮,০৮৬	১	১০০০	৩	৩১২০	২	১,৩০০	২৬	১৪,৬২৫	১২০	২৩,৪৯২

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

Transmission Line



□ বিগত এক বছরে সঞ্চালন খাতে নির্মিত নতুন অবকাঠামো সমূহ (অন্যান্য কোম্পানি সহ):

- ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০২ টি (১,৫০০ এমভিএ)
- ২৩০ কেভি সুইচিং উপকেন্দ্র : ০১ টি
- ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ১১ টি (২,১৯০ এমভিএ)
- উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন : ১,৩৯২ এমভিএ
- ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৮৮.৬৫ সার্কিট কিলোমিটার
- ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৪৬৩.৯৯ সার্কিট কিলোমিটার
- ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বর্ধন : ৯১.৫৬ সার্কিট কিলোমিটার

➤ সঞ্চালন অবকাঠামোর সংস্থা ভিত্তিক বিবরণ:

সংস্থার নাম	উপকেন্দ্রের ক্ষমতা (এমভিএ)	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কিলোমিটার)
পিজিসিবি	৪২,৫৩৭	১২,৬৯৪
ডিপিডিসি	২,৯৯৫	৯৮
ডেসকো	১,৬৮০	৪৪
বিউবো	৫৭৩	-
এপিএসসিএল	১,০৬৬	-
বান্ধ কনজিউমার	১,৫০৮	-
সর্বমোট	৫০,৩৫৯	১২,৮৩৬

□ ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে OPGW :

‘ডিজিটাল বাংলাদেশ’ শীর্ষক সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নে পিজিসিবি’র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের সাথে সংযুক্ত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। দেশব্যাপী সূষ্ঠা বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Dispatch Center (NLDC) এর Data Transfer এবং সার্বক্ষণিক যোগাযোগের জন্য পিজিসিবি’র নিজস্ব Communication System এ OPGW ব্যবহৃত হয়ে থাকে। বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য ‘ডিজিটাল বাংলাদেশ’ শীর্ষক সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নে পিজিসিবি’র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের সাথে সংযুক্ত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। দেশব্যাপী সূষ্ঠা বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Dispatch Center (NLDC) এর Data Transfer এবং সার্বক্ষণিক যোগাযোগের সাথে সাথে পিজিসিবি’র নিজস্ব Communication System এর জন্য OPGW ব্যবহৃত হয়ে থাকে। বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য গ্রাউন্ড ওয়্যার এর মধ্যে অপটিক্যাল ফাইবার (OPGW) স্থাপন প্রযুক্তি পিজিসিবি সহ বর্তমান বিশ্বে ব্যাপকভাবে সমাদৃত। পিজিসিবি ১৯৯৬ সালে সর্বপ্রথম সঞ্চালন লাইনের ওপরে গ্রাউন্ড-ওয়্যার এর পরিবর্তে OPGW পরীক্ষামূলক ভাবে ব্যবহার শুরু করে এবং বর্তমানে প্রায় সকল সঞ্চালন লাইনেই OPGW ব্যবহৃত হচ্ছে।

জুন ২০০৭ সালে পিজিসিবি'র সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২,২০০ কি:মি:, বর্তমানে যা প্রায় ৭,২০০ কি:মি: (প্রায় ১,৭৬,৪২৭ কোর-কিঃমিঃ) এর অধিক। দেশের প্রায় ২০০ উপজেলা এবং ৫৯ টি জেলা পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় চলে এসেছে। সমগ্র বাংলাদেশে এই OPGW নেটওয়ার্ক একটি শক্তিশালী টেলিকম ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন হিসেবে ব্যবহার করে দেশের চলমান তথ্য প্রযুক্তির বিপ্লবকে অতীতের তুলনায় আরও বেগবান করা হয়েছে যার ফলশ্রুতিতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতির ধারা আরও শক্তিশালী হচ্ছে। এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবি শুধুমাত্র নিজস্ব যোগাযোগ ও সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তার জন্য সীমাবদ্ধ না রেখে সারাদেশের তথ্যপ্রযুক্তি খাতের উন্নয়নে বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু করেছে। ২০০৬ সালে জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে প্রাথমিকভাবে গ্রামীণ ফোন লি: এর নিকট ঢাকা-চট্টগ্রাম অংশে ২৪৬ কি:মি: ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি'র ফাইবার লিজ কার্যক্রমের বাণিজ্যিকভাবে যাত্রা শুরু হয়। পরবর্তীতে, দেশের অন্যান্য মোবাইল অপারেটরসমূহ, Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) সমূহ এবং অন্যান্য প্রতিষ্ঠানকে দেশব্যাপী সর্বমোট প্রায় ১৭,২২৩ কি:মি: ০১ (এক) জোড়া ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয়েছে যার মধ্যে দেশের উচ্চশিক্ষার মানোন্নয়নের লক্ষ্যে Corporate Social Responsibility (CSR) হিসেবে University Grants Commission (UGC) কে যৎসামান্য মূল্যে প্রায় ৩,২৮৪ কি:মি: অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয় এবং সরকারের 'ডিজিটাল বাংলাদেশ' রূপকল্প বাস্তবায়নে Domestic Network Coordination Committee (DNCC) এর নির্ধারিত হ্রাসকৃত মূল্য অনুযায়ী দেশের সকল মানুষকে ডিজিটাল সার্ভিসের আওতায় আনার লক্ষ্যে ফাইবার@হোম লি: এবং সামিট কমিউনিকেশন লি: কে দেশব্যাপী প্রায় ৩,৬০০ কি:মি: অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয়েছে।

পিজিসিবি ২০১৪ সালে বিটিআরসি'র নিকট থেকে Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) লাইসেন্স পাওয়ায় দেশব্যাপী বাণিজ্যিকভাবে টেলিকমিউনিকেশন ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গত ২০১৭ খ্রিস্টাব্দে OPGW ও OFCN দপ্তর গঠিত হয় এবং এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবির Resources, Infrastructure এবং অন্যান্য সুবিধাদি ব্যবহার করে NTTN License এর আওতায় Telecom Sector এ Bandwidth Transmission এর লক্ষ্যে High Capacity Telecom Equipment স্থাপনের নিমিত্ত প্রকল্প গ্রহণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। ফলশ্রুতিতে দেশব্যাপী পিজিসিবি'র সকল গ্রিড উপকেন্দ্র সমূহে সার্ভে কাজ সম্পন্ন সহ International Internet Gateway (IIG) ও International Service Provider (ISP) অপারেটরদের নিকট থেকে Transmission Bandwidth এর চাহিদা গ্রহণ করা হয়। উক্ত চাহিদাসমূহের আলোকে Business Viability যাচাই-বাহাই পূর্বক কুয়াকাটা-বেনাপোল-ভেড়ামারা-ঢাকা রুটে গৃহীত পাইলট প্রকল্প সংশ্লিষ্ট কাজ চলমান রয়েছে, যা বাস্তবায়িত হলে বিভিন্ন টেলিকম অপারেটর, IIG ও ISP অপারেটরদের নিকট উচ্চগতি সম্পন্ন ডাটা নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রচলিত বাজারমূল্য অপেক্ষা হ্রাসকৃত মূল্যে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। উক্ত লিজ প্রদান প্রক্রিয়া সম্পন্ন ও সুলভ মূল্যে ব্যান্ডউইথ ট্রান্সমিশন সরবরাহ শুরু করা হলে পিজিসিবি'র আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে এবং এতে করে তথ্য প্রযুক্তির ক্ষেত্রে সমগ্র দেশে ব্যাপক অগ্রগতি অর্জন করা সম্ভব করা হবে। ২০১৭ সালের পর থেকে OPGW হতে আয় ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিগত ২০১৯-২০ অর্থবছরে OPGW থেকে কোম্পানির আয় হয়েছিল টাকা ৩৬.১৫ কোটি। ২০২০-২১ অর্থবছরে আয় হয়েছে টাকা ৫১.৯ কোটি। অর্থাৎ এক বছরে আয় প্রায় ৪৩% বৃদ্ধি পেয়েছে। সর্বোপরি, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর “ডিজিটাল বাংলাদেশ” বিনির্মাণের স্বপ্নযাত্রায় পিজিসিবির OPGW এর ভূমিকা অপরিহার্য।

□ মানব সম্পদ উন্নয়ন :

বাঙালি জাতির অস্তিত্বের প্রতীক, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি 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 স্লোগানকে সামনে রেখে দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য, নিরবচ্ছিন্ন ও শতভাগ বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করতে সরকার যে বিশাল কর্মযজ্ঞ হাতে নিয়েছে তার সফল বাস্তবায়নের জন্য দক্ষ, স্বপ্রণোদিত পেশাদার কর্মীবাহিনী প্রয়োজন, যা শুধুমাত্র যথাযথ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে সম্ভব। তাই মানবসম্পদ উন্নয়নে পিজিসিবি বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক স্থাপিত বিপিএমআই, বিয়াম ফাউন্ডেশনসহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সহায়তায় 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 পর্ষদ টেকসই সঞ্চালনের স্বার্থে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের কারিগরি ও ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধির প্রয়াসে প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। পিজিসিবি তার প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের জন্য প্রশিক্ষণ, বিভিন্ন পর্যায়ের সেমিনার, ওয়ার্কশপ ইত্যাদি কর্মসূচি আয়োজনের মধ্য দিয়ে মানব সম্পদ উন্নয়নের মহান ব্রত নিয়ে কাজ করে যাচ্ছে। 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 ২০২০-২১ 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 সঞ্চালন 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 সেফটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম, শিল্প সম্পর্ক উন্নয়ন ইত্যাদি বিষয়ের প্রতি গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। ২০২০-২১ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্ন ছকে উপস্থাপন করা হলো:

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১	কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা (০১ জুলাই ২০২০)	২৭৫২
২	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৫০.০০
৩	মোট প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	১,৩৭,৬০০
৪	প্রদেয় মোট প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	১,৪৫,৪৭৬
৫	জনপ্রতি অর্জিত প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	৫৪.৩৭
৬	বাস্তবায়িত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি	১১৬

Training Need Assessment (TNA) কে ভিত্তি ধরে পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশি-বিদেশি বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করছে। 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 পিজিসিবির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগিতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করার প্রয়াসে বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়ে থাকে। বর্তমান চলমান বৈশ্বিক কোভিড পরিস্থিতির কারণে গত ২০২০-২১ অর্থ বছরে কোন বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/FAT আয়োজন করা সম্ভব হয়নি। তবে, কোভিড পরিস্থিতির পূর্বে নতুন প্রযুক্তির সাথে পরিচিতি করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান হিসেবে অস্ট্রিয়ার অমিকন ইলেকট্রনিক লিঃ, সুইজারল্যান্ডের এবিবি ইউনিভার্সিটি, জার্মানীর সিমেন্স এজি লিঃ, মালয়েশিয়ান ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট, দুবাই ভিত্তিক ইউরোম্যাটেক, ভারতের PGCIL এবং থাইল্যান্ডের এআইটি'র মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানকে পিজিসিবি নির্বাচন করেছে। প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ভবিষ্যত চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় দক্ষ কর্মী বাহিনী গড়ার জন্য Asian Institute of Technology (AIT) ও পিজিসিবি এর মধ্যে ০৩ বছর মেয়াদী প্রশিক্ষণ সেবা প্রদানের চুক্তির অংশ হিসেবে বিগত ০৩ বছরে ২০৪ জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ সেবা প্রদান করা হয়েছে। KFW এর অর্থায়নেও ইতোপূর্বে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছিলো।

□ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স, ই-নথি ও ERP বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রমঃ

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 ২০২০-২১ 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/অংশীজনের অবহিতকরণ এবং ERP বাস্তবায়নের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। বাস্তবায়ন অগ্রগতির উল্লেখযোগ্য দিক তুলে ধরা হলোঃ

- বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়ন এর অংশ হিসেবে ২০২০-২১ অর্থ বছরে ১০ম গ্রুপ ও তদূর্ধ্ব প্রত্যেক কর্মচারীকে এপিএ বিষয়ে ০৫ (পাঁচ) জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয় এবং এপিএ বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে কর্মকর্তা কর্মচারীকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়।
- ২০২০-২১ অর্থ বছরে মোট ২৭৭২ 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 দুর্যোগ পরিস্থিতি বিবেচনায় অনলাইনে জুম মিটিং আইডি ব্যবহার করে, প্রয়োজ্য ক্ষেত্রে স্বশরীরে এসব প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়। এছাড়াও মাঠ পর্যায়ের সকল দপ্তরের কর্মকর্তাগণের অংশগ্রহণে বাৎসরিক মেয়ামত 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 সহজীকরণ, উদ্ভাবনের প্রতি মানুষের আগ্রহ 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 এন্ডোসমেন্ট 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।

□ প্রশিক্ষণ জোরদারে ভবিষ্যৎ কর্মসূচি :

পিজিসিবি'র প্রশিক্ষণ মহাপরিকল্পনার অংশ হিসেবে ঢাকাস্থ আগারগাও এ ম্যানেজমেন্ট স্কিল ডেভলপমেন্ট সেন্টার নামে একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। ভবিষ্যতে উক্ত প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটকে “Centre of excellence” হিসেবে তৈরী করে বাণিজ্যিকভাবে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী আয়োজন করা সম্ভব হবে। নির্মাণাধীন ১৪ তলা ভবনটির প্রতি ফ্লোরের পরিমাণ প্রায় ১০,০০০ বর্গফুট। প্রশিক্ষণ ভবনটি নির্মাণ চুক্তির তারিখ ৯ জানুয়ারি, ২০১৭ খ্রিঃ এবং মেয়াদ চুক্তির তারিখ হতে ৪৮ মাস যা, গত ০৯ জানুয়ারী ২০২১ খ্রিঃ এ অতিক্রান্ত হয়েছে। আগামী ০৯ জানুয়ারী, ২০২২ খ্রিঃ তারিখ পর্যন্ত অস্থায়ীভাবে কাজটির সময় বৃদ্ধির অনুমোদন দেয়া হয়েছে। ইতোমধ্যে ভবনের ৫ম তলা পর্যন্ত স্ট্রাকচারাল কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে ৬ষ্ঠ তলার স্ট্রাকচারাল কাজ চলমান আছে। এছাড়া কারিগরি প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য আরিচার টেপডায় একটি কারিগরী প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এতে নিজস্ব জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের পাশাপাশি দেশি-বিদেশি প্রশিক্ষণার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি'র রাজস্ব আহরণের নতুন খাত সৃষ্টি করা হবে। পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনক্রমে জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়ে এস.এস.সি (ভোকেশনাল) কার্যক্রম চালুর উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে বাংলাদেশ কারিগরি শিক্ষা বোর্ড এর নির্দেশনা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় ল্যাব ও অবকাঠামো নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে ২০২০ শিক্ষাবর্ষে ভোকেশনাল কোর্সে ছাত্র-ছাত্রী ভর্তি কার্যক্রম সম্পন্ন করা সহ ক্লাস চালু করা হয়েছে।

□ করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালনঃ

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন ৩ জুন ২০১৮ খ্রিঃ তারিখ সংশোধিত ও পরিমার্জিত আকারে করপোরেট গভর্ন্যান্স নোটিফিকেশন জারি করেছে। সেখানে সুশাসনের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় শর্তাবলী উল্লেখ রয়েছে। পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ সেগুলো মেনে চলেছে। কমিশনের ছক অনুসারে একটি বিবরণ এ বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সন্নিবেশিত করা হয়েছে।

□ প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণঃ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করে তা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করে। আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে দুটি বেজমেন্টসহ ২০ তলা ভবন নির্মাণ কাজ চলছে, যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দু ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা করা হয়। প্রথম পর্যায়ে দুটি বেজমেন্ট এবং ৮ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। ইতোমধ্যে ভবনের ৮ম তলা পর্যন্ত অফিস স্থানান্তরিত হয়েছে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ ৯ তম তলা হতে ২০ তম তলা পর্যন্ত নির্মাণের কাজ এগোচ্ছে। ইতোমধ্যে ২০ তম তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে এবং দ্বিতীয় পর্যায়ের অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা আগামী ৩০ জুন, ২০২২ খ্রিষ্টাব্দের মধ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের সম্পূর্ণ নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন করার লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

□ কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি

পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সিদ্ধান্ত মোতাবেক সকল পর্যায়ের কর্মকর্তাদের বাৎসরিক কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, সম্পাদিত কাজের বিবরণ এবং পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও নম্বর প্রদানের ক্ষেত্রে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর হতে পদ্ধতির পরিবর্তন ঘটিয়ে Management By Objectives (MBO) নীতিকে ধারণ করে Performance Management System (PMS) প্রবর্তন করা হয়। বাৎসরিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন, লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও মূল্যায়নের সহায়িকা হিসেবে Performance Appraisal Book (PAB) চালু করা হয়। PMS একটি চলমান প্রক্রিয়া। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর হতে PMS এবং কর্মকর্তাদের PAB এবং কর্মচারীদের “কর্মচারীর পারদর্শিতা মূল্যায়ন প্রতিবেদন” বা “Performance Appraisal Form (PAF)” এর নতুন সংস্করণ প্রবর্তন করা হয়। নতুন প্রবর্তিত PAB ও PAF এর আলোকে মূল্যায়ন কার্যক্রম সুনির্দিষ্ট সময়ে এবং সহজে পরিচালনার জন্য ডিজিটাল কার্যক্রমের অংশ হিসেবে অনলাইন ভিত্তিক Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) এবং Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) চালু করা হয়। PMS কে ব্যক্তি পর্যায়ে আরো সুষ্ঠুভাবে অনুশীলনের জন্য ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে একটি সুনির্দিষ্ট “ব্যবস্থাপনা নির্দেশিকা-২০২১” প্রস্তুত করা হয়েছে, যার মাধ্যমে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের বার্ষিক কর্ম পরিকল্পনা প্রণয়ন, কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও পারদর্শিতা মূল্যায়ন কার্যক্রম আরো সুচারুরূপে পরিচালিত হবে। বিদ্যুৎ বিভাগের আওতাধীন সর্বপ্রথম পিজিসিবিতে চালু হওয়া এই e-PAB এবং e-PAF এর বর্তমান সফলতা আজ অনুসরণীয় দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে এবং বিভিন্ন মহলে প্রশংসা লাভ করেছে। নির্দিষ্ট সময়ে লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও

কর্মদক্ষতা মূল্যায়নের হার প্রায় শতভাগ। পিজিসিবি'র মূল্যায়ন কার্যক্রম অনলাইন ভিত্তিক হওয়ায় দ্রুততম সময়ে মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্ন করা সম্ভবপর হচ্ছে। একই সাথে সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বার্ষিক মূল্যায়ন কেন্দ্রীয়ভাবে পারফরমেন্স সেল অনুশাখার মাধ্যমে পরিচালিত হচ্ছে বিধায় কোন মূল্যায়ন অসঙ্গতিপূর্ণ প্রতীয়মান হলে তা উচ্চ পর্যায়ের কমিটি কর্তৃক যাচাই-বাছাই করে চূড়ান্ত মূল্যায়ন নির্ধারণ করা হচ্ছে। ফলে মূল্যায়ন কার্যক্রম আরও বেশি স্বচ্ছ ও জবাবদিহিতামূলক হয়েছে। উল্লেখ্য, পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত নম্বরের উপর ভিত্তি করেই কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের চাকুরী নিশ্চিতকরণ, চাকুরী চুক্তি নবায়ন, পদোন্নতি, বার্ষিক বেতন বৃদ্ধি ও উৎসাহ বোনাস ইত্যাদি প্রদান করা হয়ে থাকে। বর্তমানে প্রচলিত PMS ব্যবস্থা আধুনিক হওয়ায় এটি ব্যবহার অনেক সহজতর হয়েছে এবং মূল্যায়ন যথাযথ হচ্ছে বিধায় কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মধ্যে একটি ইতিবাচক প্রতিযোগিতামূলক কর্ম পরিবেশ সৃষ্টি হয়েছে। আধুনিক PMS ব্যবস্থার কারনেই প্রতিষ্ঠান ও বিভাগ/ইউনিটের Annual Performance Agreement (APA) এর লক্ষ্যমাত্রার সঙ্গে সমন্বয় করে ব্যক্তি পর্যায়ের কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও অর্জন করায় প্রতিষ্ঠানের APA এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সহজতর হচ্ছে।

□ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক প্রবর্তিত নতুন কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি “বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি” (Annual Performance Agreement-APA) সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নের একটি অন্যতম মাধ্যম। পিজিসিবি'র বার্ষিক কর্মকান্ডের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং প্রত্যাশিত ফলাফল অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবিতে APA পদ্ধতির কার্যকরী বাস্তবায়নে প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। APA এর মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী পিজিসিবি এর বিভিন্ন দপ্তর/বিভাগের কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ নির্ধারণ করে এবং তা বাস্তবায়ন করে থাকে। সংশ্লিষ্ট অর্থ বছর সমাপ্ত হবার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রাসমূহের জন্য নির্ধারিত Key Performance Indicators (KPI) এর বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছর হতে APA বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয়। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে APA চুক্তির আলোকে মন্ত্রণালয় কর্তৃক মূল্যায়িত পিজিসিবি'র অর্জন ছিল ৯৪%, ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে অর্জন ছিল ৯৯% এবং ২০২০-২১ অর্থ বছরে প্রস্তাবিত অর্জন ৯৯.২%। ২০২১-২২ অর্থ বছরেও পিজিসিবি'র APA টিম কেন্দ্রীয় ব্যবস্থাপনা হতে শুরু করে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপে APA চুক্তি সফলভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য কাজ করে যাচ্ছে।

□ তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহারঃ

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির যথাযথ ব্যবহার, কার্যকরী কর্মপরিবেশ তৈরি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়ন ও কাজের গতিকে ত্বরান্বিত করে। পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ বিভিন্ন ক্ষেত্রে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করে কাগজবিহীন কর্মক্ষেত্র বাস্তবায়ন ও ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দ্রুত এগিয়ে যাচ্ছে। ২০২০-২১ইং অর্থবছরে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তিগত অবস্থান নিম্নরূপঃ

১. তথ্যসমৃদ্ধ ওয়েবপোর্টাল ও ফেসবুক পেইজ পরিচালনা ও নিয়মিত হালনাগাদকরণ;
২. ই-নথি সফটওয়্যারের মাধ্যমে দাপ্তরিক সিদ্ধান্ত /অনুমোদন গ্রহণ কার্যক্রম সম্পাদন;
৩. সকল দপ্তরে ওয়াইফাইসহ উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ স্থাপন;
৪. ই-জিপি সফটওয়্যারের মাধ্যমে ক্রয় ও ই-অকশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে নিলাম কার্যক্রম সম্পাদন;
৫. স্থানীয় ক্লাউড স্টোরেজ সিস্টেম চালুকরণ;
৬. অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন;
৭. এইচআরএমএস সফটওয়্যারের মাধ্যমে পারসোনেল এডমিনিস্ট্রেশন ও ট্রেনিং কার্যক্রম ব্যবস্থাপনা;
৮. ই-পারফরমেন্স এপ্রাইজাল সিস্টেম সফটওয়্যারের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারী পারফরম্যান্স মূল্যায়ন;
৯. স্মার্ট অফিস ও সাইবার সিকিউরিটি বিষয়ক প্রশিক্ষণ পরিচালনা;
১০. যোগাযোগ কার্যক্রমে দাপ্তরিক ই-মেইল ও এসএমএস গেইটওয়ে ব্যবহার;
১১. সাবস্টেশন ইকুইপমেন্ট/লাইন শাটডাউন অনুমোদনের জন্য অনলাইন সফটওয়্যার ব্যবহার;
১২. অনলাইন মিটিং/প্রশিক্ষণ আয়োজন ও পরিচালনা;
১৩. বিদ্যুৎ খাতের সমন্বিত ইআরপি চালুকরণে ব্যবস্থা গ্রহণ।

□ 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 ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য ২.১০ কোটি টাকা (প্রায়) ব্যয় করেছে। একই অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন সামাজিক উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের অংশ হিসেবে ১.৯৯ কোটি টাকা (প্রায়) অনুদান হিসেবে দিয়েছে।

□ বাণিজ্যিক অবস্থা:

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ ২০২০-২১ 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 ইলেক্ট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র 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 ৩৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৯৪৪ হারে চার্জ করেছে যা BERC কর্তৃক নির্ধারন করা হয়েছে এবং যা মার্চ ২০২০ হতে কার্যকর হয়েছে।

মোট হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা)	আদায়/সমন্বয় (কোটি টাকা)	বকেয়া (কোটি টাকা)	মন্তব্য
হুইলিং টাকা ২,১৩৫.৪৫	হুইলিং টাকা ১,৩৩২.৬৭	হুইলিং টাকা ৮০২.৭৮	গড়ে ৩.৯২ মাসের হুইলিং চার্জ এবং অপটিক্যাল ফাইবার এর সমান বকেয়া ছিল।
অপটিক্যাল ফাইবার টাকা ৫০.২৬	অপটিক্যাল ফাইবার টাকা ৪৫.৯১	অপটিক্যাল ফাইবার টাকা ৪.৩৫	
মোট টাকা ২,১৮৫.৭১	মোট টাকা ১,৩৭৮.৫৮	মোট টাকা ৮০৭.১৩	

□ আর্থিক চিত্র:

২০২০-২১ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২২,২৪৪.৫৪ কোটি টাকা। তবে নিট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ১৩,৬৬৮.৯৯ কোটি টাকা। দায়-মূলধনের অনুপাত ৭৪ঃ২৬। আলোচ্য অর্থ বছরে পিজিসিবি সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি (DSL) বাবদ ৩৮০.৮৮ কোটি টাকা পরিশোধ করেছে।

২০২০-২১ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র হুইলিং চার্জ বাবদ মোট ২,১৩৫.৪৫ কোটি টাকা এবং অপটিক্যাল ফাইবার লিজ বাবদ ৫০.২৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। সুদ ও অন্যান্য খাতে আয়ের পরিমাণ মোট ৯৮.১৪ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট আয়ের পরিমাণ ২,২৮৩.৮৫ কোটি টাকা। অন্যদিকে ২০২০-২১ অর্থ বছরে সর্বমোট ব্যয় ছিল ১,৮৫৪.০৮ কোটি টাকা। ফলে ২০২০-২১ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র করপূর্ব নিট লাভ হয় ৪২৯.৭৭ কোটি টাকা। এ বছর পিজিসিবি'র কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ ৬৫.৫৯ কোটি টাকা, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ ২৬.৩১ কোটি টাকা অর্থাৎ মোট করের পরিমাণ হয়েছে ৯১.৯০ কোটি টাকা। ফলে পিজিসিবি কর পরবর্তী নিট মুনাফা ৩৩৭.৮৭ কোটি টাকা অর্জন করেছে।

২০২০-২১ অর্থ বছরে নিট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৬.৩৬%। আলোচ্য অর্থ বছরে চলমান উন্নয়ন প্রকল্প হতে কোন প্রকল্প সমাপ্ত না হওয়ায় ওয়ার্ক- ইন- প্রগ্রেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করা হয়নি। তবে, ২০২০-২১ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র স্থায়ী সম্পদ খাতে ৬৪০.৪৬ কোটি টাকার সম্পদ যুক্ত হয়ে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ হয় ২২,২৪৪.৫৪ কোটি টাকা। ফলে অবচয় খাতে ব্যয় বৃদ্ধি পেয়ে অবচয়ের পরিমাণ হয় ৬১৪.৯৯ কোটি টাকা। সামগ্রিকভাবে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ১২.৩৯% বৃদ্ধি পেয়েছে, অন্যদিকে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি ও ট্যারিফ রেট বৃদ্ধি পাওয়ায় গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছরে হুইলিং রাজস্ব আয় ১৬.১৩% বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থ বছরের নিট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ২০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ প্রস্তাব করেছে। বিগত ২০১৪-১৫ অর্থ বৎসর হতে ২০২০-২১ অর্থ বছরের আর্থিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের স্মারনীতে উল্লেখ করা হলঃ

অর্থ বৎসর	হুইলিং আয় (কোটি টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (কোটি টাকায়)	নিট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন (%)	মোট স্থায়ী সম্পদ (কোটি টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (কোটি টাকায়)	বকেয়া (মাস)
২০১৪-১৫	৯১৩.৩৪	(৭.১৬)	৪১.৬৫	৩.২০	১৩,৯৪০.২৩	৪৬০.৯১	২.০০
২০১৫-১৬	১,২৫২.৪২	২২৯.১২	১২২.৬২	৬.২৭	১৪,৪২১.৩৭	৪৬০.৯১	২.৩২
২০১৬-১৭	১,৪১৬.৮৪	২৮৭.৬১	১৯৯.৫৭	৫.৯৭	১৭,৭১৮.৬৯	৪৬০.৯১	২.২৭
২০১৭-১৮	১,৫৩৫.১৫	২৬৬.৩০	২১৮.০৩	৫.২০	১৮,৩৭৫.২২	৪৬০.৯১	২.৪৯
২০১৮-১৯	১,৭৪৭.০০	৪২৩.৫০	৩৮৪.০০	৫.৭৭	২১,৩১২.৮৪	৪৬০.৯১	৩.৭৪
২০১৯-২০ (Restated)	১,৮৩৮.৮৫	৪৭০.৪৩	২৪৪.৫৬	৬.৫৪	২১,৭০০.৮৬	৭১২.৭৩	৩.৭৬
২০২০-২১	২,১৩৫.৪৫	৪২৯.৭৭	৩৩৭.৮৭	৬.৩৬	২২,২৪৪.৫৪	৭১২.৭৩	৩.৯২

□ বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণঃ

বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান ACNABIN এবং MABS & J Partners Chartered Accountants কোম্পানির ২০২০-২১ সালের আর্থিক বিবরণীর উপর তাদের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন দাখিল করেন। তাদের অনুসন্ধানে সাতটি প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্যঃ

১. আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৪ এ, কোম্পানির প্রপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট (পিপিই) হিসাবে ১৩৬,৬৮৯,৯৫৩,৯১৫ টাকা উল্লেখ আছে যার জন্য কোন স্থায়ী সম্পদ রেজিস্টার পাওয়া যায়নি। পিপিই'র কিছু আইটেম কোম্পানি কর্তৃক কোন physical verification and valuation ছাড়া বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিপিডিবি, পূর্বে পিডিবি), ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ সংস্থা (ডিপিডিসি, পূর্বে ডেসকো) থেকে গ্রহণ করা হয়েছিল। আরও লক্ষ্য করা যায় যে, অর্থ বছরের শেষে বা বছরের অন্য কোন সময় পিপিই'র কোন physical verification করা হয়নি। ফলে ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে পিপিই'র physical existence এর সত্যতা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়নি। কোম্পানির মোট সম্পদের মধ্যে পিপিই হল ৩৭.৯৯% যা যাচাই করা যায়নি। অধিকন্তু কোম্পানি কখনো এর পিপিই'র ইমপেয়ারমেন্ট টেস্ট করেনি যেটা IAS ৩৬ এর সাথে অসামঞ্জস্যপূর্ণ।

আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৪ এ, কোম্পানির ভূমি ও ভূমি উন্নয়ন এর চলতি মূল্য ১২,৮৫৯,৭৪৫,০২৫ টাকা দেখানো হয়েছে যার মধ্যে চলতি বছরের ৩,৫৭৩,৭৪৫,৮৮২ টাকার ভূমি সহ মোট ১১,২৬৫,১৪১,২৮২ টাকার অন্যান্য ভূমি অন্তর্ভুক্ত। কোম্পানি ভূমির মালিকানা সম্পর্কিত যথাযথ সমর্থনকারী নথি (যেমন মূল শিরোনাম, দলিলের অনুলিপি, BS, RS, CS মিউটেশন, DCR, মৌজা মানচিত্র, হালনাগাদ ভূমি উন্নয়ন কর রসিদ) প্রদান করতে পারেনি। ফলে ভূমির মালিকানা নিশ্চিত করা যায়নি। এছাড়াও, কোম্পানি আলাদাভাবে প্রতিটি ভূমির অবস্থান, আকার এবং চলতি মূল্যের পরিমাণ সহ ভূমির সম্পূর্ণ তালিকাও দিতে পারেনি। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে ভূমির মালিকানা এবং এর চলতি মূল্য নিশ্চিত করার জন্য এমন কোনো ব্যবহারিক বিকল্প নিরীক্ষা পদ্ধতি আমাদের কাছে ছিল না যা প্রয়োগ করতে পারি।

২. আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৫ এ কোম্পানি ১৬৪,৪২৭,৫৬৬,২৮৪ টাকার Capital works-in-progress দেখিয়েছে যার মধ্যে ১৪টি সম্পন্ন প্রকল্প, ২টি জিএমডি এবং ১টি অন্যান্য অফিসের জন্য ২৩,৬১৭,৫১২,৬৩৫ টাকা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। চলতি বছরে Capital works-in-progress থেকে এই পরিমাণ Property, plant and equipment এ স্থানান্তর করা উচিত ছিল কিন্তু কোম্পানি Property, plant and equipment এ তা স্থানান্তর করেনি। চলতি বছরে Capital works-in-progress বেশি দেখানো হয় যার ফলে Property, plant and equipment এর Carrying Amount এবং চলতি বছরের অবচয় খরচ কম দেখানো হয়েছে।

৩. আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৭ এ কোম্পানির ২,৭২৮,৪৮৪,৭৬৮ টাকা মূল্যের ইনভেন্টরি দেখানো হয়েছে। পিজিসিবি'র বিভিন্ন দপ্তরের ইনভেন্টরি এর আদান প্রদান যথাযথ ভাবে হিসাবভুক্ত করা হয়নি এবং ষ্টোর লেজার ও হিসাব লেজার এর মধ্যে ইনভেন্টরি মূল্যের তারতম্য পরিলক্ষিত হয়েছে। ৯ টি জিএমডি পর্যবেক্ষণে দেখা যায়, ৪ টি জিএমডির ষ্টোর লেজারে ইনভেন্টরির মূল্যে ৯২৩,২৮১,৯১৪ টাকা দেখানো হয়েছে যার বিপরীতে হিসাবের লেজারে ৪৯৫,৩৯৫,৫৯৩ টাকা ইনভেন্টরির মূল্যের দেখানো হয়েছে অর্থাৎ ৪২৭,৮৮৬,৩২১ টাকা পার্থক্য পরিলক্ষিত হয়। ফলে, ইনভেন্টরির বাস্তব অস্তিত্ব এবং তার মূল্যে নিশ্চিত করা যায়নি। ৩০.০৬.২০২১ ইং তারিখে ইনভেন্টরির বাস্তব অস্তিত্ব এবং তার মূল্যে নিশ্চিত করার জন্য আমাদের কাছে অন্য কোন ব্যবহারিক বিকল্প নিরীক্ষা পদ্ধতি ছিল না।

৪. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট # ৮ এ কোম্পানির 'Accounts and other receivables' হিসাবে ৮,১১৯,৩৬২,৮৪২ টাকা দেখানো হয়েছে। এর মধ্যে BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, Fiber @ Home এর যথাক্রমে ৩,৯৪৮,৯৪১,৪২০ টাকা, ১,২৯৪,৩৪১,৩৯৯ টাকা, ৩২৬,৬০৯,২১৪ টাকা, ২,০৩৯,০৪৪,০৮১ টাকা, ৭৮৮,৫২১ টাকা ও ২,৬৭২,৮৭৭ টাকার পাওনা অন্তর্ভুক্ত। উপরে বর্ণিত পিজিসিবি'র পাওনার পরিমাণ গুলি বছরের পর বছর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এর মধ্যে BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, Fiber @ Home এর সাথে যথাক্রমে ৩,৩৮০,৩৩২,০৮৫ টাকা, ৭৮৭,৭৮৩,৬১৮ টাকা, ১,৫৮৮,৯৩৮ টাকা, ৭২,৪০৬,৪৪৭ টাকা, ৭৮৮,৫২১ টাকা ও ২,৬৭২,৮৭৭ টাকা অমীমাংসিত রয়েছে। আমাদের কাছে, কোম্পানির পাওনার সম্পূর্ণ অর্থ আদায় করা সম্ভব নয় বলে প্রতীয়মান হয়। উপরোক্ত বিষয়ের জন্য পর্যাণ্ড প্রভিশন রাখলে ২০২০-২১ সালে শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) এবং ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে নিট সম্পত্তি মূল্য (NAV) সমপরিমাণ বিরূপ প্রভাব পড়ত।

৫. আর্থিক বিবরণীর নোট # ১২ এ কোম্পানির ডিপোজিট ফর শেয়ার (SMD) খাতে ৭১,৮০৫,৫৪৪,৪৯১ টাকা দেখানো হয়েছে। ০২ মার্চ, ২০২০ এর প্রজ্ঞাপন#১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ অনুসারে, ইকুইটিতে অন্তর্ভুক্ত শেয়ার মানি ডিপোজিট (SMD) বা যে কোন নামেই টাকা গ্রহণ করা হোক না কেন সেটা ফেরতযোগ্য নয় এবং এসএমডি এর অধীনে প্রাপ্ত অর্থ, অর্থ প্রাপ্তির ৬ মাসের মধ্যে শেয়ার ক্যাপিটালে রূপান্তর করতে হবে। উপরে উল্লিখিত প্রজ্ঞাপনটিতে আরও উল্লেখ করে এসএমডিকে শেয়ার মূলধনে রূপান্তর না করা পর্যন্ত এসএমডির পরিমাণটি সম্ভাব্য শেয়ার মূলধন হিসাবে এবং কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় উপার্জনের গণনার জন্য বিবেচনা করা উচিত। ২০১৯-২০ ও ২০২০-২১ অর্থ বছরে কোম্পানি যথাক্রমে ১,২৫৭,৬২৮,৭৮৭ ও ১৬০,৭৭৭,৫৯১ টাকা এসএমডি হিসাবে ফেরত দিয়েছে। এবং কোম্পানি ইপিএস গণনা করার সময় এসএমডিকে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরিত করেনি বা সম্ভাব্য শেয়ার মূলধন হিসাবেও বিবেচনা করেনি। যদি এটি করা হত, তবে ২০২০-২০২১ সালের শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) এর পরিমাণে বিরূপ প্রভাব পড়ত।

বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের বিদ্যুৎ বিভাগের স্মারক নং # ২৭.০০.০০০০.০৮৮.৩৬.০০১.২০১৯.১২০, তারিখ ১২ এপ্রিল ২০২১ এর মাধ্যমে এই বিষয়ে একটি সিদ্ধান্ত দিয়েছে। সিদ্ধান্ত অনুযায়ী, আর্থিক প্রতিবেদন আইন ২০১৫ (FRA-2015) এর ধারা ৮(২)(ঘ) মেনে চলতে বিদ্যুৎ বিভাগের সচিবের নামে প্রথম বছরের জন্য ০.৫% এবং পরের বছর থেকে ১% হারে শেয়ার মানি ডিপোজিট (SMD) খাতে জমাকৃত অর্থ বিপরীতে অপরিিশোধনীয় এবং অ-সমষ্টিগত অগ্রাধিকার (irredeemable and non-cumulative preference) শেয়ার ইস্যু করবে।

৬. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট # ১৪.৩ এ, কোম্পানি 'Assigned loan from DPDC (DESA)' হিসাবে ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা (২০১৯-২০: ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা) প্রদর্শন করে। 'Assigned loan from DPDC (DESA)' এর বেলায় কোম্পানি দীর্ঘদিন থেকে একই ব্যালেন্স দেখিয়ে আসছে। আরো উল্লেখ্য যে, ২০১৯-২০ সালের ডিপিডিসির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীতে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানির নামে কোনও প্রাপ্য হিসাব পাওয়া যায়নি।
৭. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট # ২১.১-এ, কোম্পানি শ্রমিকদের মুনাফায় অংশগ্রহণ তহবিলের সঞ্চিতি দেখানো হয়েছে। কোম্পানিটি একটি পৃথক ট্রাস্ট গঠন করেছে বলে জানিয়েছে এবং ট্রাস্ট মিটিংয়ের কার্যবিবরণী পাওয়া গিয়েছে তবে এই বিষয়ে কোনো ট্রাস্ট ডিড পাওয়া যায়নি। শ্রমিকদের মুনাফায় অংশগ্রহণ, শ্রমিক কল্যাণ এবং বাংলাদেশ শ্রম কল্যাণ ফাউন্ডেশনের ক্ষেত্রে সম্পূর্ণ অবদান কোম্পানি একটি পৃথক ব্যাংক অ্যাকাউন্টে (অ্যাকাউন্ট শিরোনাম: 'PGCB Workers Profit Participation Fund') রক্ষণাবেক্ষণ করে, কোনো ট্রাস্ট দ্বারা নয়। যদিও কোম্পানির WPPF এর প্রয়োজনীয় অবদানের ১০% সরাসরি বাংলাদেশ শ্রম কল্যাণ ফাউন্ডেশনে প্রদান করতে হয়, তবে কোম্পানি বা WPPF ফান্ড এখনও পর্যন্ত বাংলাদেশ ওয়ার্কার্স ওয়েলফেয়ার ফাউন্ডেশনে এই ধরনের কোনো অবদান স্থানান্তর করেনি যদিও ২০০৫-০৬ অর্থ বছর থেকে এই ধরনের অবদানের প্রয়োজনীয়তা বাধ্যতামূলক করা হয়েছে, যার পরিমাণ ১৫৯,৭৩২,৮০২ টাকায় পৌঁছেছে।

বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণের বিষয়ে পিজিসিবি'র বক্তব্যঃ

০১. পিজিসিবি প্রাথমিকভাবে এইচভিডিসি গ্রিড সার্কেলের অধীনে চারটি দপ্তরের স্থায়ী সম্পদ এবং ইনভেন্টরিসহ সকল সম্পদ Identification, verification, valuation GIS recording এর মাধ্যমে রেজিস্টার ভুক্ত করার জন্য কনসালটিং ফার্ম নিয়োগ চূড়ান্ত করেছে এবং ইতোমধ্যে কনসালটিং ফার্ম এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। কনসালটেন্ট কর্তৃক পাইলট প্রকল্প হিসেবে চারটি দপ্তরের Fixed assets and inventory identification, verification, valuation and recording for Assets Management System সফলভাবে সম্পন্ন হলে পিজিসিবি'র অন্যান্য দপ্তরগুলোতে তা বাস্তবায়নের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে। অন্যদিকে পিজিসিবিতে বিদ্যুৎ বিভাগের Microsoft Dynamic ERP system বাস্তবায়নের কাজ চলমান রয়েছে। ERP System এর একটা Module হচ্ছে Fixed Asset Module যার মাধ্যমে পিজিসিবি'র Asset verification সমস্যা সমাধান করা যাবে বলে আশা করা যায়।
- পিজিসিবি'র এসেট দপ্তরের জনবল সেট আপ বৃদ্ধি করা হয়েছে। জনবল নিয়োগের কাজ প্রক্রিয়াবীন আছে। হালনাগাদ সেট আপ অনুযায়ী জনবল পদস্থ করা হলে জমির ডকুমেন্ট সংক্রান্ত সমস্যার সমাধান হবে বলে আশা করা যায়।
০২. নিরীক্ষকদের উল্লেখিত পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্প, জিএমডি ও অন্যান্য অফিসের Capital Work in Progress কাজের মেয়াদ শেষ হলেও অধিকাংশ প্রকল্প, জিএমডি ও অন্যান্য অফিসের ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বাজেট বরাদ্দ রয়েছে তাছাড়াও Foreign Currency Retention Money ও চলমান বিল ঠিকাদারকে পরিশোধ করা সম্ভব হয়নি বিধায় PCR প্রস্তুত করা যায়নি। ফলে Capital Work in Progress কে Fixed Asset এ স্থানান্তর করা সম্ভব হয়নি। ২০২১-২২ অর্থ বছরে এ সংক্রান্ত সমস্যার সমাধান হবে বলে আশা করা যায়।
০৩. ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে অধিকাংশ জিএমডি দপ্তর তাদের স্টোর লেজারের উদ্ধৃতির সাথে রেওয়ামিলে উল্লিখিত স্টোর উদ্ধৃতির পার্থক্য মিলকরণ সম্পন্ন করেছে। বর্তমানে ৭টি জিএমডি এর স্টোর লেজারের উদ্ধৃতির সাথে রেওয়ামিলে উল্লিখিত স্টোর উদ্ধৃতির পার্থক্য আছে। এ সংশ্লিষ্ট সমস্যা সমাধানের জন্য জিএমডি কর্তৃক ইতিমধ্যে কমিটি গঠন করা হয়েছে। ২০২১-২২ অর্থ বছরে এ সংক্রান্ত সমস্যার সমাধান হবে বলে আশা করা যায়।
০৪. বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক বিউবো ও পিজিসিবি'র মধ্যকার দেনা-পাওনার সুনির্দিষ্ট হিসাব নির্ধারণের লক্ষ্যে বিউবো এবং পিজিসিবি উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণের সমন্বয়ে একটি যৌথ কমিটি গঠন করা হয়েছে। কমিটির আওতায় দেনা-পাওনার বিভিন্ন তথ্য উপাত্ত সংগ্রহ করে পুঙ্খানুপুঙ্খ বিশ্লেষণ করে হিসাব মিলকরণের কাজ চলমান রয়েছে।
- ডিপিডিসি: ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে মহাপরিচালক, পাওয়ার সেল মহোদয়ের সভাপতিত্বে পিজিসিবি এবং ডিপিডিসি'র প্রতিনিধিগণের উপস্থিতিতে দুটি সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণের উপস্থাপিত যুক্তি ও মতামতের আলোকে পাওয়ার সেল থেকে শীঘ্রই নির্দেশনা পাওয়া যাবে, নির্দেশনার আলোকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
- পিবিএস এর সাথে পিজিসিবি'র প্রাপ্য বিল অসমন্বিত রয়েছে যা চলতি অর্থবছরে আদায়/সমন্বয়ের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
- ডেসকোর নিকট ১৫.৮৮ লক্ষ টাকা বকেয়া সংক্রান্ত Documents পাওয়া গেছে, যা ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে সমন্বয় করা হয়েছে।
- গ্রামীণফোন, ফাইবার@হোম এর নিকট থেকে ট্যাক্স/ভ্যাট এর চালানের কপি পাওয়া মাত্র উক্ত প্রাপ্য বিল সমন্বয় করা হবে।
০৫. Share Money Deposit বিষয়ে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগে গত ১৮/১১/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত সভায় পিজিসিবি বিদ্যুৎ বিভাগের সচিবের নামে ১.২৫% হারে Irredeemable & Non-Cumulative Preference Shares ইস্যু করা হবে মর্মে সিদ্ধান্ত হয়।
০৬. পিজিসিবি'র নিকট DPDC এর Assign Loan বাবদ প্রাপ্য অর্থ হিসাবরক্ষণ নীতিমালা অনুযায়ী সমন্বয় করা হবে।
০৭. WPPF Trust deed গঠন প্রক্রিয়াবীন রয়েছে। WPPF Trust গঠিত হলে Bangladesh Workers' Welfare Foundation বরাবর ১৫৯,৭৩২,৮০২ টাকা প্রদান করা হবে।

□ উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর উন্নয়ন প্রকল্পগুলোতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক (ডব্লিউবি), ইকোনোমিক ডেভেলপমেন্ট কো-অপারেশন

ফান্ড (ইডিসিএফ), এক্সিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, এশিয়ান ইনফ্রাস্ট্রাকচার ইনভেস্টমেন্ট ব্যাংক (এআইআইবি), ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) সহ বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা ও বাংলাদেশ সরকার অর্থায়ন করে। পিজিসিবি নিজস্ব তহবিল হতেও আংশিক অর্থায়ন করে থাকে।

□ লভ্যাংশ ঘোষণাঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ১৫ নভেম্বর ২০২১ খ্রিঃ অনুষ্ঠিত ৫৪০/২০২১ নম্বর বোর্ড সভায় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের জন্য শেয়ার প্রতি ২০ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ২০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ১৪২,৫৪,৫৩,৯৮২ (একশ' বিয়াল্লিশ কোটি চুয়ান্ন লক্ষ ত্রিশান্ন হাজার নয়শ' বিরাশি টাকা) মাত্র প্রয়োজন হবে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, পিজিসিবি বর্তমানে যে সকল উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ করেছে তার ১০০ শতাংশ ঋণ হিসেবে পাওয়া যাচ্ছে না। উন্নয়ন সহযোগী, সরকার এবং পিজিসিবি'র সম্মিলিত অর্থায়নে প্রকল্পগুলো বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। মুনাফার অবশিষ্ট অর্থ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে ব্যয় করা হবে। যার বিস্তারিত বিবরণ পূর্বে উল্লেখ করা হয়েছে।

□ পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসরঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। এর মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের ০৩ জুন ২০১৮ খ্রিঃ তারিখের করপোরেট গভর্ন্যান্স কোড অনুসারে এবং 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 ড. আহমদ কায়কাউস, পরিচালক, মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অবঃ), পরিচালক এবং ড. মাহফুজুল হক, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনর্নির্বাচন যোগ্য।

□ স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালনকারী ড. শাহজাহান মাহমুদ এবং ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ এর তিন বছরের জন্য নিয়োগের মেয়াদ ২৭ জানুয়ারি ২০২২ খ্রিঃ তারিখে উত্তীর্ণ হচ্ছে। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্নেন্স কোড অনুসারে তাঁরা দুজন আরও এক মেয়াদের জন্য নিয়োগযোগ্য। পরিচালক পর্ষদ তাঁদেরকে আরও এক মেয়াদ (তিন বছর) অর্থাৎ ২৭ জানুয়ারি ২০২৫ খ্রিঃ তারিখ পর্যন্ত নিয়োগের সুপারিশ করেছে, যা আপনাদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

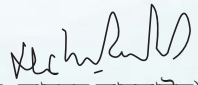
□ বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

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 ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের অনুমোদনক্রমে ২০২০-২১ অর্থবছরের জন্য মেসার্স একনাবিন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্ম দু'টি-কে বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেওয়া হয়েছিল। তারা তাদের দায়িত্ব পালন করেছে। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নির্দেশনা মোতাবেক একই বহিঃনিরীক্ষক পরপর তিন বছরের অধিক সময়ের বেশি বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে দায়িত্ব পালন করতে পারবে না। ইতোমধ্যে মেসার্স একনাবিন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস পরপর তিন বছর বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে দায়িত্ব পালন করেছে। তাই মেসার্স একনাবিন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এর পরিবর্তে পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এর সাথে যৌথভাবে এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্মকে নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের সুপারিশ করেছে; যা আপনাদের অনুমোদনের জন্য পিজিসিবি'র ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে। আপনাদের অনুমোদন পাওয়া গেলে ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস কে যৌথভাবে ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া হবে।

□ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপনঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, এক্সিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এআইআইবি, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, নর্দার্ন ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা ষ্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম ষ্টক 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



Report of the Board of Directors

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honorable Shareholders
Assalamu Alaikum!

We would like to convey vehement hailing to all of you in the 25th 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 BS OHSAS 18001:2007 related to professional security management in workplace. Coordination and operation among the regional, national and international high voltage network system are also purpose of 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 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 2020-2021 is hereby presenting:

□ Human Resource and Technical Structure

Efficient and expert employees are engaged in efficient operation, management and maintenance of the entire transmission system of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Presently, there have been 400 kV 950 circuit kilometer, 230 kV 3,658 circuit kilometer and 132 kV 8,228 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, a 400 kV HVDC Back to Back station (equipped with two blocks) has been installed by which 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day.

Besides, there are four 400/230 kV grid substations, two 400/132 kV grid substations, 28 Nos. 230/132 kV grid substations, three 230/33 kV grid substations and 156 Nos. 132/33 kV grid substations. In the financial year 2020-21, 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 is limitation of transmission lines.

To achieve reliable power transmission through maximum utilization of technology, PGCB is managing efficient and effective human resources. In the financial year 2020-21, a total of 2,690 employees / staffs were employed in PGCB. The company has recruited 43 new employees in the said financial year.

□ Operation

To implement the dream: "Electricity at every house" of Honorable Prime Minister in the light of Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) and master plan of the government in power sector, PGCB is gradually emphasizing the work to build strong grid network. In this regard to implement rapidly the construction work of 132 kV, 230 kV, 400 kV, 765 kV grid substations and transmission lines, PGCB is taking projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last nine years, the power generation increased significantly. PGCB has taken sustainable development plan to transmit additional power and excess power that would be generated in future. In the said financial year 2020-21, 73,484 million kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 12.39 percent more than that of the previous financial year. By keeping pace with the increase in generation capacity and because of increase in transmission infrastructure, the high voltage power transmission will be increased more in the coming years.

A statistics of net power generation and transmission through transmission network of PGCB of last Seven years from the financial year 2014-15 have been shown in the following table:

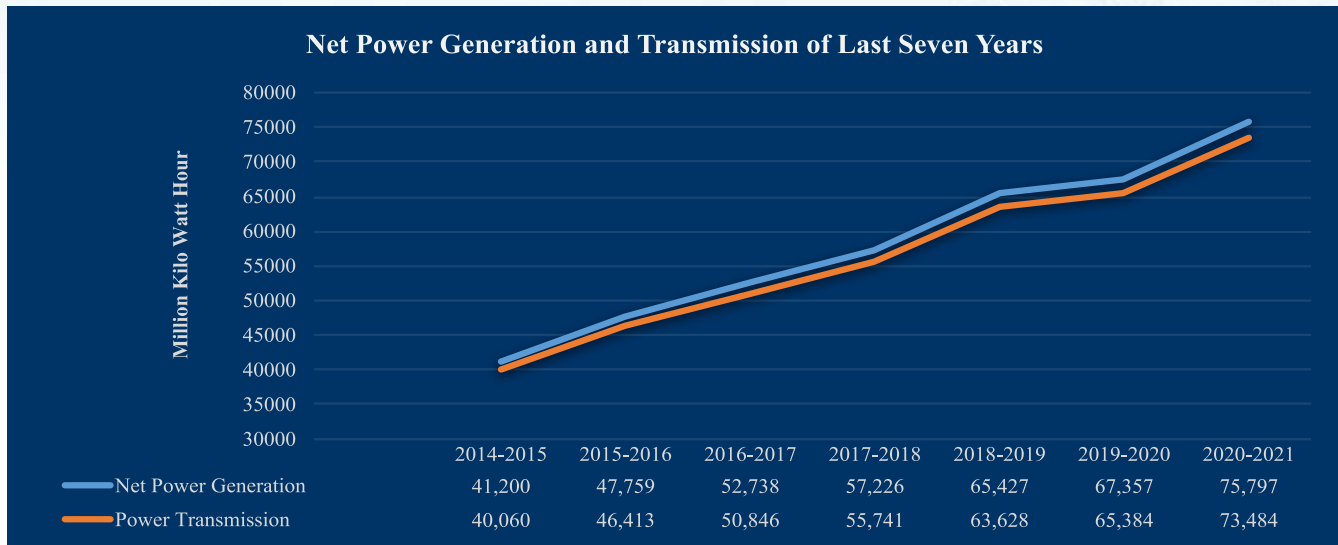


Table-1: Net power generation and transmission of last Seven years.

□ Maintenance

To keep the transmission system active like before, the planned preservation activities were also continued in the last financial year 2020-21. 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 2020-21, overall availability of transmission lines was 99.99 percent and the availability of Grid Substations was 99.99 percent. The loss of power transmission has reached to 3.05 percent what was 2.93 percent in the previous year.

Transmission Network Availability from 2014-15 to 2020-21 is presented below:

Serial No.	Financial Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Sub-station
1	2014-2015	99.97%	99.99%
2	2015-2016	99.98%	99.99%
3	2016-2017	99.97%	99.98%
4	2017-2018	99.99%	99.99%
5	2018-2019	99.99%	99.99%
6	2019-2020	99.99%	99.99%
7	2020-2021	99.99%	99.99%

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

The transmission line interruptions of the said financial year 2020-21 from the financial year 2014-2015 and the statistics of transmission loss have been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Power interruptions due to problem of transmission system		Transmission loss as percentage
		Number	Duration	
1	2014-2015	8	16 hours 22 minutes	2.77
2	2015-2016	1	5 hours 10 minutes	2.86
3	2016-2017	14	20 hours 37 minutes	2.67
4	2017-2018	14	16 hours 32 minutes	2.60
5	2018-2019	19	32 hours 51 minutes	2.75
6	2019-2020	13	15 hours 27 minutes	2.93
7	2020-2021	11	11 hours 30 minutes	3.05

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

□ PGCB's activities in dealing with corona virus pandemic

Health protection measures during the corona pandemic

Outbreak of corona virus has been reported in the country since March, 2020 as a global pandemic. To curb the outbreak of corona virus and to ensure uninterrupted power transmission, all establishments and offices, including PGCB's Sub-Stations, have issued directional circulars, display of posters and use of safe social communication to raise awareness and vigilance against covid-19 pandemic.

In order to keep the office work environment intact, thermal scanners are installed at the entrances of each office, disinfectant sprays, face Mask, hand sanitizer and other relevant health protection materials are provided. A state-of-the-art ambulance facility along with financial assistance has been ensured for the officers and staffs who are performing emergency duty.

The Impact of COVID-19 Pandemic on reduction of power transmission & financial loss of PGCB

Some of our industrial organizations were closed at the time of the government ban on Covid-19 pandemic. For this reason, the demand for electricity decreased at that time. Therefore, transmission of electricity by PGCB decreased at that time. The COVID-19 pandemic has affected our economy, GDP, industries, family life, employment and especially to the marginal people of our country.

PGCB spent Tk. 50,00,000 (Fifty Lakh) Only as Corporate Social Responsibility for the purchase of COVID-19 Identify Kit for Independent Power Producers Association (IPPA) through Power Division to deal with COVID-19 in the FY 2020-2021. PGCB also spent Tk. 13,56,000 (Thirteen Lakh Fifty Six Thousand) Only for the purchase of different safety materials like PPE, hand sanitizer etc. as Sanitation & Cleaning Expenses to protect PGCB's employees from coronavirus in the FY 2020-2021. The impact of COVID-19 outbreak incurred a decrease in profit and an increase in expense for PGCB resulting the total decrease in profit being total 63,56,000 (Sixty Three Lakh Fifty Six Thousand) Only Taka (50,00,000+13,56,000) in the financial year 2020-21. Besides, The PGCB's Worker's Profit Participation Fund (WPPF) has distributed Tk. 35,00,000 (Thirty Five Lakh) Only to Officers & Staff of PGCB who were affected by COVID-19.

Operation of technical activities during the corona virus pandemic

PGCB continued to transmit electricity across the country despite extreme adversity during the corona virus pandemic. All power installations, including the National Load Dispatch Center and the grid substation, have to be on duty round the clock. Under the circumstances, the staffs in the operations and maintenance branch of the PGCB have worked hard despite the health risks. Access to the National Load Dispatch Center is strictly reserved and hygiene measures are taken. Combined with all these measures, PGCB has continued to transmit power across the country even in the midst of the corona virus epidemic. Electricity has reached the whole country.

□ 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 25,235 MW (including Captive & Renewable Energy) in 2021 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 99.75 percent. As per master plan of the government, the power generation will be reached 24,000 MW in 2021, 40,000 MW in 2030 and 60,000 MW in 2041. To keep co-ordination with the power generation, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been working to expand transmission network and increase transmission capability. In this regard, it can be said that Company's future is bright.

□ Continuity of the Company

The progress picture of PGCB in every year was a matter of hope to all concerned. In the discussed financial year 2020-2021 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned a profit of Tk. 337.87 Crore after deduction of tax. In the financial year 2019-2020 the profit after tax of the Company was Tk. 244.56 Crore. It is expecting that PGCB will be able to earn more profit logically in future. It may be mentioned that, during the year Four Projects Physical Works have finished but Financial activities have not finished yet so any amount of development expenditure has not transferred from work-in-progress to fixed assets.

□ 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 & 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

In the locations where Bangladesh Power Development Board (BPDB) operates its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. BPDB is an entrepreneur shareholder (76.95%) of PGCB. In the financial year 2020-2021, transaction between PGCB and BPDB are narrated below:

Particulars	(BDT in crore)
Opening Balance 01 July, 2020	265.09
Add: Revenue during the Year	296.86
Add: Abul Khair & GK Project	0.79
Total (A)	562.74
Less: Collection	81.66
Less: LD Adjustment (Capacity charge to BPDB for 1320MW power plant of BCPCL)	75.71
Less: Adjustment (Modhumoti 105 MW HFO Transmission Line Project)	9.75
Less: PBS WB Adjustment	0.73
Total (B)	167.85
Closing Balance June 30, 2021 (C=A-B)	394.89

No other related party transaction performed during financial year 2020-2021.

□ 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 from last 2000 A.D. New power transmission lines and sub-stations, i.e., transmission infrastructure was expended keeping pace of national development and vision 2021 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies is needed in every year to construct transmission infrastructure. Those development works are not plausible out of the own fund of PGCB. Also it is not plausible 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 form of which 60% is given as equity and 40% as loan. As on 30 June 2021, 76.95% share of PGCB is owned by Bangladesh Power Development Board, so it is 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 year on 30 June 2021 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 7,180.55 Crore (Seven thousand one hundred eighty point five five) 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. While converting the Deposit for Share Capital into Share Capital, the number of Share of PGCB will increase and EPS with Dividend 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 matter 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: 2020-2021

Completed Projects during the Fiscal Year 2020-21

In the Financial Year 2020-21, Total 4 (Four) Projects have been completed which is presented below:

Sl. No.	Projects Completed in FY 2020-21	Cost (Crore Taka)
1	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line for Rural Electrification	997.17
2	Construction of Patuakhali-Payra 230 kV Transmission Line	294.80
3	Construction of Bakerganj-Barguna 132 kV Transmission Line & Barguna 132/33 kV Substation	110.18
4	Construction of Bheramara (Bangladesh)-Baharampur(India) 2nd 400 kV Double Circuit Transmission Line (Bangladesh Portion)	135.44

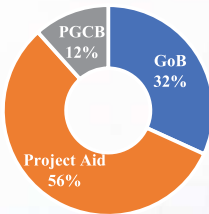
□ On-going Projects

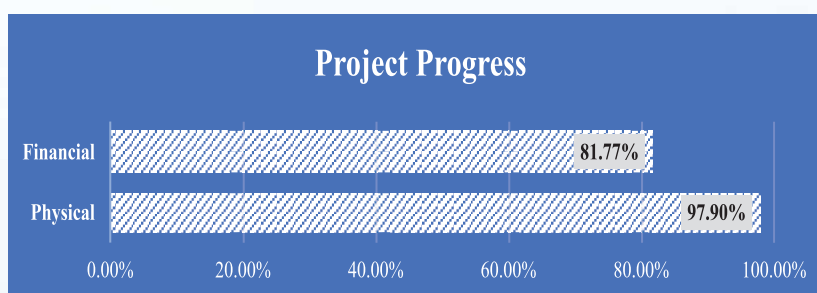
In the Financial Year 2020-21, Total 20 (Twenty) projects were included in Annual Development Programme for the implementation and 01 (One) project was under the implementation by PGCB own fund. The names and the necessary information of the projects are listed below:

□ Projects Included in ADP

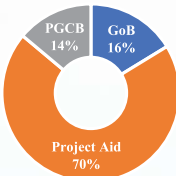
1) National Power Transmission Network Development Project

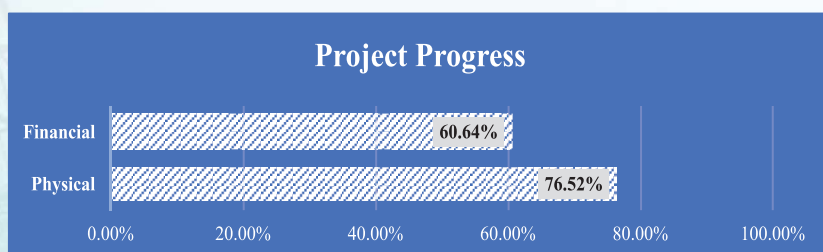
Objective:	<ul style="list-style-type: none"> □ To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha; □ Provide reliable power to Chittagong city through Rampur & Sikalbaha. □ Meet the growing load demand all over the country through new eleven (11) number of 132/33 kV substations. □ To relieve the load of existing substation adjacent to the new substations.
	<ul style="list-style-type: none"> a) Hathazari-Sikalbaha-Anowara 230 kV Double Circuit Line: 45 km b) Hathazari-Rampur 230 kV Double Circuit Line: 28 km (U/G: 2 km) c) Rampur-Agrabad 132kV Double Circuit Line U/G: 5 km d) Khulshi-Halishahar In-Out 132kV U/G line Four Circuit: 3 km

Main components of the project:	e) 132 kV double Circuit Interconnection line: 131 km f) 132 kV Line-in line-Out line: 8 km g) 230/132 kV Substation: 2 Nos. (2x300 MVA each) h) 132/33 kV Substation: 11 Nos. (Total 2190 MVA) i) 230 kV Bay Extension: 4 Nos. j) 132 kV Bay Extension: 9 Nos.									
Date of ECNEC Approval:	05.02.2013									
Contractor for implementing the project:	a) ETERN-HEI-FEPEC Consortium b) Consortium of Energypac-Daewoo c) ETERN-LS Consortium d) FEPEC-CCCE JV e) Consortium of Nippon Koei Co. Ltd. (NK), Japan; TEPCO & Development Design Consultants Ltd. (DDC), Bangladesh (Consultancy Services) f) KEC Int. Ltd., India g) Consortium of Fujikura Ltd, ITOCHU Corporation and LS Cable & System Ltd. h) HG Power Transmission Sdn, Bhd, Malaysia									
Estimate:	Total : 2,51,615.61 Lakh BDT GoB : 80,023.53 Lakh BDT Project Aid : 1,42,273.74 Lakh BDT PGCB : 29,318.34 Lakh BDT									
Source of Fund:	JICA, GOB & PGCB									
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 1.05%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr><tr><td>Project Aid</td><td>56%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>32%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>12%</td></tr></table>	Source	Percentage	Project Aid	56%	GoB	32%	PGCB	12%
Source	Percentage									
Project Aid	56%									
GoB	32%									
PGCB	12%									
	Financial: 1.99%									
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 97.90%									
	Financial: 81.77%									
Completion time:	December, 2021									

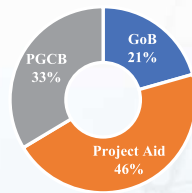


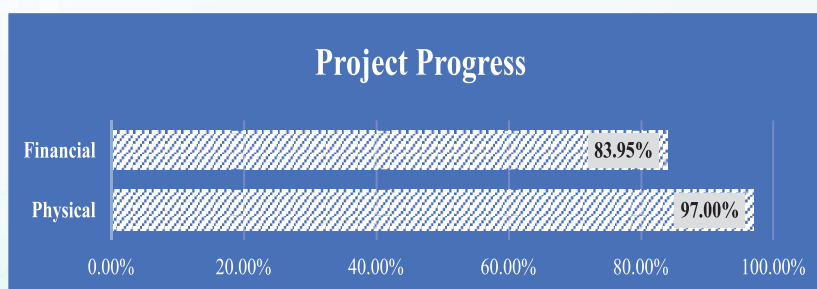
2) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

Objectives:	<div><input type="checkbox"/> To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal.</div> <div><input type="checkbox"/> Up gradation of 230 kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka.</div> <div><input type="checkbox"/> To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas.</div> <div><input type="checkbox"/> Up gradation of existing 3 nos. of 132 kV sub-stations at Cumilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.</div>	
Main components of the project:	<div>a) 400 kV Ghorashal-Tongi Double Circuit transmission line: 28 km</div> <div>b) 230 kV transmission line: 55.3 km (U/G:4.3km)</div> <div>c) 132 kV transmission line: 173 km</div> <div>d) 230/132/33 kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each)</div> <div>e) 230/132 kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each)</div> <div>f) 230/132 kV switching station: 01 Nos.</div> <div>g) 132/33 kV S/S all over the country: 09 Nos. (Total 1702 MVA)</div> <div>h) Bay extension 230 kV: 6 Nos.</div> <div>i) Bay extension 132 kV: 4 Nos.</div> <div>j) 132/33 kV Substation upgradation: 03 Nos. (Total 390 MVA)</div>	
Date of ECNEC Approval:	08.10.2013	
Contractor for implementing the project:	<div>a) Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India.</div> <div>b) LS, Sean E&C and APS Consortium.</div> <div>c) M/s. Siemens Consortium (for Dhamrai-Shyampur substation Project)</div> <div>d) ABB India Limited.</div> <div>e) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.</div>	
Estimate:	<div>Total : 2,75,828.42 Lakh BDT</div> <div>GoB : 44,883.23 Lakh BDT</div> <div>Project Aid : 1,92,602.55 Lakh BDT</div> <div>PGCB : 38,342.64 Lakh BDT</div>	
Source of Fund:	ADB, IDB, GoB & PGCB	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 15.80%	<div>Sources of Fund</div> <div></div>
	Financial: 14.84%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 76.52%	
	Financial: 60.64%	
Completion time:	December, 2022.	

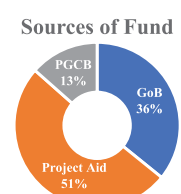


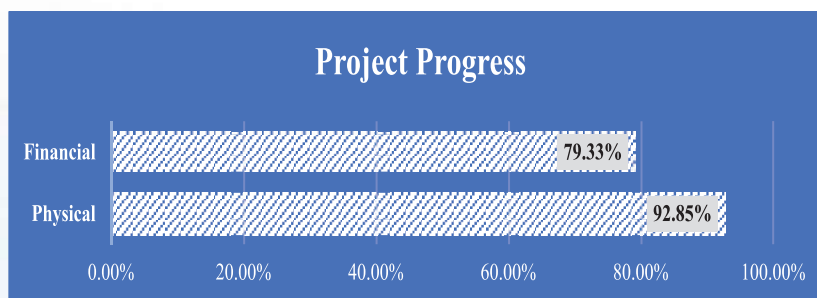
3) Western Grid Network Development Project

Objectives:	<p>☐ To meet up the growing demand of Rajshahi, Rangpur, Pabna, Rajbari, Mongla and Jhenidah area.</p> <p>☐ To establish a 230 kV transmission link between Rajshahi & Bheramara.</p> <p>☐ To establish a 132 kV transmission link between Gollamari & Gopalganj and Baghabari & Bhangura</p>	
Main components of the project:	<p>a) 230 kV transmission line: 82.15 km</p> <p>b) 132 kV transmission line: 111.50 km</p> <p>c) 132 kV TL re-conductoring: 80 km</p> <p>d) 132 kV 2nd Circuit Stringing of Madaripur-Gopalganj : 43.86 km</p> <p>e) 230/132 kV substation: 2 Nos. (Total: 1275MVA)</p> <p>f) 132/33 kV substation: 3 Nos. (Total: 450 MVA)</p> <p>g) 230 kV bay extension: 2 Nos.</p> <p>h) 132 kV bay extension: 9 Nos.</p>	
Date of ECNEC Approval:	08.12.2015	
Contractor for implementing the project:	<p>a) M/s KEC International Limited</p> <p>b) M/s Energypac Engineering Ltd.</p> <p>c) M/s Consortium of Siemens Ltd. and Siemens Bangladesh Limited.</p> <p>d) M/s HG POWER TRANSMISSION SDN. BHD.</p> <p>e) M/s GOPA-International Energy Consultants GmbH.</p>	
Estimate:	<p>Total : 1,27,254.83 Lakh BDT</p> <p>GoB : 26,218.95 Lakh BDT</p> <p>Project Aid : 58,281.66 Lakh BDT</p> <p>PGCB : 42,754.22 Lakh BDT</p>	
Source of Fund:	KfW, GoB & PGCB	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 3.75%	<p>Sources of Fund</p>  <p>GoB 21%</p> <p>Project Aid 46%</p> <p>PGCB 33%</p>
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 97%	
	Financial: 83.95%	
Completion time:	June, 2022	



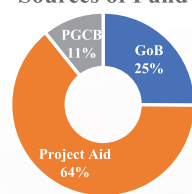
4) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

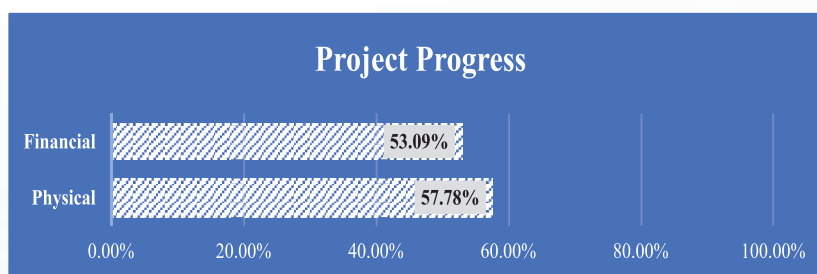
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from the upcoming Rampal Coal Power Plant. To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Khulna Area. 	
Main components of the project:	<ul style="list-style-type: none"> a) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV double circuit line: 164.6 km b) River crossing line beside Padma Bridge: 9.4 km c) 400/230 kV substation at Aminbazar: 01 Nos. (Total: 3x520 MVA) 	
Date of ECNEC Approval:	26.04.2016	
Contractor for implementing the project:	<ul style="list-style-type: none"> 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 2020-21 FY:	Physical: 24.46%	 <p>Sources of Fund</p> <ul style="list-style-type: none"> Project Aid: 51% GoB: 36% PGCB: 13%
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 92.85%	
Completion time:	December, 2021	



5) Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project

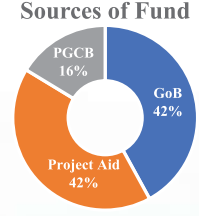
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1200 MW power station. To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line.
-------------	--

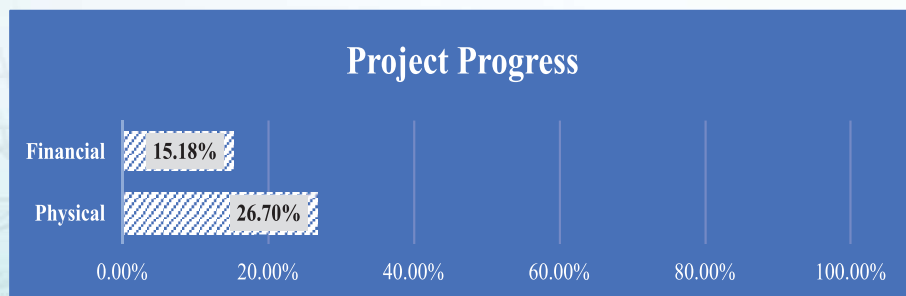
Main components of the project:	a) Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line: 217 km b) 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation: 7.25 km c) 230 kV Transmission Line In-Line Out from Hathazari–Shikalbaha at New Madunaghat Substation: 5.85 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. (NK) b) KEC International Limited, India. c) ETERN-HTC Consortium. d) Consortium of Siemens Ltd., India & Siemens AG, Germany.	
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 2020-21 FY:	Physical: 19.32%	Sources of Fund 
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 57.78%	
Completion time:	June, 2023	



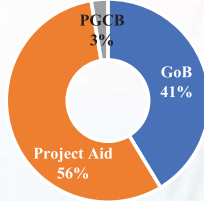
6) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

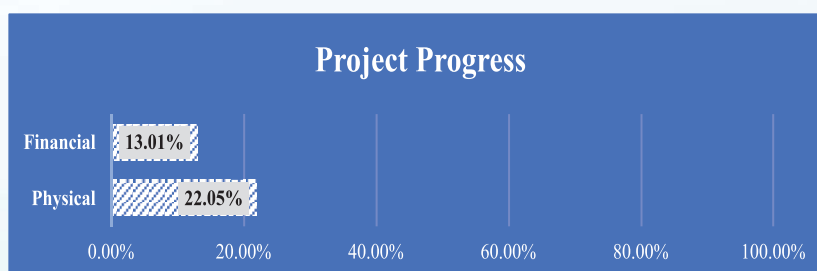
Objectives:	<input type="checkbox"/> To increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission system of PGCB
-------------	--

Main components of the project:	a) 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82 km b) 132 kV Double Circuit Transmission Line: 95.1 km c) Renovation of Naogaon - Niamotpur 132 kV TL 2nd circuit stringing: 46 km d) Reconductoring of double circuit conductor in existing Rajbari-Barisal 132 kV D/C TL: 150 km e) 230/132 kV Sub-station: 05 Nos. (Total 3300 MVA) f) New 132/33 kV Substation: 08 Nos. (Total 1740 MVA) g) Renovation of 132/33 kV Substation: 06 Nos. (Total 1,260 MVA) h) 132 kV bay extension at existing substations: 15 nos. i) Construction of Line in-Line out transmission line: 16.725 km	
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 Snd. Bhd., Malaysia. e) M/S. Consortium of SEPCOIII- ENERGYPAC 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: 2,98,237.90 Lakh BDT GoB: 1,25,311.23 Lakh BDT Project Aid: 1,24,252.66 Lakh BDT PGCB: 48,674.01 Lakh BDT	
Source of Fund:	KfW, GoB & PGCB	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 12.15% Financial: 4.68%	<p>Sources of Fund</p>  <p>GoB 42% Project Aid 42% PGCB 16%</p>
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 26.70% Financial: 15.18%	
Completion time:	June, 2022	



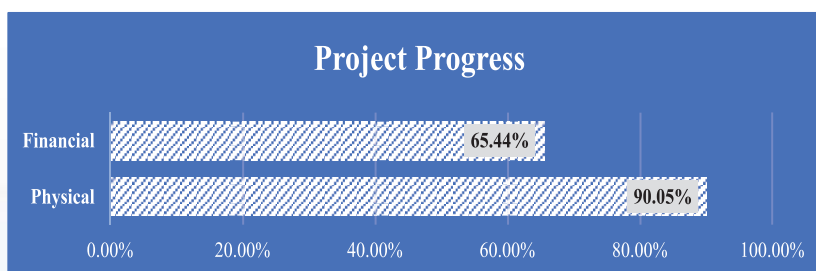
7) Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

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:	Chinese G to G, GoB & PGCB	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 10.05% Financial: 11.73%	Sources of Fund 
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 22.05% Financial: 13.01%	
Completion time:	June, 2024	



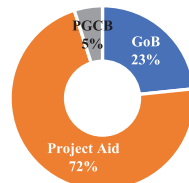
8) Construction of Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation

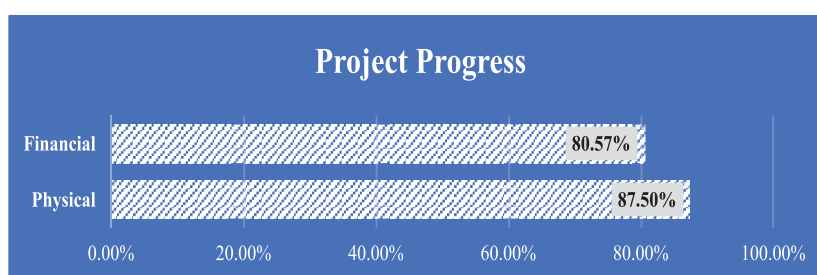
Objectives:	<input type="checkbox"/> To create necessary facilities to evacuate power from upcoming coal based payra 1,320 MW Power Plant									
	<input type="checkbox"/> To Construct High Voltage Power hub at Gopalganj.									
Main components of the project:	a) Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400 kV 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–Fridpur 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. Khokan 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 2020-21 FY:	Physical: 11.07% Financial: 8.18%	<p>Sources of Fund</p> <table><thead><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>GoB</td><td>82%</td></tr><tr><td>Project Aid</td><td>11%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>7%</td></tr></tbody></table>	Source	Percentage	GoB	82%	Project Aid	11%	PGCB	7%
Source	Percentage									
GoB	82%									
Project Aid	11%									
PGCB	7%									
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 90.05% Financial: 65.44%									
Completion time:	June, 2022									



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

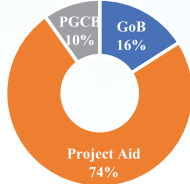
Objective:	<input type="checkbox"/> To create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1,200 MW Power Station and to create power transmission capacity/ facility between Matarbari and Madunaghat.
Main components of the project:	a) To construct 400 kV transmission line-94.6 km.
Date of ECNEC Approval:	21.07.2016
Contractor for implementing the project:	a) M/s KEC International Limited.

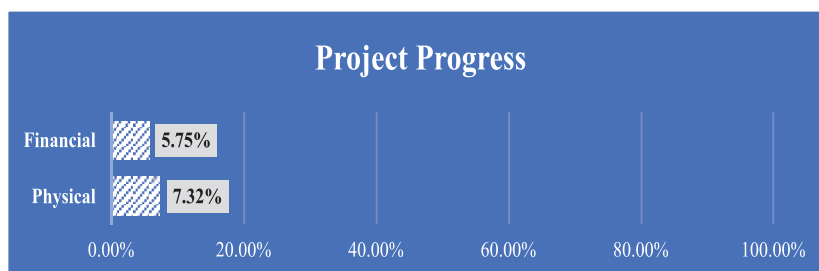
Estimate:	Total : 1,32,304.00 Lakh BDT GoB : 30,906.00 Lakh BDT PA : 94,858.00 Lakh BDT PGCB : 6,540.00 Lakh BDT									
Source of Fund:	JICA, GoB, PGCB									
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 25.50% Financial: 39.47%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr><tr><td>Project Aid</td><td>72%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>23%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>5%</td></tr></table>	Source	Percentage	Project Aid	72%	GoB	23%	PGCB	5%
Source	Percentage									
Project Aid	72%									
GoB	23%									
PGCB	5%									
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 87.50% Financial: 80.57%									
Completion time:	June, 2022									



10) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

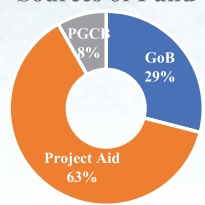
Objective:	□ To address some fundamental measures that must be put in place so that the power system can be operated in a secure and economic manner in line with the longer term goals to deliver much greater quantum of power.
Main components of the project:	a) Reconductoring of Barisal(N)-Barisal 132 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

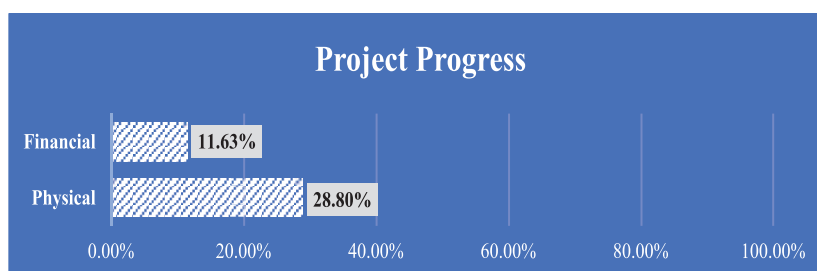
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 0.71% Financial: 0.60%	Sources of Fund 
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 7.32% Financial: 5.75%	
Completion time:	June, 2022	



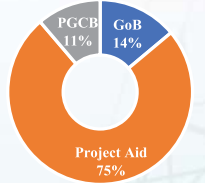
11) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region

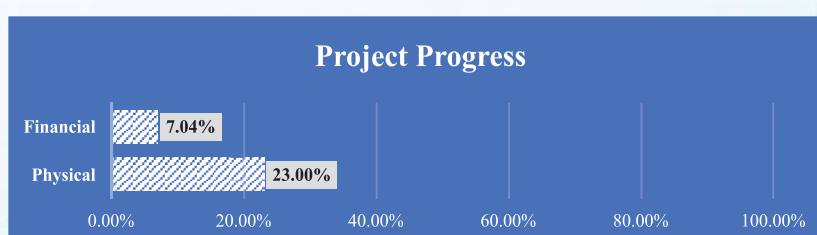
Objective:	□ To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to industrial, commercial and residential points of Greater Cumilla, Chittagong, Greater Noakhali area by enhancing and strengthening existing grid network of Eastern Region.
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission 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 Substations: 1 Nos. (2981 MVA) e) 400 kV Substation upgradation: 1 Nos (2331 MVA) f) New 230 kV Substations: 2 Nos. (1750 MVA) g) New 132 kV Substations: 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
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 2020-21 FY:	Physical: 18.50%	Sources of Fund 
	Financial: 9.48%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 28.80%	
	Financial: 11.63%	
Completion time:	December, 2021	

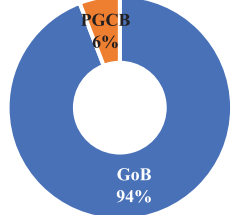


12) Infrastructure Development for Power Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant

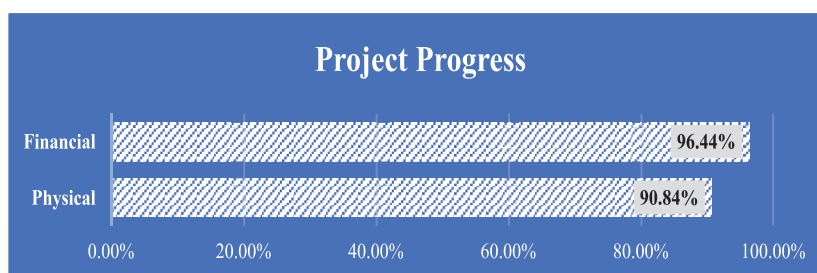
Objective:	□ To ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative upgradation of Bangladesh power system for the integration & safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.	
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Lines: 464 km (13 km river crossing) b) 230 kV Transmission Lines: 205 km (7 km river crossing) c) 400 kV Bay Extensions: 4 nos. d) 230 kV Bay Extensions: 5 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 Energoset project, Russia.	
Estimate:	Total : 10,98,174.92 Lakh BDT GOB : 1,52,763.68 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 2020-21 FY:	Physical: 17.65%	Sources of Fund 
	Financial: 6.77%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 23.00%	
	Financial: 7.04%	
Completion time:	December, 2023	



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

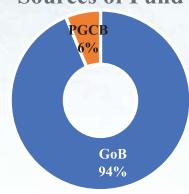
Objective:	☐ To supply reliable and uninterrupted electricity to Mirsharai Economic Zone and evacuate generated power from an upcoming power plant in nearby area.							
Main components of the project:	a) 400 kV double circuit Mirsharai- BSRM transmission line: 16.41 km b) 230/33 kV Mirsharai GIS Substation: 01 Nos (2 x120/140 MVA) c) Bay Extension of 230kV GIS Substation: 02 Nos.							
Date of Project Approval:	26.12. 2017							
Contractor for implementing the project:	a) KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED b) Consortium of Energypac-Hyundai-PDC							
Estimate:	Total : 32,458.52 Lakh BDT GOB : 30,565.79 Lakh BDT PGCB : 1,892.73 Lakh BDT							
Source of Fund:	GoB, PGCB							
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 24.45% Financial: 15.42%	<div>Sources of Fund</div>  <table><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr><tr><td>GoB</td><td>94%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>6%</td></tr></table>	Source	Percentage	GoB	94%	PGCB	6%
Source	Percentage							
GoB	94%							
PGCB	6%							
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 90.84% Financial: 96.44%							
Completion time:	June, 2021 (as per RDPP) December, 2021*							

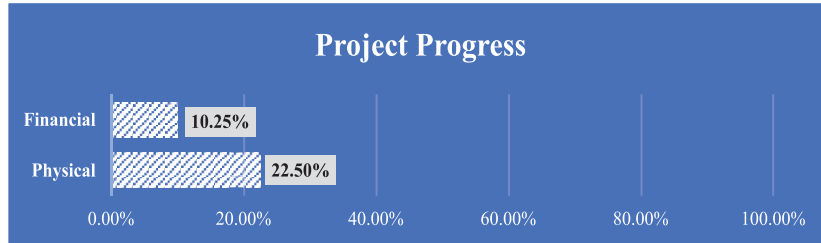
* As per RDPP the project completion time was June-21. The rest of the work of this project will be done by PGCB own fund. The completion time for rest of work has been fixed to December-2021.



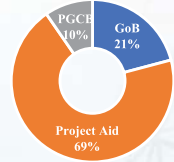
14) Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation Project

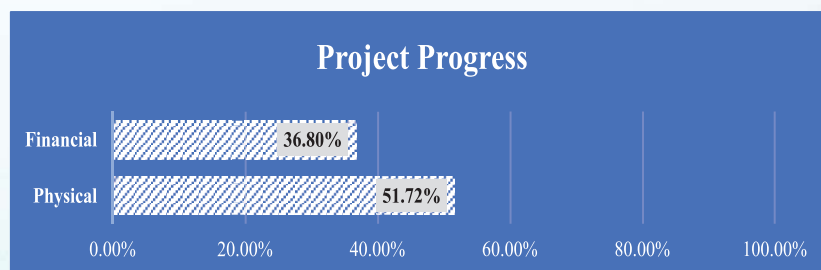
Objective:	□ Modernization of Ashuganj Old Substation to reduce the risk of National Grid Failure and to ensure reliable power supply to Dhaka as well as Ashuganj and its neighboring areas.
Main components of the project:	a) Replacement of Existing Ashuganj old 132 kV AIS Substation by 132 kV GIS Substation.
Date of ECNEC Approval:	03.04.2018
Contractor for implementing the project:	a) 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 2020-21 FY:	Physical: 12.50%	Sources of Fund 
	Financial: 0.70%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 22.50%	
	Financial: 10.25%	
Completion time:	December, 2022	

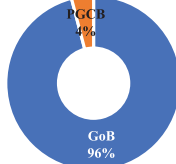


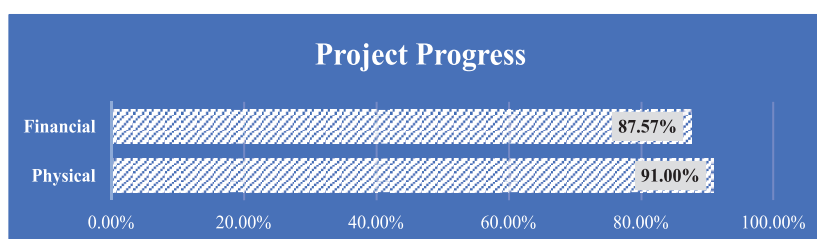
15) South West Transmission Grid Expansion Project

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 2020-21 FY:	Physical: 33.43%	Sources of Fund 
	Financial: 24.20%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 51.72%	
	Financial: 36.80%	
Completion time:	June, 2023	



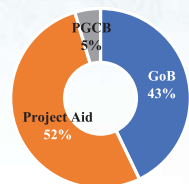
16) Construction of Rahanpur to Monakasha Border 400 kV Transmission Line in Chapainawabganj District to Import Power from India (Jharkhand) to Bangladesh

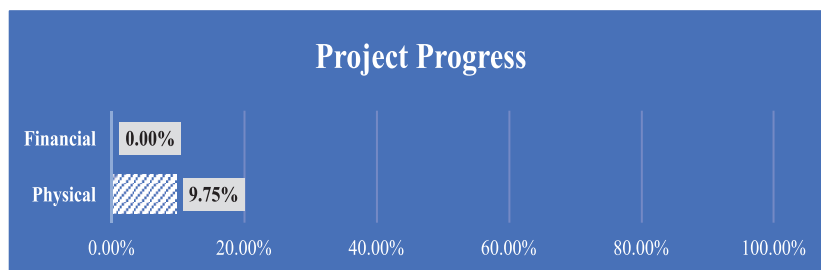
Objective:	□ To supply power imported to Bangladesh from the upcoming 2x800 MW (net 1,496 MW) coal fired thermal power plant of Adani Power (Jharkhand) Limited (APJL) in Godda District of Jharkhand State in India to the national grid and to meet the growing power demand in Rajshahi and Rangpur region which is the agricultural economic centre of the country and as well as capital Dhaka.	
Main components of the project:	a) Rahanpur-Monakasha 400 kV double Circuit Transmission Line- 28 km	
Date of ECNEC Approval:	17.09.2019	
Contractor for implementing the project:	a) Transrail Lighting Limited, India	
Estimate:	Total : 22,549.22 Lakh BDT GOB : 21,632.72 Lakh BDT PGCB : 916.50 Lakh BDT	
Source of Fund:	GOB, PGCB,	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 79.45%	<p>Sources of Fund</p> 
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 91.00%	
Completion time:	December, 2021	



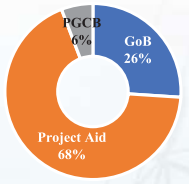
17) Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project

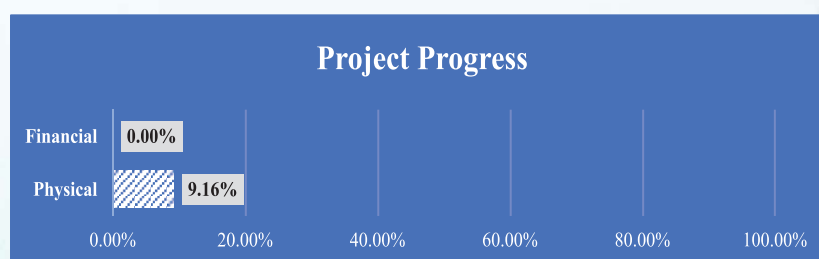
Objective:	a) To extend High Voltage transmission infrastructure upto northern part of the country for import power in future from India, Nepal and Bhutan. b) To transmit the power from proposed 2x800 MW power plant to be built at Jharkhand, India by Adani Group.
Main components of the project:	a) Construction of Barapukuria-Bogura 400 kV Double Circuit Transmission Line: 120 km b) Construction of Bogura-Kaliakoir 400 kV Double Circuit Transmission Line: 140 km (including 9 km river crossing) c) Construction of 400 kV AIS Bay extension at Kaliakoir 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:	Yet to be deployed.
Estimate:	Total : 3,32,233.99 Lakh BDT GOB : 1,42,426.70 Lakh BDT PA : 1,74,462.69 Lakh BDT PGCB : 15,344.60 Lakh BDT

Source of Fund:	LOC, GOB, PGCB,	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 7.79%	Sources of Fund 
Cumulative progress up to June 2021:	Financial: 0.00%	
Completion time:	Physical: 9.75%	
	Financial: 0.00%	
Completion time:	June 2022	



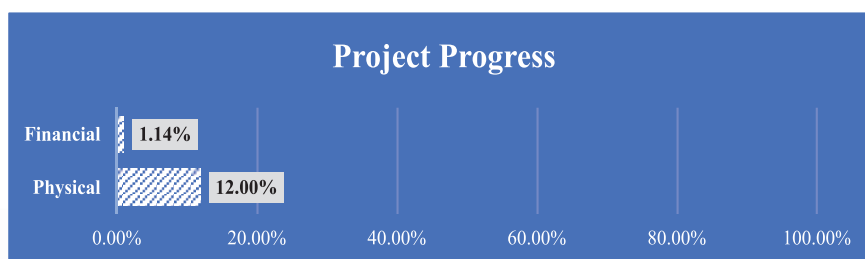
18) Expansion and strengthening of Power System Network under Chittagong Area

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 Chittagong 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:	Yet to be deployed.	
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 2020-21 FY:	Physical: 6.06%	Sources of Fund 
	Financial: 0.00 %	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 9.16%	
	Financial: 0.00%	
Completion time:	June, 2022	



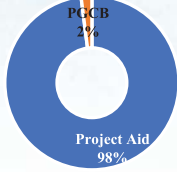
19) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project

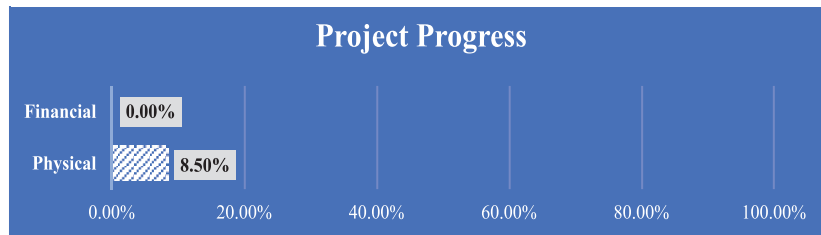
Objective:	□ To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to Industrial, commercial and residential areas of Central Zone (DESCO area of Dhaka), Western Zone, Northern Zone and Southern Zone of the Bangladesh by enhancing and Strengthening existing grid network.									
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Line: 22km 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									
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 2020-21 FY:	Physical: 10.00% Financial: 1.08%	<div>Sources of Fund</div> <table border="1"><caption>Sources of Fund</caption><thead><tr><th>Source</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>Project Aid</td><td>71%</td></tr><tr><td>GoB</td><td>24%</td></tr><tr><td>PGCB</td><td>5%</td></tr></tbody></table>	Source	Percentage	Project Aid	71%	GoB	24%	PGCB	5%
Source	Percentage									
Project Aid	71%									
GoB	24%									
PGCB	5%									
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 12.00% Financial: 1.14%									
Completion time:	June, 2024									



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

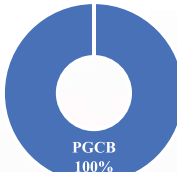
Objective:	□ Enhancing the knowledge and technical skills of university undergraduate students of Bangladesh on advanced technologies relevant to the power sector and improving the skills of PGCB engineers to achieve power sector targets set by the government.	
Main components of the project:	a) Short term Certificate Courses/Training for: <ul style="list-style-type: none"> i) 45 Nos. Undergraduate Students. ii) 45 Nos. PGCB Engineers. 	
Date of ECNEC Approval:	08.12.2019	
Contractor for implementing the project:	Yet to be deployed.	
Estimate:	Total : 431.14 Lakh BDT PA : 422.50 Lakh BDT PGCB : 8.64 Lakh BDT	
Source of Fund:	ADB, PGCB	

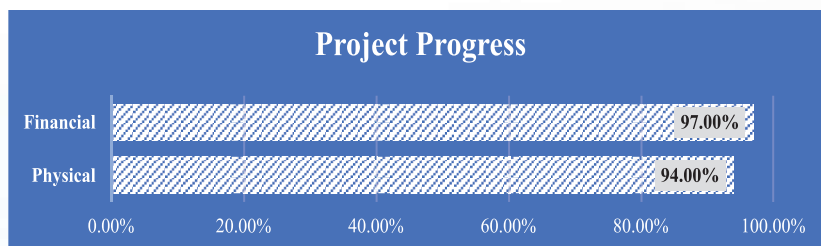
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 0.50%	Sources of Fund 
	Financial: 0.00%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 8.50%	
	Financial: 0.00%	
Completion time:	June, 2023	



□ Own Funded Project

1. Mongla-Khulna (South) 230 kV Transmission Line Project

Objectives:	<input type="checkbox"/> To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla (1st unit 660 MW)	
	<input type="checkbox"/> To supply construction power to Mongla power plant	
Main components of the project:	a) 24 km four circuit 230 kV Mongla-Khulna (South) line (Initially two circuit stringing). b) Two 230 kV bay extension at Khulna (South).	
Date of Project Approval:	20.08.2014 (PGCB 347 th Board Meeting)	
Contractors for implementing the project:	a) TBEA Co. Ltd b) Siemens Consortium	
Estimate:	Total: 13,978.00 Lakh BDT	
Source of Fund:	PGCB	
Progress in 2020-21 FY:	Physical: 6.79%	<div>Sources of Fund</div> 
	Financial: 4.72%	
Cumulative progress up to June 2021:	Physical: 94.00%	
	Financial: 97.00%	
Completion time:	December, 2021	



□ New Approved Project

Sl. No.	Name of project	Approval Date	Estimated cost (Crore Taka)
	Technical Assistance Project with Feasibility study for Madunaghat-Bhulta 765 kV Transmission Line Project	09.06.2021	35.25
	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines	24.08.2021	774.86

□ Future Development Plan

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

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chittagong Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir	December, 2026	1,832.95
2	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project	December, 2027	2,676.69
3	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project	December, 2028	5,500.20
4	Southwest Power Transmission Grid Expansion Project for Rural Electrification	June 2025	1,090.89
5	Transmission Network Expansion in Central and Southern Region	June 2027	7,716.80
6	Land Acquisition Project for construction of Grid Substations for Reliable Supply of Electricity.	December 2024	244.24
7	Construction of Matarbari 400/230/132 kV substation including associated Transmission Line Project.	June 2026	1,206.97

* Necessary projects will be taken as per the recommendation of IEPMP and study report of consultant assigned by the power division.

Major Achievements in the Fiscal Year of 2020-2021

PGCB has accomplished the construction of following significant infrastructures during the last financial year:

- Bheramara (Bangladesh)-Baharampur (India) 2nd 400 kV Interconnection Line (Bangladesh Part).
- BSRM-Mirsarai 400 kV Transmission Line.
- Keraniganj 230/132/33 kV Grid Substation and related Keraniganj-Srinagar and Keraniganj-Nawabganj 132 kV Transmission Line.
- 132/33 kV Grid Substation in Barguna District with related 132 kV transmission line.

A. Bheramara (Bangladesh)-Baharampur (India) 2nd 400 kV Interconnection Line (Bangladesh Part):

The commissioning work of HVDC Block-2 has been completed with the aim of importing another 500 MW power through Bangladesh-India Power Transmission Center at Bheramara. Hon'ble Prime Minister of Bangladesh, Sheikh Hasina and Hon'ble Prime Minister of India, Shree Narendra Modi inaugurated the activities of HVDC 2nd Block on September 10, 2018 through a video conference. Currently a total of 1,000 MW of electricity is being imported uninterruptedly and reliably through HVDC Block-1 and Block-2 of Bangladesh-India Power Transmission Center. With the introduction of the 2nd 400 kV double circuit transmission line along with the previously constructed Bheramara-Bahrampur 1st 400 kV double circuit transmission line, the continuity and reliability of power imports from India has been further enhanced.

B. BSRM-Mirsarai 400 kV Transmission Line:

Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpa Nagar (BSMSN) is being built on about 30,000 acres of land in Mirsarai, Sitakunda and Sonagazi upazilas, located at a distance of 25 km along the coastline of Sandeep Channel in the Bay of Bengal. Activities are going on to set up a large number of industrial, commercial and financial establishments in BSMSN area. BSMSN, the first planned city of the country, will really pave the way for the establishment of world-class business and industrial centers. Necessary activities are underway for the development of this industrial city including seaport, rail communication, marine drive, residential area, tourist parks, power plant, hospital, school etc.

According to the forecast of BEZA, the demand for electricity in BSMSN area will be 1,400 MW by 2030. To supply electricity in uninterrupted and reliable way as per the demand, BSRM-Mirsarai 400 kV transmission line has been constructed which is initially charged at 230 kV.

C. Keraniganj 230/132/33 kV Grid Substation and related Keraniganj-Srinagar and Keraniganj-Nawabganj 132 kV Transmission Line:

Electricity was being supplied to Keraniganj, Dohar and Srinagar upazilas of Munshiganj district and surrounding areas through 33 kV line for so long. Due to limitations of 33 kV line, it was not possible to supply electricity as per the demand in the areas. As a result, uninterrupted power supply was disrupted in those areas and the amount of system loss was high. To solve these problems, 02 (Two) 132/33 kV grid substations along with related lines have been constructed in Srinagar and Nawabganj areas. As a result, it is now possible to supply electricity to these areas through the mentioned 132/33 kV grid substations from Keraniganj 230/132/33 kV grid substation. Besides, being close to Dhaka city, Keraniganj area is also rich in industries. There are also multiple housing projects underway in the area. After the commissioning of the Padma Bridge, the demand for electricity in the area will further increase which can be met through the newly constructed transmission infrastructure.

D. 132/33 kV Grid Substation in Barguna District with related 132 kV transmission line:

Electricity was being supplied to Barguna district through 33 kV line for so long. Low voltage problems were evident in the area due to the 33 kV line. Besides, it was not possible to supply uninterrupted electricity as per the demand and the amount of system loss was high. Since this is a coastal area, the power supply was cut off for 3-4 days due to storms at different times in the area. The construction of 132/33 kV grid substation and related 50 km 132 kV single circuit transmission line from Bakerganj to Barguna has made it possible to solve these problems permanently. This will also improve the living standards of the people of the area.

The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2020-2021 against various development projects

a) New Transmission Lines:

Sl.	Transmission Line	Quantity (circuit km)
1	HVDC Bheramara-Bangladesh Border (Baharampur) 2 nd 400 kV double circuit line (Conductor: ACSR Twin Finch)	55.74
2	BSRM-Mirsarai 400 kV double circuit line (Conductor: ACCC Quad Finch)	32.82
3	Bakerganj-Barguna 132 kV single circuit line (Conductor: ACCC Grosbeak)	50.22
4	Gallamari-Gopalganj 132 kV double circuit line (Conductor: ACSR Grosbeak)	103.6
5	Line stringing of 2nd Circuit of Gopalganj - Madaripur 132 kV (Conductor: ACSR Grosbeak)	45
6	Hasnabad-Keraniganj PP 132 kV line re-routing at Keraniganj (Conductor: ACSR Grosbeak)	11.2
7	Keraniganj-Nawabganj 132 kV double circuit line (Conductor: ACSR Grosbeak)	54.15
8	Keraniganj-Sreenagar 132 kV double circuit line (Conductor: ACSR Grosbeak)	31.71
9	Bagerhat-Mongla 132 kV double circuit line (Conductor: ACSR Grosbeak)	57.14
10	Baghabari-Bangura 132 kV double circuit line (Conductor: ACSR Grosbeak)	49.68
11	LILO of Rangpur-Palashbari 132 kV double circuit line at Mithapukur	2.2
12	LILO of Khulshi-Halishahar 132 kV single circuit line at Rampur (Conductor: 800 sq. mm)	5.55
13	Rampur-Agrabad 132 kV single circuit line (Conductor: 800 sq. mm)	4.54
14	LILO of Shyampur-Haripur 132 kV double circuit line at Fatullah (Conductor: 800 sq. mm)	3.6
15	Dhaka University (DU)- Dhanmondi 132 kV double circuit line (Conductor: 500 sq. mm)	4.2
16	Maniknagar-Kazla 132 kV double circuit line (Conductor: 800 sq. mm)	5.0

Sl.	Transmission Line	Quantity (circuit km)
17	Purbachal-Basundhara 132 kV double circuit line (Conductor: 800 sq. mm)	9.462
18	Banani-Basundhara 132 kV double circuit line (Conductor: 800 sq. mm)	26.586

* Transmission infrastructures described in Sl. No. 14-18 have been constructed by DPDC/DESCO.

b) Transmission Line Reconductoring:

Sl.	Name of Transmission Line	Quantity (circuit km)
1	Kabirpur-Kaliakoir-Tangail 132 kV 2 nd Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	59.56
2	Feni-Baroirhat-Korerhat 132 kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	32.00

c) New Substation:

Sl.	Name of substation	Transformer Capacity (MVA)
1	Keraniganj 230/132 kV	3×225/300
2	Rampur 230/132 kV	2×225/300
3	Ghorasal Switching 230 kV	-
4	Agrabad 132/33 kV	2×80/120
5	Bhangura 132/33 kV	2×50/75
6	Barguna 132/33 kV	2×50/75
7	Kachua 132/33 kV	2×50/75
8	Keraniganj 132/33 kV	2×50/75
9	Mithapurkur 132/33 kV	2×50/75
10	Dhaka University (DU) 132/33 kV (DPDC)	2×80/120
11	Fatullah 132/33 kV (DPDC)	2×80/120
12	Kazla 132/33 kV (DPDC)	2×80/120
13	Banani 132/33 kV (DESCO)	2×80/120
14	Purbachal 132/33 kV (DESCO)	2×80/120

d) Substation Capacity Upgradation:

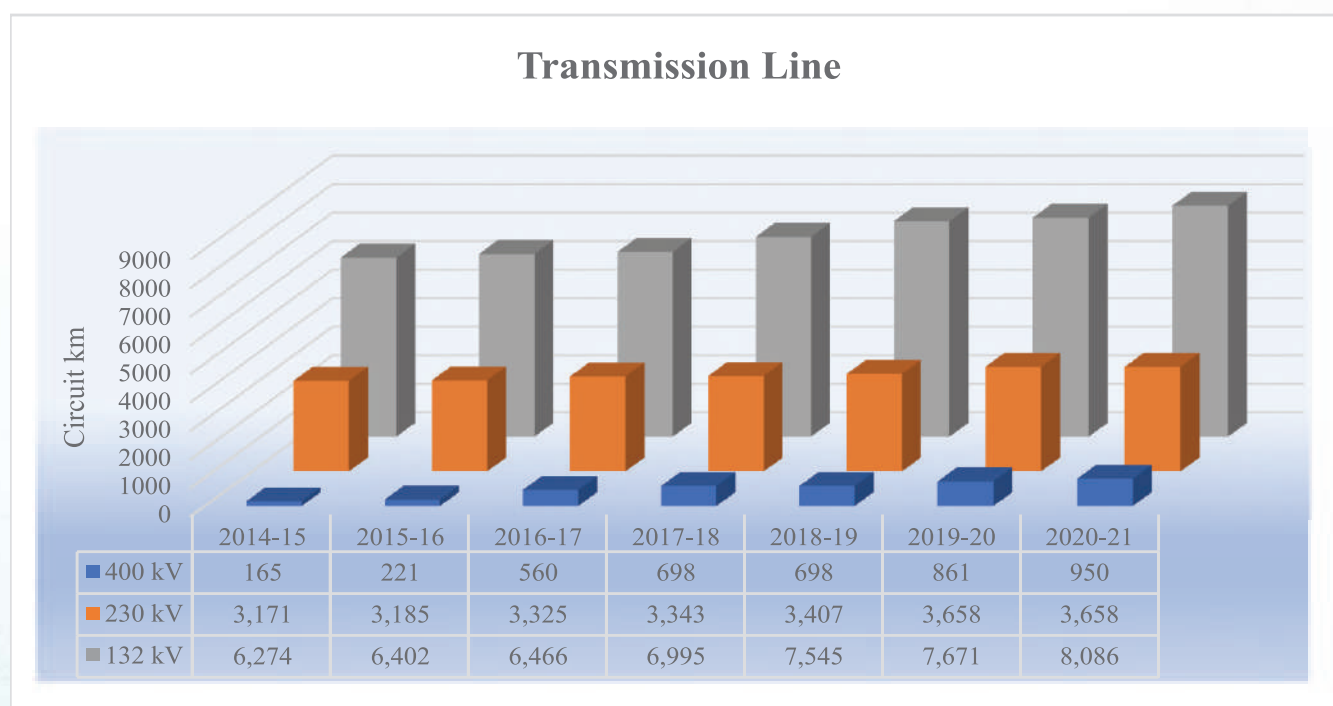
Sl.	Name of Substation	Augmentation Capacity (MVA)
1	Rajshahi (N) 230/132 kV	300
2	Fenchuganj 230/132 kV (Currently used in Kaliakoir Grid)	300
3	Barapukuria 132/33 kV	34
4	Bheramara 132/33 kV	41
5	Chowmuhani 132/33 kV	90
6	Gopalganj 132/33 kV	79
7	Niamatpur 132/33 kV	41
8	Rajendrapur 132/33 kV	120

Sl.	Name of Substation	Augmentation Capacity (MVA)
9	Satkhira 132/33 kV	41
10	Sherpur 132/33 kV	50
11	Srimangal 132/33 kV	21
12	Bashundhara 132/33 kV (DESCO)	135
13	Uttara 132/33 kV (DESCO)	210

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

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation									
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		400/230 kV		400/132 kV		230/132 kV		132/33 kV	
				No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)
2009-10	-	2,647	5,670	-	-	-	-			13	6,300	75	7,844
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	560	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

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



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

230/132 kV Grid Substation	: 02 Nos. (1,500 MVA)
230 kV Switching Substation	: 01 No
132/33 kV Grid Substation	: 11 Nos. (2,190 MVA)
Upgradation of Substation Capacity	: 1,392 MVA
400 kV Transmission Line	: 88.65 Circuit km
132 kV Transmission Line	: 463.99 Circuit km
132 kV Transmission Line Reconductoring	: 91.56 Circuit km

➤ Organization-based description of the operating infrastructure:

Name of the Organization	Total Capacity of Substation (MVA)	Transmission Line (circuit km)
PGCB	42,537	12,694
DPDC	2,995	98
DESCO	1,680	44
PDB	573	-
APSCL	1,066	-
Bulk Consumer	1,508	-
Total	50,359	12,836

□ Building of Digital Bangladesh through Optical Ground Wire (OPGW)

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

Until June 2007, the total length of the OPGW installed on the PGCB's transmission line was 2,200 km and at present which is more than 7,200 km (about 1,76,427 core-km). About 200 upazilas and 59 districts of the country have come under the coverage of PGCB's optical fiber network. Using this OPGW network as a strong telecom transmission backbone across Bangladesh, the country's ongoing Information Technology (IT) revolution has been further accelerated and as a result, the country's economic progress is getting stronger. During this period, PGCB has begun commercial use of its optical fiber resources in the development of the IT sector across the country, in addition to fulfill its own communication and transmission use. Of these, PGCB's fiber lease activities started commercially in 2006 with the development of National Communication Infrastructure, initially by granting 246 km of dark optical fiber lease to Grameenphone Ltd. in the Dhaka-Chittagong section. Subsequently, other mobile operators in the country, Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) and other organizations have been leased out a total of about 17,223 km 01 (One) pair of dark optical fiber across the country among which the University Grants Commission (UGC) was leased out of about 3,284 km of optical fiber in order to improve the quality of higher education in the country as Corporate Social Responsibility (CSR) and Fiber@Home Ltd. as well as Summit Communications Ltd. have been leased out countrywide 3,600 km of optical fiber as per the reduced rate fixed by the Domestic Network Coordination Committee (DNCC) with a view to implementing the government's 'Digital Bangladesh' vision for bringing all the people of the country under the digital service.

With the acquisition of Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) license from BTRC in 2014, OPGW and OFCN Department was formed in 2017 in order to expand of the commercial telecommunication business in the country and in the continuation of this, using PGCB's Resources, Infrastructure and other facilities, NTTN License, PGCB

took initiatives to undertake a project to set up High Capacity Telecom Equipment for Bandwidth Transmission in the Telecom Sector. As a result, demand for Transmission Bandwidth was collected from International Internet Gateway (IIG) and International Service Provider (ISP) operators, including field survey work completed at all PGCB grid substations across the country. In view of these needs, a pilot project works is going on in Kuakata-Benapole-Bheramara-Dhaka route after assessing the business viability. If this project is successfully implemented, it will be possible to transmit high capacity bandwidth to different telecom operators like IIG and ISP operators at a comparatively reduced price than the current market price. The completion of the ongoing dark fiber leasing out process as well as the deployment of bandwidth transmission will significantly increase the revenue of PGCB which will also accelerate the progress of information technology in the entire country. Since 2017, the revenue of the department has been progressively increasing through OPGW. In the 2020-21 financial year the revenue of OPGW department is 51.9 core taka which was 36.15 core taka in the 2019-20 financial year. The revenue has increased by about 43% in the 2020-21 financial year as compared to the previous 2019-20 financial year. Above All, the OPGW department of PGCB is playing a pivotal role in implementing the Honorable Prime Minister's dream of "Digital Bangladesh".

□ Human Resource Development

In order to fulfill the long cherished dream of Bangabandhu Shiekh 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 in 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 with the help of BPMI, BIAM Foundation and other organizations which was established by Power Division. 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 on the great vow 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 2020-21 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 2020-21 is mentioned below:

Sl. No.	Descriptions	Number
1	Number of employees (01 July 2020)	2,752
2	Targeted training Per person (Man hour)	50.00
3	Total training target (Man hour)	1,37,600
4	Total training actually offered (Man hour)	1,45,476
5	Training achieved Per person (Man hour)	54.37
6	Implemented Training program	116

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. Due to the current global covid situation, it has not been possible to conduct any overseas training / FAT in the last 2020-21 financial year. But, before covid situation, PGCB has selected different renowned training organizations such as OMICRON electronic Ltd. of Austria, ABB University of Switzerland, Siemens AG Ltd. of Germany, Malaysian institute of Management, Dubai based EuroMaTec, PGCIL of India, and AIT of Thailand in order to get introduced with new technology. Training services have been provided to 204 officers in the last 03 years, as a part of the contract agreement between Asian Institute of Technology (AIT) of Thailand, and PGCB to provide training service for three years term to build skilled workforce in order to face future challenge on technology and management. A project had also been undertaken before with the funding of the KfW.

□ 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 2020-21. Among them, PGCB has placed utmost emphasis on implementation of Annual Performance Agreement (APA), implementation of national integrity, Grievance Redressing 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 redressal measures, and implementation of ERP.

- As part of the implementation of the Annual Performance Agreement (APA), every employee of 10th grade and above has been provided training on APA at the rate of 05 (five) hours in the financial year 2020-21 and as part of the implementation of the APA, the Integrity Award has been given to the officer and staff.
- With the target of providing 50 hours training to a total of 2772 officers and staffs according to the annual training plan in the financial year 2020-21, 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. Out of a total of 2700 officers and staffs, a significant number of employees has used e-nothi for official purposes in the financial year 2020-21. As part of the innovation in this regard, e-nothi user registration information is currently collected through online forms.

□ Future Program on training

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'. The construction work comprises of fourteen storied building with two basements. Each floor area comprises around 10,000 sft. area. The date of signing the contract for the work is 09 January, 2017 and the intended completion time 48 months expired on 09 January, 2021. Provisional time extension has been provided up to 09 January, 2022. The structural part of the building up to 5th floor slab has already been completed. The preparation for 6th floor slab casting is now undergoing.

Besides, a plan has been taken to construct a technical training institute in Tepra, Aricha. New revenue generating source of PGCB will be created through providing training to national and international trainees along with its own employees.

Through the approval of Board of Directors an initiative to run S.S.C (Vocational) program has undertaken in Joynagar PGCB high school of Ishwardi. With this aim, by the Direction of Bangladesh Technical Education Board, necessary lab and infrastructure has been constructed and class activities have been started completing admission activities of the students in vocational course in 2020.

□ 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 has been being worked on 1.73-acre land adjacent to PGCB's national load dispatch center in Aftabnagar, Badda, and Dhaka metropolitan area where the total measurement of floors would be 55,000 square meter. The planning has been taken to complete the full job in two stages. In the first stage, the construction job of two basements and building structuring up to Eight-storied has been completed. The office has already been shifted up to 7th floor of the building. The construction of second stage for example, from 8th to 19th floor has also been being progressed. The construction job of building structure up to 19th floor has already been completed and the internal finishing job of second stage has been being continued. In order to complete the full construction work within the extended time period 30 June, 2022, the efforts are being put on.

□ Performance Management System (PMS)

As per the decision of the PGCB's management Performance Management System (PMS) was introduced from the financial year 2012-2013 adopting the principles of Management by Objectives (MBO) in determining the annual work targets of all the officers, details of the work performed and assessment of competencies and assignment of marks. Performance Appraisal Book (PAB) was introduced as an aid to the formulation of annual work plan, setting of targets, implementation, supervision and evaluation. PMS is an ongoing process. From the financial year 2018-2019, a new version of PMS and PAB for officers and Performance Appraisal Form (PAF) for staffs was introduced. In the light of the newly introduced PAB and PAF, Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) and Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) have been introduced as part of the digital activities to carry out the assessment activities in a timely and easy manner. A specific "Management Guideline-2021" has been prepared with the approval of the management authorities to make the practice more efficient at the individual level, through which annual work plan formulation, work target setting, implementation, supervision and competency assessment activities of officers / staffs at all levels will be conducted more efficiently. The current success of e-PAB and e-PAF, which was first introduced in PGCB under the power division, has set a precedent today and has gained praise from various levels. The rate of goal setting and performance appraisal at the specified time is about one hundred percent. As PGCB's assessment activities are online based, it has been possible to complete the assessment activities as early as possible. At the same time, the annual evaluation of all the officers / staffs is being conducted centrally through the Performance Cell Division. Therefore, if any assessment appears to be inconsistent, the final assessment is being determined by a high-level committee.

As a result, evaluation activities have become more transparent and accountable. This is notable that the officers' and staffs' Job Confirmation, Employment Contract Renewal, Promotion, Annual Salary Increase and Incentive

Bonus etc. are provided based on the assessment of competency and the number obtained. It has become much easier to use the currently used PMS system as this is modern and the evaluation is being done properly. Therefore, a positive competitive work environment has been created among the officers / staffs. Due to the modern PMS system, the organization and the department / unit are coordinated with the goals of Annual Performance Agreement (APA). As a result, the coordinated target setting and achieving work targets at the individual level is making it easier for the organization to achieve its goals.

□ Annual Performance Agreement (APA)

The new Performance Management System æAnnual 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 strategic and essential strategic objectives 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 Key Performance Indicators (KPI) set for the targets in that year contract. APA implementation activities started from the financial year 2014-2015. In the light of APA agreement in the financial year 2018-2019 the achievement of PGCB evaluated by the Ministry was 94%, in the financial year 2019-2020 the achievement was 99% and in the financial year 2020-2021 the proposed achievement is 99.2%. In the financial year 2021-22, 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

Appropriate use of Information & Communication Technology (ICT) creates an effective work environment, brings transparency & accountability as well as accelerates the pace of work. Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) Limited is moving towards implementing a paperless workplace and building a digital Bangladesh by taking effective steps in various fields. The position of ICT at the fiscal year 2020-21 is as follows:

1. Manage and regularly update informative web portals & Facebook page;
2. Performing official decision making or approval process through e-nothi software;
3. Establishing high speed Internet connection with Wi-Fi in every office;
4. Performing procurement through e-GP and auction through e-Auction software;
5. Establishing local cloud storage system;
6. Performing recruitment activities through online application process;
7. Managing Personnel Administration and Training Activities through HRMS;
8. Performance Assessment through e-Performance Appraisal System Software;
9. To arrange training on Smart Office & Cyber Security;
10. Use of official e-mail and SMS gateways in communication activities;
11. Use of online software to authorize substation equipment/line shutdown;
12. Conduct & manage online meeting/training;
13. Taking steps to implement Integrated ERP in the power sector.

□ Corporate Social Responsibility (CSR)

PGCB has been working to promote education. The education program was 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 were studying. As a result of intensive care and supervision of teachers the students of this area used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board has established this school in 1977 A.D. Later on, this school also was brought under the governance of PGCB authority as well as transfer of transmission infrastructure on formation of PGCB. The company bears all kinds of expenses of the school. In the discussed financial year 2020-2021 PGCB spent Tk. 2.10 Crore (apprx.) for the school. In the same financial year as the part of corporate social responsibility PGCB has donated taka 1.99 Crore (apprx.) to different social development activities.

Commercial Status

In the reported financial year 2020-2021, PGCB has transmitted electricity from different electricity generation plants such as Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company Ltd. (DPDC), Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO), Palli Bidyut Samity (PBS) of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB), West Zone Power Distribution Company Ltd. (WZPDCL) and Northern Electricity Supply Company Ltd. (NESCO) as well as imported electricity from India to Bangladesh. 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 and those rates are effective from March 2020.

Total Wheeling & OPGW Revenue (BDT in crore)		Realized/Adjusted (BDT in crore)		Receivable (BDT in crore)		Remarks
Wheeling	Tk. 2,135.45	Wheeling	Tk. 1,332.67	Wheeling	Tk. 802.78	Average receivable was equal to 3.92 months' wheeling bill & OPGW .
OPGW Revenue	Tk. 50.26	OPGW Revenue	Tk. 45.91	OPGW Revenue	Tk. 4.35	
Total	Tk. 2,185.71	Total	Tk. 1,378.58	Total	Tk. 807.13	

Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2020-2021 was BDT 22,244.54 crore; the net fixed asset value was BDT 13,668.99 crore. The debt-equity ratio of the company was 74:26. During the reporting year, PGCB paid BDT 380.88 crore to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2020-2021 the company earned a gross revenue of BDT 2,135.45 crore by wheeling of power and BDT 50.26 crore from optical fiber leasing. The other income including interest income was BDT 98.14 crore resulting in a total income of BDT 2,283.85 crore. The total expenditure was BDT 1,854.08 crore and thus the profit before tax was BDT 429.77 crore. This year the company incurred current income tax BDT 65.59 crore and deferred tax BDT 26.31 crore resulting total income tax BDT 91.90 crore and thus ultimately profit after tax was BDT 337.87 crore. The pre-tax profit on net fixed assets for the year was 6.36%. During the year there is no project transferred from work-in-progress to fixed assets. On the other hand, during FY 2020-2021, BDT 640.46 crore fixed asset is added. As a result, the gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2020-2021 was BDT 22,244.54 crore and depreciation has been increased to BDT 614.99 (approx.). In addition to that overall 12.39% power transmission has been increased this year. Due to increase in power generation and tariff rate, wheeling revenue has increased by 16.13% in the current financial year as compared to last year.

Power generation in near future may be increased, therefore, it is expected that more revenue would be earned in future. The board has proposed 20% cash dividend for the financial year 2020-2021.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2014-15 to 2020-21 has been shown in Table below:

Year	Wheeling Charge (Crore BDT)	Profit before tax (Crore BDT)	Profit after tax (Crore BDT)	Return on Net Fixed Assets (%)	Gross Fixed Assets (Crore BDT)	Paid up Capital (Crore BDT)	Accounts Receivable (months)
2014-15	913.34	(7.16)	41.65	3.20	13,940.23	460.91	2.00
2015-16	1,252.42	229.12	122.62	6.27	14,421.37	460.91	2.32
2016-17	1,416.84	287.61	199.57	5.97	17,718.69	460.91	2.27
2017-18	1,535.15	266.30	218.03	5.20	18,375.22	460.91	2.49
2018-19	1,747.00	423.50	384.00	5.77	21,312.84	460.91	3.74
2019-20 (Restated)	1,838.85	470.43	244.56	6.54	21,700.86	712.73	3.76
2020-21	2,135.45	429.77	337.87	6.36	22,244.54	712.73	3.92

External Auditors' findings & statement of the company

External Auditors ACNABIN and MABS & J Partners Chartered Accountants submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2020-2021. In their findings Seven major points are worth mentioning:

1. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the carrying amount of Property, plant and equipment (PPE) has been reported at BDT 136,689,953,915. 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 2021. Out of the total assets of the Company, PPE is 37.99% 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.

Again, as disclosed in the same note to the financial statements, the Company has recognized Land and land development at a carrying amount of BDT 12,859,745,025 which includes inter alia land valued at BDT 11,265,141,282 inclusive of addition of land during the current year amounting to BDT 3,573,745,882. 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 lands as well as the carrying value thereof as on 30 June 2021.

2. As disclosed in note # 5 to the financial statements, the Company has recognized Capital works-in-progress amounting to BDT 164,427,566,284 which includes the value of BDT 23,617,512,635 for 14 completed Projects, 2 GMDs and 1 Other Office. 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.
3. In note # 7 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 2,728,484,768 as inventories. Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between the store ledger and accounts ledger balances at the cost centers we visited. During our visit to 9 GMDs, we observed that in 4 GMDs the physical store statement showed an inventory of BDT 923,281,914 as against BDT 495,395,593 as per the accounts ledger, the difference being BDT 427,886,321. As a result, the physical existence and the carrying amount of the inventory could not be confirmed. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the physical existence as well as the carrying amount thereof as on 30 June 2021.
4. As disclosed in note # 8 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 8,119,362,842 as "Accounts and other receivables". It includes inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, and Fiber @ Home amounting to BDT 3,948,941,420, BDT 1,294,341,399, BDT 326,609,214, BDT 2,039,044,081, BDT 788,521, and BDT 2,672,877 respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, and Fiber @ Home amounting to BDT 3,380,332,085, BDT 787,783,618, BDT 1,588,938, BDT 72,406,447, BDT 788,521, and BDT 2,672,877 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 2020-21 and net asset value (NAV) as at 30 June 2021 would have been adversely affected to that extent.

5. In note # 12 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 71,805,544,491 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/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 2019-2020 and 2020-2021, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,257,628,787 and BDT 160,777,591 respectively. 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 2020-21 would have been adversely affected to that extent.

A decision has been given by the Ministry of Power Energy and Mineral Resources in this regard via letter reference # 27.00.0000.088.36.001.2019.120 dated 12 April 2021. As per the decision, the Company is 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.

6. In note # 14.3 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2019-20: 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. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2019-20, no receivable was found to be recognized on account of Power Grid Company of Bangladesh.
7. In note # 21.1 to the financial statements, the Company has disclosed the provision for Workers' Profit Participation Fund. The Company has stated to have formed a separate Trust and Trust meeting minutes are available, but no Trust Deed was found in this regard. The Company makes full contributions with regard to workers' profit participation, workers' welfare and Bangladesh Labour Welfare Foundation to a separate bank account (Account Title: 'PGCB Workers Profit Participation Fund') maintained by the Company, not by any Trust. Though the Company is required to pay 10% of its required contribution of WPPF directly to Bangladesh Workers' Welfare Foundation, neither the Company, nor the WPP Fund has yet transferred any such contribution to the Bangladesh Workers' Welfare Foundation since the requirement of such contribution has been made mandatory from the financial year 2005-06. Such amount comes to BDT 159,732,802.

Statement of PGCB:

01. PGCB has finalized the appointment of a consulting firm for registering all assets including fixed assets & inventories through identification, verification, valuation & GIS recording for four offices under HVDC Grid Circle primarily & PGCB has already given NOA (Notification of Award) to the appointed firm. If the implementation of fixed asset & inventory identification, verification, valuation & recording for asset management system is successfully completed under pilot project for four offices by the consulting firm, the same process will be implemented in the rest offices of PGCB. Besides, the task of implementation of Microsoft Dynamic ERP system under Ministry of Power, Energy & Mineral Resources is ongoing in PGCB. It is hoped that the problem of asset verification can be solved through Fixed Asset Module of ERP System.

A proposal for extending the setup of human resources in Estate Section of PGCB is under waiting for recommendation of Advisory Committee of Ministry of Power. It is hoped that the problems relating to document of land will be solved if the setup of human resources in Estate Section is extended.

02. Though the completion period of Capital Work in Progress of different GMDs, Project & other Revenue Offices of PGCB mentioned by auditors has expired, the budget for most of the GMDs, Project & Other Revenue Offices has been kept in FY 2021-2022. Besides, it has learned through discussion with different GMDs, Project & Other Revenue Offices that Some PCRs haven't been completed due to non-repayment of foreign currency retention money & current bill to contractors. 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 2021-22.
03. Most of the GMDs of PGCB have matched the value of inventory in Trail Balance with that of inventory in store ledger in FY 2020-21. At present, Seven GMDs have the difference between the value of inventory in Trail Balance and the value of inventory in store ledger. A committee has already been formed by respective GMDs to solve this related problem. It is hoped that this type of problem will be solved in FY 2021-22.
04. A joint committee has been formed by the Power Division with coordination of officials from both PGCB & BPDB for determining the specific inter-receivables between PGCB & BPDB. The task of reconciling inter-receivables between PGCB & BPDB is ongoing under committee through collecting & analyzing of different data.
 DPDC: In the FY 2020-2021, two meetings were held under the Director General of Power Cell in presence of representatives of PGCB and DPDC. In the light of the arguments and opinions presented by the representatives of both organizations at the meeting, instructions will be received from the Power Cell soon and action will be taken in the light of the instructions.
 PGCB's due bill is inconsistent with PBS and necessary arrangements will be made for its collection / adjustment in the current financial year.
 Documents regarding arrears of Tk. 15.6 lakh has been received from DESCO and it has been adjusted in the FY 2021-22.
 After the copy of Challan of Tax/Vat is received from Grameen Phone and Fiber@Home, the said accounts receivables will be adjusted.
05. In the meeting held on 18/11/2021 in the Finance Division of the Ministry of Finance regarding Share Money Deposit, it was decided that Irredeemable & Non - Cumulative Preference Shares will be issued in the name of the Secretary of Power Division at the rate of 1.25%.
06. Receivables from DPDC's Assign Loan to PGCB will be adjusted in accordance with the Accounting Policy.
07. WPPF Trust deed formation is in processing. If WPPF Trust is formed, Tk. 159,732,802 will be paid to Bangladesh Workers' Welfare Foundation.

❑ Financing in Development Projects

Distinct Development partners including Asian Development Bank (ADB), KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Cooperation Agency (JICA), World Bank (WB), Economic Development Cooperation Fund (EDCF), 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 540/2021 No. Board meeting which was held on 15 November 2021, the board of directors recommended to pay 20 percent cash dividend per share for the financial year 2020-2021 that you will approve in the 25th Annual General Meeting. Total amount of Taka 142,58,53,982 (One Hundred Forty Two Crore Fifty Eight Lac Fifty Three Thousand Nine Hundred Eighty Two) will be required to pay 20 percent cash dividend. It is mentionable that required 100 percent 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 twelve, three are Independent Directors and one is Managing Director. According to the corporate governance code of Bangladesh Securities and exchange commission dated-03 June 2018 and section 34(3) of company's 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 the section 34(A) and 34 (B) of PGCB's article of Association, Director Dr. Ahmad Kaikaus, Major General Moin Uddin (Retd.) and Dr. Mahfuzul Haque will go for retirement but according to section 34(C), they are eligible to re-elect.

❑ Appointment of Independent Director

The tenure of Independent Director Dr. Shahjahan Mahmood and Barrister Sajed Ahammad Sami will be Ended on 27 January, 2022. According to the Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission, They are eligible to re-appointment for another one term which is three years. The Board of Directors of PGCB has recommended to appoint them for another one term (three years), which will be placed before you in the 25th Annual General meeting for approval.


❑ 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 24th annual general meeting, ACNABIN and MABS & J Partners, Chartered Accountants, had been appointed as external auditors for the financial year 2020-2021. According to the direction of Bangladesh Securities & Exchange Commission, the same auditor cannot be appointed for more than three subsequent years to perform audit. ACNABIN has already performed audit for the last three subsequent years. Therefore, the board of directors has recommended M J Abedin & Co. instead of ACNABIN to perform audit jointly with MABS & J Partners for the financial year 2021-22 (up to next annual general meeting), which will be presented before you in the 25th annual general meeting for your approval. MABS & J Partners and M J Abedin & Co. will be appointed with your approval to perform audit for the financial year 2021-2022 (up to next annual general meeting).

❑ Expression of Gratitude

I would like to give heartfelt thanks to all related individuals and enterprises on behalf of Board of Directors of PGCB. In order to contribute to the success of PGCB, I would like to thank and convey gratefulness to Power Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, EDCF, Exim Bank of China, Islamic Development Bank, Japan International Cooperation Agency, USAID, KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Bangladesh Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Ltd., Northern Electricity 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





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 advancement 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, New power transmission lines and Grid sub-stations are expanded keeping pace of national development.

Global Economy:

The global economy is recovering strongly from the COVID-19 outbreak, but the recovery process is very unequal among countries. The recently published World Bank's Global Economic Prospect, June 2021, the economic growth is projected at 5.6 percent in 2021, while growth was contracted to 3.5 percent in 2020. This recovery is uneven and largely reflects sharp rebounds in some major economies owing to substantial fiscal support and highly unequal vaccine access. Global growth is set to reach 4.3 percent and 3.1 percent respectively in 2022 and 2023.

Bangladesh Economy:

The global economy has come to a standstill due to the COVID-19 pandemic which has also had a huge negative impact on the economy of Bangladesh. According to the final calculations of BBS, the GDP growth in FY 2019-20 has slowed to 3.51 percent. Bangladesh's economy is turning around in the context of tackling the corona virus of the world economy. According to the provisional estimates of BBS, the GDP growth in FY 2020-21 stood at 5.47 percent. Despite the stagnation in the economy due to the corona virus, inflation in FY 2020-21 is slightly high (5.56%) than the target (5.4%) as a result of uninterrupted food production and supply chains.

Accounting Policies & Estimation:

The financial statements have been prepared in according 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	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17
Revenue from wheeling	2,135.45	1,838.85	1,746.99	1,535.15	1,416.84
Gross Profit	863.39	890.22*	774.10	641.67	633.40
Administrative expenses	68.63	56.90*	75.39	70.94	62.04
Operating profit	794.77	833.31*	698.72	570.73	571.37
Profit before tax	429.77	470.43*	423.50	266.30	287.61
Profit after tax	337.87	244.56*	383.99	218.03	199.57
Total current asset	5,868.59	3,794.78*	3,281.64	2,174.44	1,931.69
Total current liability	1,841.27	1,690.97*	1,197.74	1,082.47	695.86
Gross fixed asset	22,244.54	21,700.86*	21,929.58	18,375.22	17,718.69
Paid up capital	712.73	712.73	460.91	460.91	460.91

(* last year figures restated)

Financial Ratios:

Particulars	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17
Current ratio	3.19:1	2.24:1*	2.74:1	2.01:1	2.78:1
Accounts receivables to sales	3.92 months	3.76 months*	3.74 months	2.49 months	2.27 months
Debt service coverage ratio	2.16 times	2.03 times*	3.29 times	2.56 times	2.56 times
Debt equity ratio	74:26	72.5:27.5	70:30	72:28	71:29
Return on assets ratio	6.36%	6.54%*	5.77%	5.20%	5.97%
Net operating Cash flow per share	Tk.13.69	Tk.15.29*	Tk.9.98	Tk.27.51	Tk.21.62
Dividend per share	20% Cash	20% Cash	20% Cash	17% Cash	15%Cash
Earnings per share	Tk.4.74	Tk.3.43*	Tk.5.39	Tk.4.73	Tk.4.33
Net Asset Value per share	Tk.120.67	Tk.99.76*	Tk.92.97	Tk.108.12	Tk.89.79

(* last year figures restated)

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 massive 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, 2026	1832.95
2	Madunaghat - Moheskhal 765 kV Transmission Line Project	December, 2027	2676.69
3	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project	December, 2028	5500.20
4	Southwest Power Transmission Grid Expansion Project for Rural Electrification	June, 2025	1090.89
5	Transmission Network Expansion in Central and Southern Region	June, 2027	7716.80
6	Land Acquisition Project for construction of Grid Substations for Reliable Supply of Electricity	December, 2024	244.24
7	Construction of Matarbari 400/230/132 kV substation including associated Transmission Line Project	June, 2026	1206.97

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. Through the approval of Board of Directors an initiative to run S.S.C (Vocational) program has undertaken in Joynagar PGCB high school of Ishwardi. With this aim, by the Direction of Bangladesh Technical Education Board, necessary lab and infrastructure has been constructed and class activities have been started completing admission activities of the students in vocational course in 2020.

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 ২০২০-২১ অর্থবছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০২০-২১) অর্থবছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিলঃ

১	জনাব ইত্তাক আহমেদ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০২/১২/২০-অদ্যাবধি)	- আহ্বায়ক;
২	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০-০১/১২/২০)	- আহ্বায়ক;
৩	মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.), পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০-অদ্যাবধি)	- সদস্য;
৪	ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০-অদ্যাবধি)	- সদস্য এবং
৫	জনাব মাহফুজুল হক, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০-অদ্যাবধি)	- সদস্য।

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ১০টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব ইত্তাক আহমেদ	৫টি
২।	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম	৩টি
৩।	মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.)	১০টি
৪।	ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ	১০টি
৫।	জনাব মাহফুজুল হক	১০টি

২০২০-২১ অর্থবছরে অডিট কমিটির কার্যক্রম

- ❖ অডিট কমিটি ২০২০-২১ অর্থ বছরের প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিকে কোম্পানির অনিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রদান করে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছেন। লিপিং রেলেশনের বিধানমতে অনুমোদিত বিবরণীসমূহ দৈনিক পত্রিকা, ওয়েব পোর্টাল, পিজিসিবি'র নিজস্ব ওয়েবসাইট, স্টক এক্সচেঞ্জ এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনে যথাসময়ে প্রকাশ ও প্রেরণ করা হয়েছে। কমিটি ২০২০-২১ অর্থ বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে, বহিঃনিরীক্ষকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছেন এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছেন। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদন, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ এবং শেয়ারহোল্ডারদের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা করেছেন।
- ❖ পিজিসিবি এমপ্লয়ীজ গ্রাচুইটি স্কিম এর উপর Salary Growth Rate 6% এবং Interest Rate 7% বিবেচনা করে ৩০/০৬/২০১৯ খ্রি: তারিখ পর্যন্ত AIR Consulting Ltd. কর্তৃক Actuarial Valuation অনুযায়ী দাখিলকৃত ২৬৬,৮২,৯৯,৫৫৭/- টাকার গ্রাচুইটি Liability সম্বলিত Actuarial Report টি পরিচালক পর্ষদ সভায় অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করা হয় এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করেছেন।
- ❖ পিজিসিবি'র উদ্বৃত্ত তহবিল সরকারি ও বেসরকারি ব্যাংকে বিনিয়োগের বিষয়ে সরকারের নির্দেশনা অনুসরণের বিষয়ে পরিচালক পর্ষদকে অবহিত করে বিনিয়োগের বিষয়ে দিক নির্দেশনা গ্রহণের জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। আর্থিক প্রতিষ্ঠান বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনা অনুযায়ী পিজিসিবি'র উদ্বৃত্ত তহবিল ৫০% সরকারি ব্যাংকে এবং ৫০% বেসরকারি ব্যাংকে বিনিয়োগ করা হচ্ছে। ৩০ জুন, ২০২১ সমাপ্ত অর্থবছরের হিসাব অনুযায়ী পিজিসিবি'র মোট এফডিআর এর পরিমাণ ৪৮২ কোটি টাকা যার মধ্যে ৩৯০ কোটি টাকা (৮১%) সরকারি ব্যাংকে এবং ৯২ কোটি টাকা (১৯%) বেসরকারি ব্যাংকে এফডিআর করা হয়েছে।
- ❖ বিশ্ব ব্যাংকের অর্থায়নে Enhancement & Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER) এর আওতায় পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে Consultancy Service for Fixed Assets & Inventory and Computerized Financial Management System শীর্ষক পরামর্শ সেবা ক্রয়ের নিমিত্ত Terms of Reference (ToR) এবং Cost Estimate টাকা ১,৭৩,৯৪,০০০.০০ (এক কোটি ত্রিশান্তর লক্ষ চুরানব্বই হাজার) মাত্র বাজেটসহ অনুমোদন ও Expression of Interest (Eoi) আহ্বানের লক্ষ্যে পরিচালনা পর্ষদে উপস্থাপনের জন্য সুপারিশ করা হয় এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করেছেন। অনুমোদন অনুযায়ী Eoi আহ্বান করা হয়েছে।
- ❖ অডিট কমিটি ২০২১-২২ অর্থবছরের প্রস্তাবিত রাজস্ব ও মূলধনী বাজেট পর্যালোচনা করে পরিচালক পর্ষদে অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করেছেন। অনুমোদিত বাজেট অনুযায়ী ২০২১-২২ অর্থবছরের আর্থিক কার্যক্রম বাস্তবায়ন হচ্ছে।
- ❖ অডিট কমিটি পিজিসিবি'র বহিঃনিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান ACNABIN ও MABS & J Partners কর্তৃক ২০১৯-২০২০ ইং অর্থবছরের আর্থিক বিবরণীর উপর উত্থাপিত Qualified Opinion নিষ্পত্তি করার জন্য নিম্নবর্ণিত নির্দেশনা প্রদান করেন:

- Foreign Exchange Fluctuation Loss Gain Calculation এর ক্ষেত্রে ২০২০-২১ অর্থবছর হতে Financial Reporting Council (FRC) এবং বহিঃনিরীক্ষকের পরামর্শ অনুযায়ী IAS 21 (The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates) অনুসরণে হিসাবভুক্ত করা এবং “Updating fixed assets and inventory register through identification, verification, valuation and recording of all assets of the company” শীর্ষক কাজের কনসালটেন্ট দ্রুত নিয়োগ করা। পিজিসিবি’র বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক উপস্থাপিত অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির লক্ষ্যে অডিট কমিটির নির্দেশনা মোতাবেক Foreign Exchange Fluctuation Loss/Gain এর হিসাব ২০২০-২১ অর্থবছর হতে IAS 21 অনুযায়ী Profit & Loss A/c এ হিসাবভুক্ত করা হচ্ছে। Khan Wahab Shafiq Rahman & Co., Bangladesh in Joint Venture with S.R. Islam & Co., Bangladesh (JV of KWSR-SR Islam)- কে “Updating fixed assets and inventory register through identification, verification, valuation and recording of all assets of the company” শীর্ষক কাজের কনসালটেন্ট হিসেবে নিয়োগ করা হয়েছে।
- বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক উত্থাপিত Inventory in transit খাতে রক্ষিত মালামাল সমন্বয় করা পিজিসিবি’র সকল স্টোরে রক্ষিত মালামালের Physical Inventory যথাযথভাবে সম্পন্ন করতে হবে এবং স্টোর লেজার ও Accounts এর ব্যালেন্স Reconciliation করতে হবে। ২০২১-২২ অর্থবছরে এ সংশ্লিষ্ট আপত্তি নিরসন করা হবে।
- বিভিন্ন বিতরণ সংস্থা ও কোম্পানির নিকট হুইলিং বিল বাবদ প্রাপ্য দীর্ঘ দিনের বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে সম্ভাব্য করণীয় বিষয়ে একটি বিস্তারিত আলোচনাপত্র পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা। বিদ্যুৎ বিভাগ এবং পাওয়ার সেলের মধ্যস্থতায় দেনা-পাওনা নিষ্পত্তির বিষয়টি চলমান আছে। বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক আয়োজিত ১৭/০৮/২০২১ খ্রিঃ তারিখে দেনা-পাওনা বিষয়ে অনুষ্ঠিত সভায় আলোচ্যসূচি-৭ এর সিদ্ধান্ত অনুযায়ী দেনা-পাওনার সুনির্দিষ্ট হিসাব নির্ধারণের লক্ষ্যে বিউবো এবং পিজিসিবি উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণের সমন্বয়ে একটি যৌথ কমিটি গঠন করা হয়েছে। গত ৩০ সেপ্টেম্বর ২০২১ তারিখে কমিটি একটি সভা আহবান করে, কমিটির সিদ্ধান্ত অনুযায়ী দেনা-পাওনার বিভিন্ন তথ্য উপাত্ত সংগ্রহ করে পুঙ্খানুপুঙ্খভাবে বিশ্লেষণ করে হিসাব মিলকরণের কাজ চলমান রয়েছে। বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক আয়োজিত ১৭/০৮/২০২১ খ্রিঃ তারিখে দেনা-পাওনা বিষয়ে অনুষ্ঠিত সভায় আলোচ্যসূচি-৮ এর সিদ্ধান্ত অনুযায়ী মহাপরিচালক, পাওয়ার সেল মহোদয়ের সভাপতিত্বে পিজিসিবি এবং ডিপিডিসি’র প্রতিনিধিগণের উপস্থিতিতে ০৬ সেপ্টেম্বর এবং ০৪ অক্টোবর ২০২১ তারিখে পাওয়ার সেলের সম্মেলন কক্ষে দুটি সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভায় উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণ তাদের যুক্তি ও মতামত ব্যক্ত করেন। উক্ত বিষয়ে পাওয়ার সেল থেকে শীঘ্রই নির্দেশনা পাওয়া যাবে, নির্দেশনার আলোকে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে। পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহের নিকট ২০০৫-০৬ হতে ২০০৮-০৯ সালের বকেয়া হুইলিং বিল এর বিষয়ে ২০১৯-২০ অর্থবছরে উত্থাপিত আপত্তিকৃত অসমন্বয়িত হুইলিং বিল ১.৬৪ কোটি টাকা সমন্বয় করা হয়েছে। ওজোপাড়িকোর নিকট ২০১২-১৩ হতে ২০১৪-১৫ সালের বকেয়া হুইলিং বিল এর বিষয়ে ২০১৯-২০ অর্থবছরে উত্থাপিত বকেয়া ৬৫,৭৯৬ টাকা সমন্বয় করা হয়েছে। আবুল খায়ের ষ্টীল এবং BWDB GK Project, Veramara এর নিকট ২০০৪-০৫ সালের বকেয়া হুইলিং বিল এর বিষয়ে ২০১৯-২০ অর্থবছরে উত্থাপিত আপত্তিকৃত হুইলিং বিল যথাক্রমে ৬৪.৩৩ লক্ষ ও ১৫.৬০ লক্ষ টাকা ইতোমধ্যে সমন্বয় করা হয়েছে।
- Deposit for Share খাতে রক্ষিত অর্থের বিষয়ে FRC এর নির্দেশনার আলোকে করণীয় সম্পর্কে অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়ে ব্যক্তিগতভাবে যোগাযোগ করে এ বিষয়ক অগ্রগতি আহ্বায়ক, অডিট কমিটিকে অবহিত করা। অর্থ মন্ত্রণালয়ে এ বিষয়ে যোগাযোগ করা হয়েছে। অর্থ বিভাগে এ বিষয়ে কার্যক্রম চলমান আছে।
- Loans Recording Procedure বিষয়ে বহিঃনিরীক্ষকদের সহিত অডিট কমিটির সদস্যদের মত বিনিময় সভা আয়োজন করা হয়। বহিঃনিরীক্ষকদের সহিত আলোচনাক্রমে Loans Recording Procedure নির্ধারণ করা হয়েছে। বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক উত্থাপিত আপত্তি ২০২০-২১ অর্থবছরের Qualified Opinion থেকে প্রত্যাহার করা হয়েছে।
- DESA এর Assigned Loan বিষয়ে বহিঃনিরীক্ষকের মতামত অনুযায়ী ডিপিডিসি’র নিকট পিজিসিবি’র কোন পাওনা আছে কিনা সে বিষয়ে পত্র প্রেরণ করা। পিজিসিবি’র নিকট ডিপিডিসি’র কোন অর্থ পাওনা আছে কিনা তা জানানোর জন্য (০১) স্মারক নং- ২৭.২১.০০০০.১০০.০৩.০০৪.২০.৫৪৪৪; তারিখঃ ২৮ ডিসেম্বর ২০২০ এবং (০২) স্মারক নং-২৭.২১.০০০০.১০০.০৩.০০৪.২১. ১৬৭৩; তারিখঃ ২৮ মার্চ ২০২১ খ্রিস্টাব্দ এর মাধ্যমে ডিপিডিসি কে অনুরোধ করা হয়েছিলো কিন্তু আলোচ্য বিষয়ে তাদের পক্ষ থেকে কোন দাবি উত্থাপন করা হয়নি।
- WPPF Trust এর Trustee deed ও Trust গঠনের বিষয়ে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম সম্পাদনের জন্য আইনজীবী নিয়োগ করা। WPPF Trust এর Trustee Board ও Trustee গঠনের জন্য ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে ২৯/১২/২০২০ খ্রিঃ তারিখে আইনজীবী নিয়োগ করা হয়। আইনজীবী Trustee Board গঠনের লক্ষ্যে একটি খসড়া Trust Deed তৈরী করে পিজিসিবিকে প্রদান করেছে। আইনজীবী কর্তৃক প্রেরিত খসড়া Trust Deed যাচাই বাছাইয়ের জন্য পিজিসিবি’র প্রধান কার্যালয় কর্তৃক ২৭/০৯/২০২১ খ্রিঃ তারিখ একটি কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটি কর্তৃক খসড়া Trust Deed যাচাই বাছাইয়ের কাজ চলমান রয়েছে।
- ২০১৯-২০ অর্থ বছরের WPPF ফান্ড হতে Bangladesh Workers’ Welfare Foundation এর প্রাপ্য অর্থ Bangladesh Workers’ Welfare Foundation এ জমা প্রদান এবং Bangladesh Workers’ Welfare Foundation এর পাওনা বকেয়া অর্থসমূহ প্রদানের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা। WPPF Trust Deed ও Trust Rule তৈরী সম্পন্ন হলে এ বিষয়ে পদক্ষেপ গ্রহণ করা হবে।

❖ পিজিসিবি'র সকল স্থায়ী সম্পদ (জমি) এর হালনাগাদ খাজনা পরিশোধ, মালিকানা দলিল, নামজারী বিষয়ে একটি প্রতিবেদন অডিট কমিটিতে উপস্থাপন করা হলে কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত ও নির্দেশনা প্রদান করা হয়:

- (ক) পিজিসিবি'র এস্টেট দপ্তরে ০১জন উপ-ব্যবস্থাপক ও ০২জন সহকারী ব্যবস্থাপক এর সংস্থান সংযোজন করে বর্তমান জনবল কাঠামোতে অন্তর্ভুক্ত করার জন্য সুপারিশ করা হয়। বর্তমান জনবল কাঠামোতে নতুন পদ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।
- (খ) বর্তমান শূন্যপদ অনুযায়ী ব্যবস্থাপক এস্টেট পদে সরাসরি ০১ জন ব্যবস্থাপক ও ০১ জন সহকারী ব্যবস্থাপক নিয়োগ করা। শূন্য পদে নিয়োগের কার্যক্রম চলমান আছে।
- (গ) আপাতত জরুরী কার্যক্রমসমূহ পরিচালনার জন্য বর্তমানে পদস্থ জনবলের পাশাপাশি আরও ০১জন সহকারী ব্যবস্থাপককে এস্টেট দপ্তরের অতিরিক্ত দায়িত্ব প্রদান করা। সিদ্ধান্ত অনুযায়ী একজন সহকারী ব্যবস্থাপক ও একজন জুনিয়র সহকারী ব্যবস্থাপককে এস্টেট দপ্তরে পদস্থ করা হয়েছে। তারা তাদের দায়িত্ব পালন করছেন।
- (ঘ) পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত/ক্রয়কৃত ভূমির নামজারি প্রক্রিয়াধীন ৯টি ও নামজারি হয়নি ৮টি মোট ১৭টি ভূমির নামজারি আগামী জুন, ২০২১ এর মধ্যে সম্পাদনের জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। এক্ষেত্রে নামজারি সম্পন্নোর জন্য নির্বাহী পরিচালক (ওএন্ডএম) এর আওতাধীন সংশ্লিষ্ট দপ্তর সমূহ জরুরী ভিত্তিতে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করবেন এবং এ কাজে প্রধান কার্যালয়ের এস্টেট শাখা প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান করবে। নির্দেশনা অনুযায়ী পিজিসিবি'র অধিগ্রহণকৃত ১৭টি উপকেন্দ্রের মধ্যে ৬টি উপকেন্দ্রের নামজারি সম্পাদিত হয়েছে এবং প্রতিনিয়ত সংশ্লিষ্ট দপ্তর সমূহকে এস্টেট শাখা হতে দিকনির্দেশনা প্রদান ও সমন্বয় করা হচ্ছে। করোনাকালীন সময়ে ভূমি অফিস এর কার্যক্রম বন্ধ থাকায় অনেক উপকেন্দ্রের প্রক্রিয়াধীন নামজারি সম্পন্ন করা যায়নি। এক্ষেত্রে কার্যক্রম চলমান আছে।
- (ঙ) পিজিসিবি'র ভোগদখলে থাকা জমি সমূহের ভূমি উন্নয়ন কর প্রদানের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে হবে। পিজিসিবি'র ভূমি সমূহের নামজারি ও ভূমি উন্নয়ন কর প্রদানের বিষয়ে নির্বাহী পরিচালক (ওএন্ডএম) আওতাধীন সকলকে নিয়ে একটি সভা আয়োজন করবে। উক্ত সভায় জিএম (পিএন্ডএ), উপ-মহাব্যবস্থাপক (সার্ভিস) এবং এস্টেট শাখার কর্মকর্তাগণ সম্পৃক্ত থাকবেন। পিজিসিবি'র মালিকানাধীন জমি সমূহের নামজারি ও ভূমি উন্নয়ন কর প্রদান করার জন্য এস্টেট শাখা থেকে দিকনির্দেশনা দেওয়া হচ্ছে ও কার্যক্রম চলমান রয়েছে। পিজিসিবি'র ভূমি সমূহের নামজারি ও ভূমি উন্নয়ন কর প্রদানের বিষয়ে নির্বাহী পরিচালক (ওএন্ডএম) আওতাধীন প্রধান প্রকৌশলী (সঞ্চালন-১/২), উপ-মহাব্যবস্থাপক (সার্ভিস), নির্বাহী প্রকৌশলীগণ এবং এস্টেট শাখার কর্মকর্তাগণের সমন্বয়ে একটি সভা গত ১৭/০৬/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত হয়েছে। সভার গৃহীত সিদ্ধান্ত মোতাবেক কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
- (চ) যে সকল জমি বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর নিকট হতে পিজিসিবি'র দখলে এসেছে কিন্তু নামজারি হয়নি, সে সকল জমির নামজারির বিষয়ে বিউবো ও পিজিসিবি'র সংস্থা প্রধান পর্যায়ে যৌথ সভা আয়োজনের মাধ্যমে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করবে। এ বিষয়ে পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় বিউবো'র চেয়ারম্যান মহোদয়কে পত্রের মাধ্যমে অবহিত করবে। বিপিডিবি-পিজিসিবি এর কর্মকর্তাগণের সমন্বয়ে একটি যৌথ কমিটি গঠিত হয়েছে। পিজিসিবি'র পক্ষে ভেভর এগ্রিমেন্টের মাধ্যমে প্রাপ্ত জমি সমূহের হস্তান্তরের তফসিলসহ পূর্ণাঙ্গ দলিল সম্পাদন ও নামজারির মাধ্যমে ভূমি কর আদায়ের ক্ষেত্রে প্রস্তাব উপস্থাপিত হয়েছে। এ বিষয়ে ফলোআপ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
- (ছ) বিউবো ব্যতীত অন্যান্য সংস্থা হতে যে সকল জমি পিজিসিবি'র দখলে এসেছে কিন্তু নামজারি হয়নি, অন্য সংস্থার অনুকূলে নামজারি আছে সে সকল জমির নামজারির বিষয়ে সংস্থা প্রধান পর্যায়ে যৌথ সভা আয়োজনের লক্ষ্যে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করবে। বিউবো ব্যতীত অন্যান্য সংস্থা থেকে প্রাপ্ত ১৩টি স্থানের জমি পিজিসিবি'র দখলে রয়েছে। এর মধ্যে মুন্সিগঞ্জ ও কড্ডা থ্রিড উপকেন্দ্রের ভূমির মালিক যথাক্রমে আরইবি ও আরপিএল। এ সকল জমি সমূহ কিভাবে হস্তান্তর হবে সে বিষয়ে সংস্থা পর্যায়ে কার্যক্রম চলমান আছে।



(ইস্তাক আহম্মেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি

এবং

আব্বাসায়ক, অডিট কমিটি।

নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির ২০২০-২১ অর্থবছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি (২০২০-২১) অর্থবছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিলঃ

১	জনাব ইস্তাক আহমেদ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০২/১২/২০-অদ্যাবধি)	- আহ্বায়ক;
২	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০-০১/১২/২০)	- আহ্বায়ক;
৩	জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০- অদ্যাবধি)	- সদস্য এবং
৪	জনাব মোঃ নূরুল আলম, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২০- অদ্যাবধি)	- সদস্য

আলোচ্য ২০২০-২১ 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 ইস্তাক আহমেদ	১টি
২।	জনাব এ কে এম এ হামিদ	১টি
৩।	জনাব মোঃ নূরুল আলম	১টি

২০২০-২১ অর্থবছরে কমিটির কার্যক্রম

- কমিটি Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৩টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় ২০২০-২১ অর্থবছরের জন্য নিরীক্ষা ফি (আয়কর এবং VAT সহ) টাকা ৩০,০০০/- (ত্রিশ হাজার) মাত্র ফি-তে Mahfel Huq & Co., Chartered Accountants ফার্মকে পিজিসিবি'র কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালনের অবস্থা নিরীক্ষা করে প্রত্যয়ন পত্র প্রদানের জন্য নিয়োগের সুপারিশ প্রদান করে। যা পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদে অনুমোদিত হয়।
- পিজিসিবি'র বর্তমানে যে প্রশিক্ষণ পলিসি অনুমোদিত আছে তা বর্তমান কার্য সম্পাদনের উপযোগী জনবল তৈরীতে পর্যাপ্ত কি'না তা যাচাই-বাছাই করে হালনাগাদ করার বিষয়ে কমিটির সভায় আলোচনা করা হয়। আলোচনায় কমিটির সদস্যগণ অভিমত প্রকাশ করেন যে, ৪র্থ শিল্প বিপ্লবের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার জন্য পিজিসিবিতে একটি যুগোপযোগী প্রশিক্ষণ নীতিমালা থাকা প্রয়োজন। বিভিন্ন পদে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের কাজের চাহিদা অনুযায়ী কি ধরনের প্রশিক্ষণ প্রয়োজন তা যাচাই-বাছাই করে একটি যুগোপযোগী খসড়া প্রশিক্ষণ নীতিমালা তৈরীর জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। পিজিসিবি'র কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কাজের চাহিদা অনুযায়ী কি ধরনের প্রশিক্ষণ প্রয়োজন তা যাচাই-বাছাই করার জন্য একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। উক্ত কমিটি কর্তৃক Training Need Assessment (TNA) কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ইতোমধ্যে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের নিকট হতে তথ্য সংগ্রহ করা হয়েছে। তথ্য পর্যালোচনা করে প্রশিক্ষণ নীতিমালা ও প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করা হবে।
- পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের সাথে জড়িত বিভিন্ন কর্মকর্তাগণের দৈনন্দিন ক্রয় সংক্রান্ত কার্যাবলী সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে Public Procurement Rules (PPR) Amendment-2018 বিষয়ে বিস্তারিত প্রশিক্ষণ প্রয়োজন। এ বিষয়ে অভিজ্ঞ প্রতিষ্ঠান CPTU এর মাধ্যমে কিভাবে প্রশিক্ষণ প্রদান করা যেতে পারে তার উপর একটি খসড়া নীতিমালা তৈরী করে নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির আগামী সভায় উপস্থাপনের জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। খসড়া নীতিমালা তৈরীর সময় এ বিষয়ে পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সম্মানিত সদস্য জনাব মোঃ নূরুল আলম, অতিরিক্ত সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর সার্বিক সহযোগিতা গ্রহণের নির্দেশনা প্রদান করা হয়। এছাড়া পিজিসিবি'র কর্মকর্তাদের কাজের প্রয়োজনে পিপিআর এর উপর প্রশিক্ষণের একটি বিস্তারিত সিডিউল তৈরীর জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। CPTU কর্তৃক সরকারের অন্যান্য দপ্তরের সহিত বিভিন্ন সরকারী কোম্পানির প্রথম শ্রেণীর কর্মকর্তাদের অংশগ্রহণে পিপিআর এর উপর প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়ে থাকে। পিপিআর প্রশিক্ষণের শুরু থেকে পিজিসিবি CPTU কর্তৃক নির্ধারিত সংখ্যক কর্মকর্তাদের প্রশিক্ষণ প্রদান করে থাকে। এ পর্যন্ত নির্বাহী প্রকৌশলী/ব্যবস্থাপক হতে প্রধান প্রকৌশলী/মহাব্যবস্থাপক পদে কর্মরত কর্মকর্তাসহ সকল পর্যায়ের প্রথম শ্রেণীর কর্মকর্তাদেরকে CPTU কর্তৃক নির্ধারিত কারিকুলাম ও সূচীর মাধ্যমে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে/চলমান আছে। তবে সিনিয়র পর্যায়ের কর্মকর্তাদের পুনরায় এ প্রশিক্ষণ প্রয়োজন হলে তাদের চাহিদার ভিত্তিতে CPTU এর মাধ্যমে প্রশিক্ষণ বাস্তবায়ন শাখা কর্তৃক প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা করা হবে।



(ইস্তাক আহমেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি

এবং

আহ্বায়ক, নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি।



Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
The first registered accounting firm in independent Bangladesh



An independent member firm of AGN International

BGIC Tower (4th Floor)
34, Tophkhana Road
Dhaka-1000, Bangladesh
Tel: +88-02-9553143, 9581786
Fax: +88-02-9571005
E-mail : mh@mahfelhuq.com
Web: www.mahfelhuq.com

REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF POWER GRID COMPANY BANGLADESH LIMITED ON COMPLIANCE ON THE CORPORATE GOVERNANCE CODE

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by Power Grid Company Bangladesh Ltd. (the Company) for the year ended on 30 June, 2021. This Code relates to the Notification No-BSEC/CMRRCD/2006-158/207/admin/80 and 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 Southeast Bank Limited as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
- (d) The Governance of the company is highly satisfactory.

Place: Dhaka
Dated: November 25, 2021

Md. Abdus Satter Sarkar

Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
For and on behalf of,
Mahfel Huq & 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 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969:

(Report under Condition No. 9)

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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			3 Nos
	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:-			
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;	✓	-	-
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.	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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 5 th 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;	✓	-	-
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	-	-	N/A
1(5)(x)	A statement of remuneration paid to the directors including independent directors;	✓	-	-
1(5)(xi)	A statement that the financial statements prepared by the management of the issuer company present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity;	✓	-	-
1(5)(xii)	A statement that proper books of account of the issuer company have been maintained;	✓	-	-
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;	-	-	N/A
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
1(5) (xxii)	The total number of Board meetings held during the year and attendance by each director;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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.	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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
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)	A p p o i n t m e n t 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			

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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 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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 two third 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;	✓	-	-
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			

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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:-			
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).	✓	-	-
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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;	✓	-	-

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;	✓	-	-
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.	✓	-	-

Declaration by CEO and CFO

Date: 25.11.2021

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, 2021.

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 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

1. The Financial Statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended on June 30, 2021 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, 2021 and that to the best of our knowledge and belief:
 - (a) these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
 - (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (ii) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the Company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



(Sheikh Reaz Ahmed)

Executive Director (Finance), Adl. Charge



(Golam Kibria)

Managing Director

Statement of the total number of Board Meeting held and Attendance & Remuneration paid to each Director during the F/Y: 2020-21

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	29	29	4,17,890
Dr. Sultan Ahmed*	12	12	1,72,920
Mr. Md. Habibur Rahman**	17	17	2,44,970
Mr. Belayet Hossain	29	29	4,17,890
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid	29	29	4,17,890
Major General Moin Uddin (Retd.)	29	29	4,17,890
Dr. Shahjahan Mahmood	29	25	3,60,250
Barrister Sajed Ahammad Sami	29	28	4,03,480
Syed Mamunul Alam***	12	12	1,72,920
Mr. Md. Nurul Alam****	17	17	2,44,970
Mr. Md. Shafiul Islam *****	09	08	1,15,280
Mr. Istak Ahmmed*****	16	15	2,16,150
Dr. Mahfuzul Hoque	29	29	4,17,890
Mr. A.K.M.A Hamid	29	28	4,03,480
Mr. Yeakub Elahi Chowdhury*****	2	2	28,820
Golam Kibria	29	27	3,89,070

* Dr. Sultan Ahmed replaced on 20-11-2020

** Mr. Md. Habibur Rahman joined on 20-11-2020

*** Syed Mamunul Alam replaced on 20-11-2020

**** Mr. Md. Nurul Alam joined on 20-11-2020

***** Mr. Md. Shafiul Islam resigned on 02-12-2020

***** Mr. Istak Ahmmed joined on 02-12-2020

***** Mr. Yeakub Elahi Chowdhury joined on 07-11-2020 & replaced on 02-12-2020

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



Memorable Events





বিদ্যুৎ বিভাগ আয়োজিত অনুষ্ঠানে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা



বক্তব্য রাখছেন প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী



বর্জ্য থেকে বিদ্যুৎ উৎপাদন বিষয়ক অনুষ্ঠানে বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী নসরুল হামিদ



বিভাগীয় বুনিয়াদী প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠানের উদ্বোধন পর্বে বক্তব্য রাখছেন পিজিসিবি'র চেয়ারম্যান ও প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব ড. আহমদ কায়কাউস



পিজিসিবি'র ২৪তম এজিএম-এ কোম্পানির চেয়ারম্যান ড. আহমদ কায়কাউস



পিজিসিবি'র ২৪তম এজিএম অনলাইনে অনুষ্ঠিত



পিজিসিবি'র প্রাঙ্গণে স্থাপিত মুজিব কর্ণার পরিদর্শন করছেন বিদ্যুৎ সচিব জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান



১৭ মার্চ ২০২১ বঙ্গবন্ধুর জন্মদিন ও জাতীয় শিশু দিবসে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করেন
পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব গোলাম কিবরিয়া

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



২৬ মার্চ ২০২১ মহান স্বাধীনতা দিবসে পিজিসিবি'র প্রাঙ্গণে জাতীয় পতাকা উত্তোলন ও সম্মান প্রদর্শন



১৫ আগস্ট ২০২১ জাতীয় শোক দিবসে পিজিসিবি'র প্রাঙ্গণে বঙ্গবন্ধু ও তাঁর পরিবারের শহীদ সদস্যবর্গের জন্য দোয়া প্রার্থনা



১৫ আগস্ট ২০২১ জাতীয় শোক দিবসে বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পন



১৫ আগস্ট ২০২১ জাতীয় শোক দিবসে অসহায় ও দুস্থদের মাঝে খাদ্য সামগ্রী বিতরণ



বিভাগীয় বুনয়াদী প্রশিক্ষণে পিজিসিবি'র চেয়ারম্যানকে শুভেচ্ছা জানানো হয়



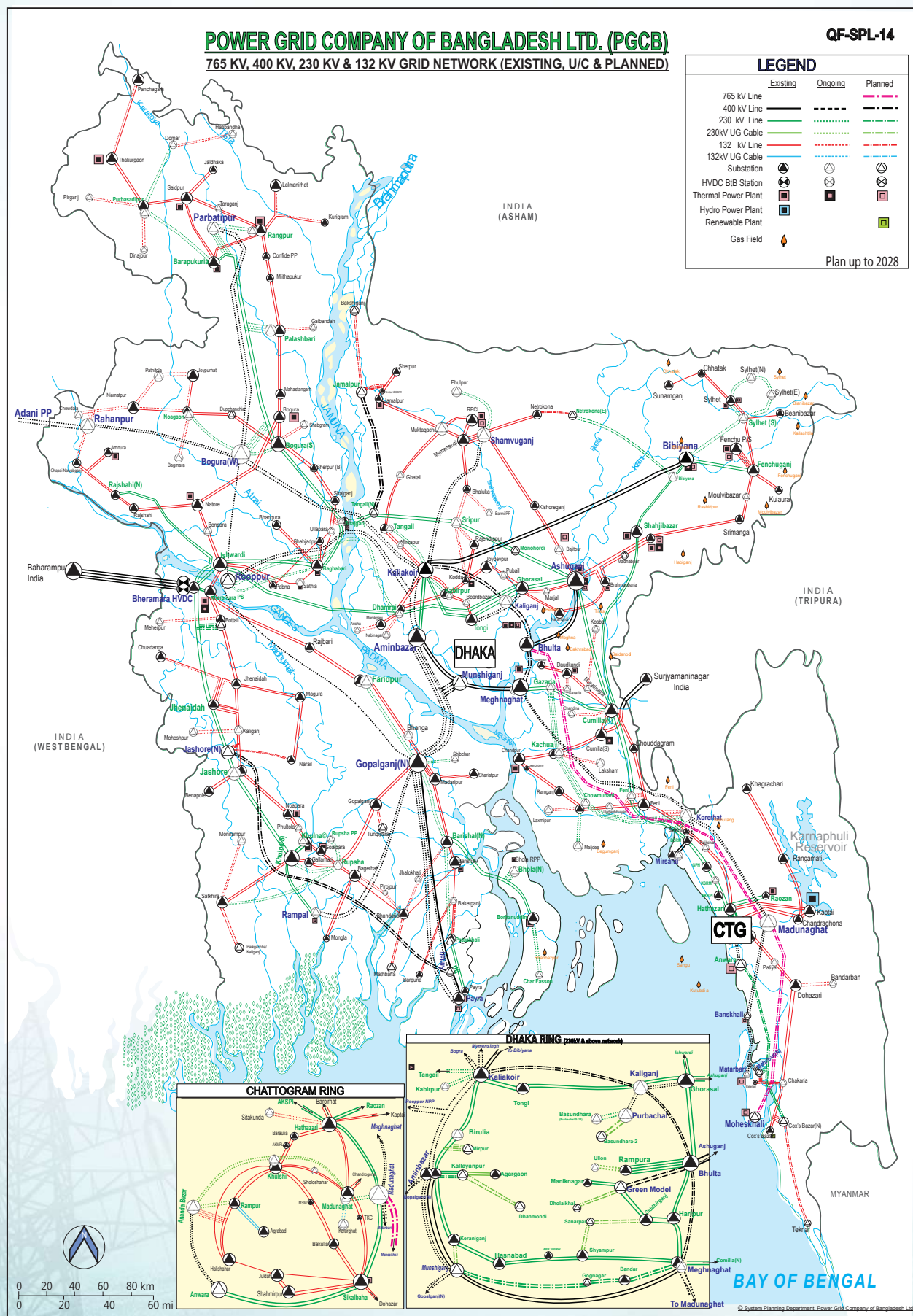
বর্জ্য থেকে বিদ্যুৎ উৎপাদনে বিদ্যুৎ বিভাগ-পিজিসিবি-ঠিকাদারের মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর



পিজিসিবি'র সেবা করদাতা পুরস্কারের ক্রেস্ট কোম্পানির চেয়ারম্যানের হাতে তুলে দেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক



১৬ ডিসেম্বর ২০২১ প্রধানমন্ত্রী কর্তৃক শপথ বাক্য পাঠ অনুষ্ঠানে পিজিসিবি'র প্রাঙ্গণ থেকে অংশগ্রহণ





মুজিব MUJIB
শতবর্ষ 100



মুজিব বর্ষ ও স্বাধীনতার
সুবর্ণজয়ন্তীতে
চালুকৃত কিছু স্থাপনা





বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



শিকলবাহা-হাটহাজারী-আনোয়ারা ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন



রাজশাহী-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন



কেরানীগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্র



ভেড়ামারা-বহরমপুর ৪০০ কেভি ২য় সঞ্চালন লাইন



ভাঙ্গুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



রাজবাড়ী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



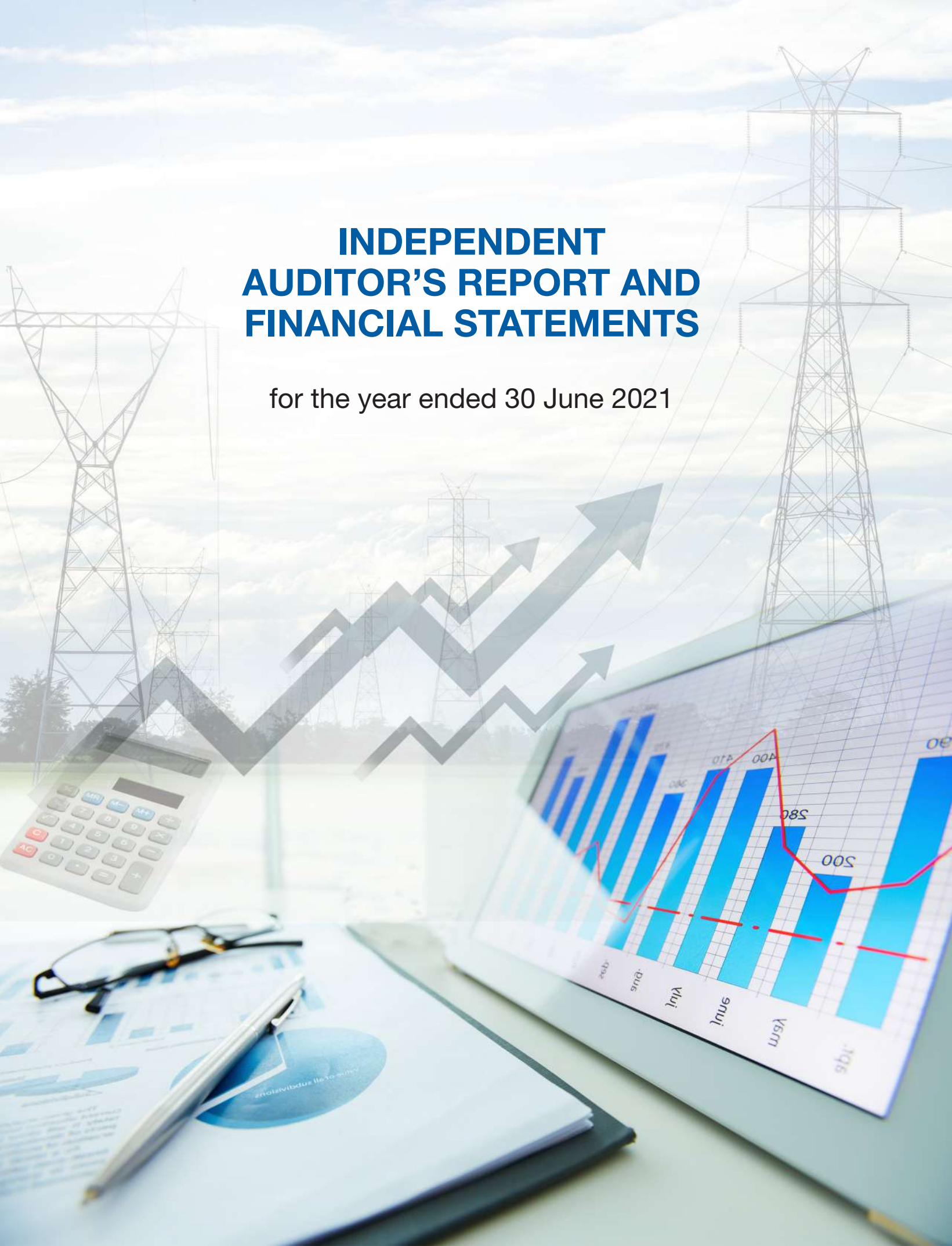
বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন



মোংলা-বাগেরহাট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

for the year ended 30 June 2021



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, 2021, 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 matters 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, 2021, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), as explained in note # 2 to the financial statements.

Basis for Qualified Opinion

01. As disclosed in **note # 4** to the financial statements, the carrying amount of Property, plant and equipment (PPE) has been reported at BDT 136,689,953,915. 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 2021. Out of the total assets of the Company, PPE is 37.99% 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.

Again, as disclosed in the same note to the financial statements, the Company has recognized Land and land development at a carrying amount of BDT 12,859,745,025 which includes inter alia land valued at BDT 11,265,141,282 inclusive of addition of land during the current year amounting to BDT 3,573,745,882. 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 lands as well as the carrying value thereof as on 30 June 2021.

02. As disclosed in **note # 5** to the financial statements, the Company has recognized Capital works-in-progress amounting to BDT 164,427,566,284 which includes the value of BDT 23,617,512,635 for 14 completed Projects, 2 GMDs and 1 Other Office. 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.

03. In **note # 7** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 2,728,484,768 as inventories. Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between the store ledger and accounts ledger balances at the cost centers we visited. During our visit to 9 GMDs, we observed that in 4 GMDs the physical store statement showed an inventory of BDT 923,281,914 as against BDT 495,395,593 as per the accounts ledger, the difference being BDT 427,886,321. As a result, the physical existence and the carrying amount of the inventory could not be confirmed. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the physical existence as well as the carrying amount thereof as on 30 June 2021.

04. As disclosed in **note # 8** to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 8,119,362,842 as “Accounts and other receivables”. It includes inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, and Fiber @ Home amounting to BDT 3,948,941,420, BDT 1,294,341,399, BDT 326,609,214, BDT 2,039,044,081, BDT 788,521, and BDT 2,672,877 respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with BPDB, DPDC, DESCO, PBS, Grameen Phone, and Fiber @ Home amounting to BDT 3,380,332,085, BDT 787,783,618, BDT 1,588,938, BDT 72,406,447, BDT 788,521, and BDT 2,672,877 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 2020-21 and net asset value (NAV) as at 30 June 2021 would have been adversely affected to that extent.

05. In **note # 12** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 71,805,544,491 as ‘Deposit for Shares’. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/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 2019-2020 and 2020-2021, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,257,628,787 and BDT 160,777,591 respectively. 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 2020-21 would have been adversely affected to that extent.

A decision has been given by the Ministry of Power Energy and Mineral Resources in this regard via letter reference # 27.00.0000.088.36.001.2019.120 dated 12 April 2021. As per the decision, the Company is 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.

06. In **note # 14.3** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2019-20: 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. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2019-20, no receivable was found to be recognized on account of Power Grid Company of Bangladesh.

07. In **note # 21.1** to the financial statements, the Company has disclosed the provision for Workers’ Profit Participation Fund. The Company has stated to have formed a separate Trust and Trust meeting minutes are available, but no Trust Deed was found in this regard. The Company makes full contributions with regard to workers’ profit participation, workers’ welfare and Bangladesh Labour Welfare Foundation to a separate bank account (Account Title: ‘PGCB Workers Profit Participation Fund’) maintained by the Company, not by any Trust. Though the Company is required to pay 10% of its required contribution of WPPF directly to Bangladesh Workers’ Welfare Foundation, neither the Company, nor the WPP Fund has yet transferred any such contribution to the Bangladesh Workers’ Welfare Foundation since the requirement of such contribution has been made mandatory from the financial year 2005-06. Such amount comes to BDT 159,732,802.

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.

Emphasis of Matter

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

01. In **note # 5.1.4 and note # 7.1** to the financial statements, the Company has disclosed about the current status of some long standing inventory in transit and inventories.
02. As disclosed in **note # 10** to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 9,557,809,169 as the current year-end balance of Cash and cash equivalents which includes inter alia Custom Deposits amounting to BDT 4,626,520,894 as per the ledger of the Company. The custom deposits amount has remained unreconciled, as stated in the above note.
03. In **note # 25** to the financial statements the Company has disclosed BDT 686,264,641 as 'Administrative expenses' which consists of rent, rates and taxes amounting to BDT 14,042,837. Out of this amount, office rent expenses of GMD offices comprise of BDT 6,921,128. 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.
04. 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 from development partners, 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. 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.

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 # 23 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 2018-19) 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.

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 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



ACNABIN
Chartered accountants
Signed by: ASM Nayeem, FCA
Partner

Dated, Dhaka

15 NOV 2021

Statement of Financial Position

As at 30 June 2021

	Notes	Amounts in BDT		
		30.06.2021	30.06.2020	01.07.2019
			Restated	Restated
Assets				
Non-current assets				
Property, plant and equipment (Restated)	04	136,689,953,915	137,290,956,257	139,496,704,997
Capital works-in-progress (Restated)	05	164,427,566,284	110,406,399,048	66,621,124,012
Total non-current assets		301,117,520,199	247,697,355,305	206,117,829,009
Current assets				
Investment in FDR	06	4,820,000,000	910,000,000	10,000,000
Inventories	07	2,728,484,768	2,069,593,343	1,137,052,392
Accounts and other receivables (Restated)	08	8,119,362,842	6,220,677,829	5,536,814,135
Advances, deposits and prepayments	09	33,460,287,580	14,385,557,778	14,188,602,127
Cash and cash equivalents	10	9,557,809,169	14,361,932,660	11,938,407,665
Total current assets		58,685,944,359	37,947,761,610	32,810,876,319
Total assets		359,803,464,558	285,645,116,915	238,928,705,328
Equity and liabilities				
Equity				
Share capital	11	7,127,269,910	7,127,269,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	71,805,544,491	58,858,845,659	50,710,701,193
Retained earnings (Restated)	13	7,071,608,177	5,118,382,271	4,098,236,130
Total equity		86,004,422,578	71,104,497,840	59,418,067,233
Non-current liabilities				
Term loan-interest bearing	14	242,788,115,915	185,431,692,703	156,740,746,757
Grant from SIDA & KFW & ADB	15	2,060,684,584	2,021,439,449	1,397,138,163
Deferred liability-gratuity	16	2,894,452,631	2,797,771,548	3,000,998,610
Deferred tax liabilities (Restated)	17	7,643,123,842	7,380,025,871	6,082,458,001
Total non-current liabilities		255,386,376,972	197,630,929,571	167,221,341,531
Current liabilities				
Term loan-interest bearing	18	2,033,001,510	2,001,575,654	777,574,800
Interest payable (Current portion)	19	862,046,729	1,001,575,778	331,989,607
Liabilities for expenses (Restated)	20	1,409,135,366	1,692,916,323	1,366,605,681
Liabilities for other finance (Restated)	21	12,015,504,492	10,776,527,406	9,337,143,321
Provision for taxation	22	2,092,976,911	1,437,094,343	475,983,155
Total current liabilities		18,412,665,008	16,909,689,504	12,289,296,564
Total liabilities		273,799,041,980	214,540,619,075	179,510,638,095
Total equity and liabilities		359,803,464,558	285,645,116,915	238,928,705,328

The accounting policies and explanatory notes (1 to 38) 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: 2111180199AS823626
Dated, Dhaka 15 November 2021


ACNABIN
Chartered Accountants
Signed by: ASM Nayeem, FCA, Partner
ICAB Enrolment # 353
DVC: 2111220353AS310793

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2021

	Notes	Amounts in BDT	
		2020-21	2019-20
			Restated
Revenue	23	21,857,084,165	18,740,622,266
Transmission expenses (Restated)	24	(13,223,107,380)	(9,838,472,094)
Gross profit		8,633,976,785	8,902,150,172
Administrative expenses (Restated)	25	(686,264,641)	(569,020,970)
Profit from operating activities		7,947,712,144	8,333,129,202
Finance income	26	528,688,679	518,031,921
Other income	27	452,717,511	424,039,825
Finance expenses (Restated)	28	(4,416,574,887)	(4,330,491,299)
Profit before contribution to WPPF		4,512,543,447	4,944,709,649
Contribution to WPPF	29	(214,883,021)	(240,430,468)
Profit before income tax		4,297,660,426	4,704,279,181
Income tax expense (Restated)	30	(918,980,538)	(2,258,679,058)
Current tax		(655,882,568)	(961,111,188)
Deferred tax (Restated)		(263,097,970)	(1,297,567,870)
Profit after tax (Restated)		3,378,679,888	2,445,600,123
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income (Restated)		3,378,679,888	2,445,600,123
Earnings per share (EPS)- Basic and diluted (Restated)	31	4.74	3.43

The accounting policies and explanatory notes (1 to 38) 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: 2111180199AS823626

Dated, Dhaka 15 November 2021


ACNABIN

Chartered Accountants

Signed by: ASM Nayeem, FCA
Partner

ICAB Enrolment # 353

DVC: 2111220353AS310793

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2021

Particulars	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
Year ended 30 June 2020				
Balance as on 1 July 2019 as reported	4,609,129,910	50,710,701,193	10,940,901,160	66,260,732,263
Prior years' adjustment for:				
Overstated expenses	-	-	448,104,248	448,104,248
Understated expenses	-	-	(7,279,858,484)	(7,279,858,484)
Overstated income	-	-	(10,910,794)	(10,910,794)
Restated balance as on 01 July 2019	4,609,129,910	50,710,701,193	4,098,236,130	59,418,067,233
Net investment received during the year	-	10,666,284,466	-	10,666,284,466
Shares issued to BPDB against deposit for shares	2,518,140,000	(2,518,140,000)	-	-
Total comprehensive income for the year	-	-	2,445,600,123	2,445,600,123
Final dividend of 2018-19 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Restated balance as on 30 June 2020	7,127,269,910	58,858,845,659	5,118,382,271	71,104,497,840
Year ended 30 June 2021				
Balance as on 1 July 2020 (Restated)	7,127,269,910	58,858,845,659	5,118,382,271	71,104,497,840
Net investment received during the year	-	12,946,698,832	-	12,946,698,832
Total comprehensive income for the year	-	-	3,378,679,888	3,378,679,888
Final dividend of 2019-20 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Balance as on 30 June 2021	7,127,269,910	71,805,544,491	7,071,608,177	86,004,422,578

The accounting policies and explanatory notes (1 to 38) 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

Dated, Dhaka
15 November 2021

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2021

	Note	Amounts in BDT	
		2020-21	2019-20
A. Cash flows from operating activities			Restated
Cash receipts from customers	32.1.1	19,888,466,890	18,077,272,092
Cash paid to suppliers, contractors, employees (Restated)	32.1.2	(8,400,448,312)	(6,068,137,159)
Cash generated from operation		11,488,018,578	12,009,134,933
Cash receipts from other income		443,123,738	419,126,598
Interest paid		(2,176,788,056)	(1,534,142,934)
Income taxes paid		-	-
Net cash from operating activities (Restated)	32	9,754,354,260	10,894,118,597
B. Cash flows from investing activities			
Interest received		505,851,668	497,518,401
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress (Restated)		(74,195,288,252)	(44,578,360,408)
Investment in fixed deposit		(3,910,000,000)	(900,000,000)
Net cash used in investing activities (Restated)		(77,599,436,584)	(44,980,842,007)
C. Cash flows from financing activities			
Share capital and deposit for shares	12.1	12,946,698,832	10,666,284,465
Receipt of Grant from SIDA, KFW & ADB	15.4	44,158,362	629,214,513
Receipt as long term loan		55,593,385,806	28,995,143,652
Repayment of long term loan		(3,614,750,379)	(2,859,152,522)
Dividend paid		(1,928,533,788)	(921,241,703)
Net cash from financing activities		63,040,958,833	36,510,248,405
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)		(4,804,123,491)	2,423,524,995
E. Opening cash and cash equivalents		14,361,932,660	11,938,407,665
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)		9,557,809,169	14,361,932,660
Cash and cash equivalents comprise:			
Cash in hand	10	853,513	905,321
Balances with banks:			
Current deposit accounts	10	4,748,835,371	2,585,161,714
Short term deposit accounts	10	4,808,120,285	11,775,865,625
		9,556,955,656	14,361,027,339
		9,557,809,169	14,361,932,660

The accounting policies and explanatory notes (1 to 38) 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

Dated, Dhaka
15 November 2021

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (hereinafter referred to as “PGCB”/ “the Company”) is a listed public limited company in Bangladesh. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a fully Bangladesh Power Development Board (BPDB) owned private company limited by shares with an authorized capital of Taka 10 billion under the Power Sector Reform Program of the Government of Bangladesh and it was subsequently converted to a public limited company on 05 March 2000. PGCB is a subsidiary company of Bangladesh Power Development Board (BPDB). The Company was listed in October 2006 at the Dhaka Stock Exchange (DSE) and the Chittagong Stock Exchange (CSE). Offloading of shares started in October 2006. The Shares of the Company have been trading in both 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, 1987
- 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 & 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;
- f. Comparative information in respect of the preceding period; and
- g. Statement of Financial Position as at the beginning of the preceding period.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

2.3 Basis of measurement

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

2.4 Functional and presentation currency

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

2.5 Level of precision

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

2.6 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements requires management to make judgments, estimates, and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. The estimates and the associated assumptions are based on historical experience and various other factors that are believed to be reasonable under the circumstances, the result of which forms the basis of making judgments about the carrying values of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates is recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates is recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

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:

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

2.7 Going concern

The Company has adequate resources to continue 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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

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 3.19 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:

SI#	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	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	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

* N/A = Not Applicable

2.12 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July 2020 to 30 June 2021, and the July-June year is followed consistently.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

3. Significant accounting policies

The accounting policies (except for recognition of foreign exchange gain/loss, the policy after while has been changed in the current year with required restatements as mentioned in note 3.19) set out below have been applied consistently to all periods presented in the financial statements.

3.1 Foreign currency transactions

International Accounting Standards 21: The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates requires balances resulting from transactions denominated in a foreign currency to be converted into BDT at the rate prevailing on the date of transaction. All monetary assets and liabilities at the reporting date, denominated in foreign currencies, are to be retranslated at the exchange rates prevailing on the reporting date. While recognizing foreign exchange gain/loss, on foreign currency-denominated loans for acquisition of property, plant, and equipment the Company follows the IAS-21. Details are given in note 3.19.

3.2 Property, plant and equipment

3.2.1 Recognition and measurement

Items of property, plant, and equipment excluding land are measured at cost less accumulated depreciation in compliance with the requirement of IAS 16: Property, Plant and Equipment. The cost of an item of property, plant, and equipment comprises its purchase price, import duties, and nonrefundable taxes, after deducting trade discount and rebates and any costs directly attributable to bringing the assets to the location and condition necessary for it to be capable of operating in an intended manner. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalized as part of that equipment.

3.2.2 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant, and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the Company and its cost can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognized. The costs of the day-to-day servicing of property, plant, and equipment are recognized in profit or loss and other comprehensive income as incurred.

3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land and capital 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 machinery (substations and transmission lines)	3.5
Motor vehicle	20
Office equipment	10
Computer and accessories	10
Signboard	25
Furniture and fixtures	10

3.2.4 Capital works-in-progress

Capital works-in-progress consists of all costs related to projects including civil construction, land development, consultancy, interest, exchange loss/(gain), line-in progress, import duties, and nonrefundable taxes and VAT. Property, plant, and equipment that is being under construction/ acquisition is also accounted for as capital works-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost. And the cost does not include the retention money kept by the donors at the instruction of the Company.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

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, other receivables, inter company receivables and advance, deposits and prepayments.

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

3.4.1 Financial assets

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

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise of cash 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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

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 tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity in accordance with the requirements of IAS 12: Income Taxes.

3.7.1 Current tax

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rate enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The enacted rate of tax is 22.5% 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 as per section 82C(2-b) of Income Tax Ordinance 1984 tax deducted as source for wheeling bills.

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 amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and amounts used for taxation purposes. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to the temporary differences when they are reversed, based on income tax, the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity.

A deferred tax asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary difference can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.

3.8 Revenue recognition

IFRS 15 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, Fibber @ Home, UGC, Robi Axiata Ltd. & Summit Communications Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

3.9 Basis for allocation of transmission expense and administrative expense:

(In percentage)

Particulars	Transmission	Admin.	Total
Salary and other employee benefits	89.00	11.0	100
Travelling and conveyance	96.20	3.80	100
Functions, games and entertainment	8.67	91.33	100
Rent, rates and taxes	44.90	55.10	100
Postage, telephone and fax	67.66	32.34	100
Recruitment and training	47.40	52.60	100
CPF contribution	92.11	7.89	100
Gratuity	83.00	17.00	100
Electricity and power	98.34	1.66	100
Office expenses	35.52	64.48	100
Fuel and lubricants	76.13	23.87	100
Security expense	98.66	1.34	100
Insurance	21.63	78.37	100
Bank charges and commission	98.00	2.00	100
Consultancy	17.88	82.12	100
Repair and maintenance	96.87	3.13	100
C & F, carrying and handling	96.01	3.99	100
Miscellaneous expenses	81.55	18.45	100
Depreciation (note 4)	99.62	0.38	100

Note: Based on the above ratios the cost is allocated between transmission and administrative expenses.

3.10 Finance income and expense

Finance income comprises interest income on funds invested. Interest income is recognised on accrual basis.

Finance expense comprises interest expense on loans and foreign exchange loss/(gain) on translation of foreign currency relating to finance expenses. All finance expenses are recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

3.11 Earnings per share

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

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

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

3.12 Events after the reporting period

Events after the reporting period provide additional information about the Company's position at the balance sheet date are reflected in the financial statements. Events after the reporting date are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

3.13 Statement of cash flows

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

3.14 Borrowing cost

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

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

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 the rate 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 20% (BDT2.00 per share) cash dividend amounting to BDT 1,425,453,982 for 30 June 2021 at the board meeting held on 15 November 2021. 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 2021 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.

3.19 Changes in accounting policy

Previously PGCB has charged foreign exchange (gain)/loss to PPE and Capital works-in-progress as per the provision of section 185, part-1, schedule XI of Company Act-1994. However, as per para-28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in paragraph 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Please see note # 4, note # 5, note # 13, note # 17, note # 24, note # 25, note # 28, and note # 30.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

4. Property, plant and equipment as on 30 June 2021

Particulars	Figures in BDT					
	Restated balance as at July 01, 2020	Addition during the year	(Disposal)/ adjustment for the year	Total at 30 June 2021	Rate (%)	Restated balance as at July 01, 2020
Land and land development	9,685,999,143	3,573,745,882	(400,000,000)	12,859,745,025	-	-
Building	780,574,003	36,617,376	-	817,191,379	5	161,425,979
Plant and machinery (substation and transmission line) Restated (Note 4.6)	204,288,975,410	2,649,212,456	(455,629,070)	206,482,558,795	3.5	78,118,952,785
Motor vehicle	1,348,572,046	-	(112,173,973)	1,236,398,073	20	1,026,259,780
Office equipment	650,969,798	117,477,727	-	768,447,525	10	253,787,693
Computer and accessories	91,056,385	14,432,390	-	105,488,775	10	43,412,594
Signboard	56,411,853	-	-	56,411,853	25	56,411,853
Furniture and fixtures	106,028,401	13,135,411	-	119,163,812	10	57,380,096
Total 2020-2021	217,008,587,037	6,404,621,242	(967,803,043)	222,445,405,237		79,717,630,780
Depreciation charged for the year 2020-2021		2019-2020				
Transmission expenses (note 24)	6,126,624,536	6,062,843,527	-			
Administrative expenses (note 25)	23,369,979	23,126,687	-			
	6,149,994,515	6,085,970,214				

Property, plant and equipment as on 30 June 2020 (Restated)

Particulars	Figures in BDT					
	Restated balance as at July 01, 2019	Addition during the year	(Disposal)/ adjustment for the year	Restated total at 30 June 2020	Rate (%)	Restated balance as at July 01, 2019
Land and land development	7,221,322,551	2,464,676,592	-	9,685,999,143	-	-
Building	726,722,861	53,851,142	-	780,574,003	5	126,303,848
Plant and machinery (substation and transmission line) Restated (Note 4.01, 4.02, 4.03 & 4.04)	203,211,644,322	1,077,331,088	-	204,288,975,410	3.5	72,279,159,413
Motor vehicle	1,249,865,057	98,706,989	-	1,348,572,046	20	887,884,597
Office equipment	492,899,803	158,069,995	-	650,969,798	10	196,207,981
Computer and accessories	75,618,522	15,437,863	-	91,056,385	10	35,822,684
Signboard	56,411,853	-	-	56,411,853	25	56,411,853
Furniture and fixtures	93,880,594	12,147,807	-	106,028,401	10	49,870,189
Total 2019-2020 (Restated)	213,128,365,562	3,880,221,475	-	217,008,587,037		73,631,660,566
Total 2018-2019 (Restated)	177,272,063,276	35,856,302,286	-	213,128,365,562		67,454,770,158

Previously PGOB had charged foreign exchange (gain)/loss to PPE as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

4.01 Restatement of Plant and machinery as on 01 July 2019

Opening balance on 01 July 2019 (before restatement)	209,379,083,746
Add: Addition of 16 Kilometer Transmission Line during 2018-19 (note 4.06)	312,712,830
Less: Adjustment due to correction of foreign exchange gain/(loss) from 2010-11 to 2018-19 (note 13.1.1)	(6,480,152,254)
Opening balance on 01 July 2019 (after restatement)	203,211,644,322

4.02 Restatement of Accumulated depreciation on Plant and machinery as on 01 July 2019

Opening balance on 01 July 2019 (before restatement)	73,448,638,333
Add: Depreciation charged for 16 Kilometer Transmission Line during 2018-19 (note 4.06 & 13.1)	2,248,962
Less: Adjustment due to correction of foreign exchange gain/(loss) from 2010-11 to 2018-19 (note 13.1)	(1,171,727,882)
Opening balance on 01 July 2019 (after restatement)	72,279,159,413

4.03 Restatement of addition on Plant and machinery during 2019-20

Addition during 2019-20 (before restatement)	1,933,037,873
Less: Adjustment due to correction of foreign exchange gain/(loss) during 2019-20	(855,706,785)
Addition during 2019-20 (after restatement)	1,077,331,088

4.04 Restatement of depreciation charged on Plant and machinery during 2019-20

Depreciation charged during 2019-20 (before restatement) (A)	6,075,525,644
Add: Depreciation charged for 16 Kilometer Transmission Line during 2019-20 (note 4.06)	10,974,936
Less: Adjustment due to correction of foreign exchange gain/(loss) during 2019-20	(246,707,207)
Net adjustment to depreciation during 2019-20 (B)	(235,732,272)
Depreciation charged during 2019-20 (after restatement) C=(A+B)	5,839,793,372

4.05 Allocation of Restatement of depreciation on Plant and machinery for the year 2019-20

Particulars	Allocation Rate	Allocated Amount	Depreciation Reported in 2019-20	Adjustment	Restated Depreciation for 2019-20
Transmission expenses (note 24)	99.62%	(234,836,490)	6,297,680,017	(234,836,490)	6,062,843,527
Administrative expenses (note 25)	0.38%	(895,782)	24,022,469	(895,782)	23,126,687

4.06 Plant and machinery include an addition of 16 Kilometer transmission line (132KV) amounting to Tk. 312,712,830. The transmission line was built by North-West Power Generation Company Limited (NWPGCL) as per the Power Purchase Agreement (PPA) with Bangladesh Power Development Board (BPDB), and the cost of the transmission line was fixed at Tk. 420,044,400. BPDB will not pay the wheeling charge to PGCB for the evacuation of electric power to be generated by this transmission line until the repayment of Transmission Line construction cost of Tk. 420,044,400. Accordingly, BPDB deducted the bills, among others, by the amount of wheeling charge from the transmission mentioned above line every month. However, there is a dispute between the PGCB and BPDB relating to the transmission line cost. Considering the past establishment cost of the transmission lines, PGCB argued that the cost of the transmission line should not be more than BDT 312,712,830. And PGCB started communication with BPDB regarding the matter. As such, PGCB recognized the agreed amount as the Transmission Line and liabilities for the transmission line as on 17 April 2019 with a retrospective restatement from the financial year 2018-19. The Company has also charged consequential depreciation charge for the financial year 2018-19 and 2019-20 amounting to Tk. 2,248,962 and Tk. 10,974,936 respectively following the provision of IAS-8.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

5. Capital works-in-progress (Restated)

Balance as at 01 July (Restated) (Note # 5.1.1)
Add: Cost incurred during the year (Note # 5.1.2)
Less: Adjustment/transfer to assets
Balance as at 30 June (Restated)

Project-wise break-up:

Expansion & Strengthening of Power System Network under Chattogram Area Project
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGE)
Rahanpur (Chapainawabganj)-Monakosa 400 KV TL Project
Project-1 (102088)
Baskhali LILLO to Matarbari-Madunaghat 400 KV TLP
GMD Dhaka-North West WIP
Grid Circle Khulna (WIP-102091)
Deposit Work at Payra Gopalganj 400 KV with BCPCL Project
33 Kv Switching Station at Agrabad & Rampur, Ctg.
Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 KV New GIS Substation
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project
132 KV Amnura Substation & Associated TLP
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna S/s construction Project
Bay Extension at Tongi and Rampura SS Construction Project
Baharampur-BD-Baharampur-India 2nd 400kv TLP
Bangladesh power system reliability and efficiency improvement Project
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project
ESPNER Eastern Region Project
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)
GRIC CIRCLE Dhaka(NORTH) WIP
Ghorasal 230kv UG cable project
GMD Barishal WIP
GMD Dhaka(East) WIP
400/230/132 KV Grid Network Development Project
Head Office Building *
HVDC 400kv back to back substation project
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo
Kodda 132/33 KV S/S Project
Kodda-Rajendrapur 132kv double circuit TLP
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project
DTIMEZRPS Mirsharail project
Matarbari-Madunaghat 400 KV TL Project
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP
Management Training Centre Building, Agargaon
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur 132kv TL
National Power Transmission Network Development
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL
Aminbazar Old Airport 132KV TLP
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400 KV TLP & Gopalganj 400 KV S/S
Patuakhali Gopalganj 400 KV TLP & Gopalganj 400 KV S/S
Patuakhali-Payra 230kv TL Project
Payra Power Station 400/138/33KV SS Project
Rajendrapur 132kv GIS S/S project
RE Component of MUSCCFP
Reconductoring of 132kv TLP
Rahanpur Interim SS Project
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project).
Sahajibazar XLPE Cable Replacement Project
South Western Transmission Expansion Project
Western Grid Network Development Project
Inventory in Transit (note 5.1.4)

Balance as at 30 June

*Head Office Building partially has now been used.

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
110,406,399,048	66,621,124,012
56,293,871,713	45,257,185,288
(2,272,704,477)	(1,471,910,252)
164,427,566,284	110,406,399,048
15,250,835	2,619,830
23,207,419	3,134,569
76,788,227	7,808,923
1,871,738,032	149,349,660
291,433,945	-
1,000,081,049	-
49,357,500	49,357,500
77,133,680	78,944,510
498,512,180	-
86,241,605	11,003,848
146,724,952	130,517,627
18,296,101,673	9,432,700,906
819,230,496	819,198,599
1,039,587,738	803,121,955
187,847,448	157,731,701
1,308,450,335	1,093,184,035
334,211,098	309,626,316
10,211,071,874	9,399,840,705
1,061,321,131	136,468,996
1,520,923,638	220,202,310
1,557,568,235	2,778,800,553
135,887,411	135,880,501
611,174,440	612,965,196
9,907,991	9,907,991
14,381,712,705	11,040,331,615
2,147,175,691	1,889,107,714
62,774,312	62,767,292
6,903,074,008	284,920,836
260,909,375	260,858,222
780,990,274	761,918,080
-	5,097,011,265
2,660,909,224	1,768,557,435
10,625,447,803	-
15,995,975,020	8,079,840,406
1,163,571,362	1,015,567,626
231,825,669	231,825,669
198,502	198,502
20,287,370,674	19,163,923,668
36,340,322	36,340,322
110,527,750	110,527,750
158,988,750	158,988,750
19,214,572,177	16,504,428,360
-	28,000
2,787,621,162	2,702,557,113
931,858,852	612,004,040
973,944,638	972,578,039
643,062,695	633,574,258
1,595,473,257	1,665,775,403
470	-
1,460,082,680	345,407,345
103,177,443	103,177,443
9,704,081,058	2,117,248,072
9,825,243,581	8,304,341,946
150,903,895	140,227,650
164,427,566,284	110,406,399,048

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
5.1 Capital works-in-progress (Restated)			
5.1.1 Opening Balance as on 01 July 2019 (before restatement)			68,590,309,163
Understated expenses (Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain from 2010-11 to 2018-19))* (note 13.1.1)			(1,968,449,324)
Understated expenses** (note 13.1)			(735,826)
Opening balance as on 01 July 2019 (after restatement)			66,621,124,012
5.1.2 Cost incurred during the year 2019-20 (before restatement)			44,736,218,817
Foreign exchange gain loss during 2019-20			520,966,471
Cost incurred during the year 2019-20 (after restatement)			45,257,185,288
5.1.3 Closing Balance as on 30 June 2020 (before restatement)			111,854,617,728
Understated expenses (Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain from 2010-11 to 2018-19))* (note 13.1.1)			(1,968,449,324)
Foreign exchange gain/loss during 2019-20			520,966,471
Understated expenses** (note 13.1)			(735,826)
Closing Balance as on 30 June 2020 (after restatement)			110,406,399,048

*Previously PGCB had charged foreign exchange (gain)/loss to Capital works-in-progress as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8. In previous years, the cumulative balances of exchange rate fluctuation loss/(gain) for the financial year 2018-19 and 2019-20 were Tk. 1,968,449,324 and Tk. 1,447,482,853 respectively. The foreign exchange gain during the year 2019-20 was Tk. 520,966,471. The Company has now rectified the amount by crediting Capital works-in-progress by cumulative amounts of foreign exchange (gain)/loss to Capital works-in-progress and adjusted the same with the retained earnings to comply with IAS-21 properly.

**The Company has previously erroneously recorded Environment assessment, Route survey expenses and Bank charges as Capital works-in-progress (capital overhead) amounting to Tk. 735,826. Now the amount has been rectified by crediting the amount with Capital works-in-progress and adjusted the same with the retained earnings as per Para 42 of IAS 8.

- 5.1.4** Inventory in transit amounts includes BDT 118,580,523 has remained unchanged since 2014 without any adjustment. The Company has identified that these inventory in transit have been received already and traced out the inventory locations. The Company will transfer these inventories from inventory in transit to inventories subsequently.

6. Investment in FDR

FDR with Different Schedule Bank Accounts

4,820,000,000	910,000,000
4,820,000,000	910,000,000

Details are given in Note 37.1.c

7. Inventories

2,728,484,768	2,069,593,343
----------------------	----------------------

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2021. The electrical goods include spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the substations and transmission lines inter-alia mentioned in note 4.

- 7.1** Inventories includes BDT 19,748,332 has been delivered to the project named, 'National Power Transmission Network Development (NPTND)' in 2018-19 for the purpose of a bypass transmission line, but the amount of the inventories has neither been recorded in Capital works-in-progress nor charges as an expense. The Company will charge this inventory as an expense after the dismantling of the bypass transmission line.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
8. Accounts and other receivables (Restated)			
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge [restated (note 8.1)]		8,071,292,183	6,200,124,727
Other receivables (note 8.2)		48,070,659	20,553,102
		8,119,362,842	6,220,677,829
8.1 Accounts receivables			
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge [restated (note-8.1.1)]		8,071,292,183	6,200,124,727
Provision for bad debt (RPCL)		-	-
Net receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge		8,071,292,183	6,200,124,727
Details are given in Note 8.3.			
8.1.1 Accounts receivables			
Closing Balance as on 30 June 2020 as reported		-	6,205,596,521
Overstated OPGW Income charged previously (note 13.4)*		-	(690,524)
Overstated Wheeling Bill of previous year (note 13.4)*		-	(10,220,270)
Understated income (note 13.2)**		-	5,439,000
Restated Balance as on 30 June 2020		-	6,200,124,727
8.1.2 Accounts receivables			
Closing Balance as on 30 June 2019 as reported		-	5,542,285,929
Overstated OPGW Income charged previously (note 13.4)*		-	(690,524)
Overstated Wheeling Bill of previous year (note 13.4)*		-	(10,220,270)
Understated income (note 13.2)**		-	5,439,000
Restated Balance as on 30 June 2019		-	5,536,814,135
* The Company has previously overstated the revenue income of transmission/wheeling and optical fiber charge amounting to Tk. 10,220,270 and OPGW income 690,524 respectively. Now the amount has been rectified by crediting the amount with account receivables and adjusted the same with the retained earnings as per Para 42 of IAS 8.			
** During 2010-11, the Company has made a provision for bad debt (RPCL) amounting to Tk. 5,439,000 but the amount has been realised during the year 2020-21. The Company has now rectified the amount by debiting the amount with account receivables and adjusted the same with the retained earnings as per Para 42 of IAS 8.			
8.2 Other receivables			
Receivable from Others		4,680,546	-
Interest receivable		43,390,113	20,553,102
		48,070,659	20,553,102
8.3 The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge			
The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge of BDT 8,071,292,183 is as under:			

Particulars	> 6 Months	< 6 Months	Total
	BDT	BDT	BDT
BPDB	3,307,606,938	641,334,482	3,948,941,420
DPDC	771,786,081	522,555,318	1,294,341,399
DESCO	1,588,938	325,020,276	326,609,214
PBS	72,406,447	1,966,637,634	2,039,044,081
WZPDCL	14,243	195,583,601	195,597,844
NESCO (NWZPDCL)	-	223,309,906	223,309,906
Grameenphone Ltd. for optical fiber	788,521	-	788,521
Fibre @ Home for optical fiber	2,672,877	-	2,672,877
UGC for optical fiber	492,481	-	492,481
Teletalk	-	39,494,440	39,494,440
	4,157,356,526	3,913,935,657	8,071,292,183

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

The Company has reported an amount of BDT 8,071,352,183 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL and NESCO BDT 3,948,941,420, BDT 1,294,341,399, BDT 326,609,214, BDT 2,039,104,081 BDT 195,597,844 & BDT 223,309,906 respectively. Receivable from BPDB includes BDT 3,307,606,938 due over 120 days against dispute wheeling units; DPDC includes BDT 771,786,081 due over 120 days for same reasons. These amount being carried forward from Jan 2003 and Dec 2008 respectively.

The accounts receivable from BPDB has been partly adjusted against the debt service liability payable to BPDB by PGCB out of loan transferred with the assets. All the receivables have been considered as good.

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020

9. Advances, deposits and prepayments

Advances (note 9.1)	33,459,002,011	14,384,274,209
Deposits (note 9.2)	1,285,569	1,283,569
	33,460,287,580	14,385,557,778

9.1 Advances

Advance against legal expense (Doza & Haroon)	407,815	407,815
Advance against TA/DA	89,000	89,000
Advance against contractors/suppliers	2,811,673	6,443,129
Advance of branch offices and GMDs	28,060,949	19,820,772
Advance tax (note 9.1.1)	11,831,770,535	9,934,019,477
Advance against expenses	13,790,609	9,186,708
Advance against office rent	1,554,650	1,554,650
Advances given by projects (note 9.3)	21,464,279,478	4,412,721,520
Suspense account (defalcation at CE-Project Monitoring)	31,138	31,138
Advance against Kodda Loan	116,206,165	-
	33,459,002,011	14,384,274,209

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

9.2 Deposits

Grid maintenance divisions	227,090	225,090
CDBL	500,000	500,000
Others	558,479	558,479
	1,285,569	1,283,569

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

9.3 Advances given by projects

IBSB Project	306,748	306,748
33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.	450,660	-
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	1,000	1,000
RRAGS Project	1,191,057	1,191,057
National Power Transmission Network Development (NPTND)	178,274,209	198,059,427
400/230/132 KV GND Project	35,381	37,000
Mongla-Khulna-South	96,826,159	111,581,790
Rohanpur Interim SS Project	48,301,192	-
ECGSTLP	41,832	-
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Project	-	4,712,144
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	153,947,337	817,480,878
RE Component of MUSCCFPP	-	4,038,454
Power Grid Network Strengthening Project-G to G	15,201,037,466	2,131,115
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	17,195,012	26,135,109
Rajendrapur 132/33kv GIS project	-	3,841,589
DTIMEZRPS Mirsharail project	-	48,988,938
Bakerganj Barguna 132kv & Barguna SS construction project	-	19,703,059
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv TL	-	17,564,812
Matarbari-Modunaghat 400kv TL project	20,895,852	92,106,880
WGNDP	116,034,684	280,057,718
Energy efficiency in grid base power supply	1,565,156,244	1,480,028,153
South Western Expansion Project	1,168,789,571	1,052,346,339
ESPNER Project, Eastern Region	2,322,037,194	104,615,855
Bay Extension at Rampura SS & Tongi Project	3,281,405	3,281,405
Replacement of Ashuganj 132 kV Old AIS Substation by 132 kV New GIS Substation	50,480,553	51,032,380
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project	152,000	46,750
Rahanpur-Monakosha 400KV TLP	-	65,212,618
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	494,177,133	48
Bashkhali LILO to Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	6,796,904	28,220,254
Bhaluka-Sherpur Project	18,869,885	-
	21,464,279,478	4,412,721,520

10. Cash and cash equivalents

Cash in hand	853,513	905,321
Balances with banks as:		
Current deposit accounts*	4,748,835,371	2,585,161,714
Short term deposit accounts	4,808,120,285	11,775,865,625
	9,556,955,656	14,361,027,339
	9,557,809,169	14,361,932,660

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Details are given in Note 37.1.c

**Current deposit accounts include inter alia 54 CD Vat accounts of Head office and Projects (4 CD Vat accounts of Head office and 50 CD Vat accounts of different projects) in the ledger of the Company with four Custom Houses (Dhaka, Chattogram, Mongla and Benapole). In these CD Vat accounts, the relevant amount is recognized on receipt of Government order on ADP allocation. When a Government order on ADP allocation is received from Government, CD Vat accounts are debited and Govt. Loan/Deposit for Share are credited with the allocated amount in the Company's ledger. Simultaneously the Company's account is to be credited in the Custom Houses registers. We have cross-checked the CD Vat account balances in our ledger with such balances in the Custom Houses' registers in the case of 37 CD Vat accounts as were made available to us. Our record shows an amount of Tk. 4,626,520,894 as the year-end balance in our favor against all 54 CD Vat accounts, whereas as per the records of Custom Houses the year-end balances in favor of us amount to Tk. 4,973,012,969 in the case of 37 CD Vat accounts. We found that the main reasons for such differences are that the Custom Houses are late in updating their records on receipt of the ADP Allocation Government orders on ADP Allocation, and sometimes there could be erroneous entries in their records which are manually kept.

We could not get information from Custom Houses about the year-end balances in the case of remaining 17 CD Vat accounts. As a result, we could not reconcile the balances between the amounts as per our ledger and the amounts as per the Custom Houses' records.

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020

11. Share capital

Authorised share capital

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

100,000,000,000	100,000,000,000
-----------------	-----------------

Paid up share capital

712,726,991 ordinary shares of BDT 10 each

7,127,269,910	7,127,269,910
---------------	---------------

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

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

1,165,360,000	1,165,360,000
---------------	---------------

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

4,996,361,000	4,996,361,000
---------------	---------------

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

546,537,100	546,537,100
-------------	-------------

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

419,011,810	419,011,810
-------------	-------------

7,127,269,910	7,127,269,910
---------------	---------------

Percentage of shareholdings:

Particulars	30-Jun-21		30-Jun-20	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	548,408,787	76.95	603,260,348	84.64
Institutions (financial & others)	115,737,339	16.24	87,040,379	12.21
Individual	48,126,200	6.75	21,362,872	3.00
Foreign (Individual & Institution)	454,665	0.06	1,063,392	0.15
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 2021	30 June 2020	30 June 2021	30 June 2020
Less than 500 shares	3,615	1,736	33.03	34.44
500 to 5,000 shares	5,594	2,584	51.11	51.27
5,001 to 10,000 shares	767	292	7.01	5.79
10,001 to 20,000 shares	443	198	4.05	3.93
20,001 to 30,000 shares	152	63	1.39	1.25
30,001 to 40,000 shares	75	20	0.69	0.40
40,001 to 50,000 shares	61	17	0.56	0.34
50,001 to 100,000 shares	101	46	0.92	0.91
100,001 to 1,000,000 shares	116	71	1.06	1.41
Over 1,000,000 shares	22	13	0.20	0.26
Total	10,946	5,040	100	100

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

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.

	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
Balance as at 01 July	58,858,845,659	50,710,701,193
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.2)	13,107,476,423	11,923,913,253
	71,966,322,082	62,634,614,446
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (note 12.3)	(160,777,591)	(1,257,628,787)
Less: Shares issued to BPDB against deposit for shares	-	(2,518,140,000)
Balance as at 30 June	71,805,544,491	58,858,845,659

12.1 Investment of Govt.	58,858,845,659	50,710,701,193
Increased during the year (Net received)	12,946,698,832	10,666,284,466
Shares issued to BPDB against deposit for shares	-	(2,518,140,000)
Total investment	71,805,544,491	58,858,845,659

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).

12.2 Equity in respect of development projects

400/230/132 KV GNDP	600,000,000	450,000,000
NPTND	-	450,000,000
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	2,026,800,000	1,173,000,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	1,559,999,647	2,220,000,000
Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	641,106,066	3,000,000,000
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	452,776,636	335,432,400
Patukhali-Paira 230kv TLP	27,651,668	155,205,000
Power Grid Network strengthening project- (G to G)	2,303,542,047	539,999,132
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	-	42,000,000
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	96,594,026	170,040,000
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	37,544,908	181,980,000
DTIMEZRPS Mirsharail project	241,169,390	809,940,000
Western Grid Network Development project	-	240,000,000
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	690,000,000	960,000,000
South Western Transmission Expansion Project	1,151,954,426	449,976,808
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	1,017,780,000	122,340,000
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	7,499,295	102,000,000
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	1,634,459,745	521,999,913
Infrast. Development for Evacuation Facilities of Roppur	540,000,000	-
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	78,598,570	-
	13,107,476,423	11,923,913,253

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
12.3 Refund to GoB			
132KV GNDP in Eastern Region		12,135,310	-
HVDC- 2nd Phase		148,001,598	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project		-	39,637,653
Ashuganj-Bhulta TL Project		-	4,299,673
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TL Project		-	1,063,963,819
Patuakhali-Payra 230kv TL Project		343,541	31,467,638
DTIMEZRPS Mirsharail project		-	25,452,141
Aminbazar Mawa mongla 400 kv TL Project		-	90,000,000
Rahanpur-monkosha 400 kv TL project		297,142	2,807,863
		160,777,591	1,257,628,787
13. Retained earnings			
Balance as at 01 July (Reported)		5,118,382,271	10,940,901,160
Prior years' adjustment		-	(6,842,665,030)
Understated expenses (note 13.1)		-	(7,279,858,484)
Overstated expenses (note 13.2)		-	448,104,248
Understated income (note 13.3)		-	-
Overstated income (note 13.4)		-	(10,910,794)
Balance at 01 July (Restated)		5,118,382,271	4,098,236,130
Total comprehensive income for the year		3,378,679,888	2,445,600,123
Final dividend		(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Balance as at 30 June		7,071,608,177	5,118,382,271
13.1 Prior years adjustment for understated expenses			
Understated depreciation expenses for 16 Kilometer Transmission Line for the year 2018-2019 (note 4.02)		-	2,248,962
Environment assessment, Route survey expenses and Bank charges wrongly recorded as Capital Overhead in previous years and now adjusted (note 5.1.1)		-	735,826
Foreign exchange (gain)/loss was not charged as income/expenses in prior years (note 13.1.1)		-	7,276,873,695
		-	7,279,858,484
13.1.1 Foreign exchange (gain)/loss was not charged as income/expenses in prior years			
Adjustment to Plant and machinery from 2010-11 to 2018-19 (note 4.01)		-	6,480,152,254
Adjustment to Accumulated depreciation from 2010-11 to 2018-19 (note 4.02)		-	(1,171,727,882)
Adjustment Capital works-in-progress from 2010-11 to 2018-19 (note 5.1.1)		-	1,968,449,324
		-	7,276,873,695
13.2 Prior years adjustment for overstated expenses			
Deferred tax expenses overstated note 17.2)		-	441,869,819
WPPF Overstated (note 21.1.1)		-	795,429
Amount recorded as bad debt & provision previously is now realizable (note 8.1.1)		-	5,439,000
		-	448,104,248
13.3 Prior years adjustment for understated income		-	-
13.4 Prior years adjustment for overstated income			
Overstated OPGW Income charged previously (note 8.1.1)		-	690,524
Overstated Wheeling Bill of previous year (note 8.1.1)		-	10,220,270
		-	10,910,794

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

	Notes	Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
14. Term loan- interest bearing			
The break-up of term loan- interest bearing are as follows:			
ADB loan	14.1	70,919,119,555	60,516,896,695
GoB loan	14.2	44,603,402,816	36,503,434,780
Assigned loan	14.3	3,599,172,321	3,599,172,321
SIDA loan	14.4	203,708,226	201,028,372
KFW loan	14.5	8,125,442,875	7,011,468,276
Danida loan	14.6	611,085,086	636,043,775
DPBS-1 loan	14.7	-	-
NDF loan	14.8	432,068,705	450,834,523
JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103	14.9	37,494,586,249	28,005,727,229
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)	14.10	13,096,706,005	9,728,186,248
EDCF loan	14.11	7,435,515,082	7,431,136,098
HSBC loan	14.12	32,391,775	81,889,898
IDB loan BD-0172	14.13	5,752,286,372	3,578,931,721
Indian 3rd LOC Loan	14.14	5,958,709,559	257,232,193
Gazipur PBS-1 loan	14.15	-	304,485,727
Gazipur PBS-2 loan	14.16	63,723,284	303,499,755
Energy Pac Engineering Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TL Project	14.17	140,182,850	543,847,458
GCL Loan 2019/1 (673) for G to G Project	14.18	13,137,425,991	-
		211,605,526,751	159,153,815,069
Less: Transfer to term loan-interest bearing (note 18) i.e. current portion of long term loan		(2,033,001,510)	(2,001,575,654)
Total long term loan		209,572,525,241	157,152,239,415
Add: Long term interest (note 19)		33,215,590,674	28,279,453,287
Balance as at 30 June		242,788,115,915	185,431,692,703
14.1 ADB loan			
Balance as at 01 July		60,516,896,695	54,714,263,071
Add: Received during the year		11,293,018,023	6,342,260,232
		71,809,914,718	61,056,523,303
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		354,452,851	65,042,079
Less: Repaid during the year (note 14.1.1)		(1,245,248,014)	(604,668,687)
Balance as at 30 June		70,919,119,555	60,516,896,695
Loan details are as follows:	Loan No.		
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	30,046,073	30,046,073
Rampura Sub-Station	1505	28,553,595	28,553,595
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	19,891,454	19,891,454
Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)	1505	255,021,747	349,546,766
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	839,306,011	838,631,589
(A) Total ADB 1505		1,238,858,193	1,332,708,789
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	18,425,225	53,869,810
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	486,804,704	522,249,289
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	137,072,901
Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	682,250,482
GIS Sub-Station - CNEEC	1731	365,739,955	365,739,955
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1731	735,423,006	734,020,243
(B) Total ADB 1731		2,452,155,141	2,521,641,547
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	-

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Loan details are as follows (Cont.):

	Loan no.	Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	901,497,026	986,760,650
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,332,346,580
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	438,175,129	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	151,033,273	176,286,134
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	1,149,751,653	1,146,931,004
(C) Total ADB 1885		4,938,264,150	5,085,574,113
National Load Dispatch Centre	2039	1,612,232,717	1,770,960,087
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	532,449,521	531,279,111
(D) Total ADB 2039		2,144,682,238	2,302,239,198
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,770,384,288	2,770,384,288
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	4,602,794,915	4,602,794,915
3 Transmission Line NCC	2332	890,309,802	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	1,119,584,689	1,113,699,076
(E) Total ADB 2332		10,136,708,592	10,275,034,183
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,346,877,438	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	751,873,268	433,315,367
(F) Total ADB 2661		9,098,750,706	9,406,957,444
GNDP in Eastern Region	2966	6,448,593,643	6,448,593,643
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	2966	95,938,478	95,938,478
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	423,770,250	419,679,662
(G) Total ADB 2966		6,968,302,371	6,964,211,783
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,716,393,786	1,716,393,786
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	81,327,469	80,269,058
(H) Total ADB 3087		1,797,721,255	1,796,662,843
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	2,924,304,320	2,834,821,354
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	3350	134,198,100	94,282,038
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	41,602,751	39,521,085
(I) Total ADB 3350		3,100,105,171	2,968,624,477
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,804,585,935	2,804,585,935
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	166,914,065	165,164,065
(J) Total ADB 3298		2,971,500,000	2,969,750,000
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	7,168,678,609	7,168,678,609
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	154,383,269	150,070,512
(K) Total ADB 3299		7,323,061,878	7,318,749,120
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	9,859,276,447	5,364,184,641
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3522	16,732,878	10,707,015
(L) Total ADB 3522		9,876,009,325	5,374,891,656

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Loan details are as follows (Cont.):

ADB Loan(South Western Trans Exp)
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400KV TLP
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(M) Total ADB 3683

ADB Loan(Dhaka and Western ZGEP)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(N) Total ADB 3853

Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M+N)

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

14.1.1 Repaid during the year

Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)
Substation Aminbazar
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur
Khulna Ishurdi-TATA
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.
Shunt Compensation Project
3 Transmission Line NCC
Bangladesh India Grid Interconnector
NLDC

14.2 GoB loan

Balance as at 01 July
Add: Received during the year

Less: Refunded during the year (note 14.2.1)
Less: Paid during the year (note 14.2.2)

Balance as at 30 June

Loan details are as follow:

- Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line
- Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line
- Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line
- Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line
- Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line
- Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)
- NLDC Project-National Load Dispatch Centre
- Three Transmission Line
- Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation
- Shunt compensation at Grid Substation
- Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line
- Transmission efficiency improvement
- Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project
- BD - India Grid Interconnection Project
- Bibiana Comilla (North) 230KV TLP
- Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant
- 132 KV GNDP Eastern Region
- Ashugonj Bhulta 400 KV TLP

Loan no.	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
3683	7,129,636,447	1,931,288,096
3683	1,244,923,773	268,922,068
3683	5,452,470	(358,622)
	8,380,012,689	2,199,851,542
3853	494,177,133	-
3853	(1,189,285)	-
	492,987,848	-
	70,919,119,555	60,516,896,695

Loan no.		
1505	94,525,019	94,525,014
1731	35,444,585	106,333,755
1731	35,444,585	-
1885	85,263,624	127,895,436
1885	39,614,127	-
1885	25,252,861	37,871,624
2332	144,211,204	-
2661	626,764,639	-
2039	158,727,370	238,042,858
	1,245,248,014	604,668,687

36,503,434,780	29,665,279,766
8,738,317,932	7,949,274,979
45,241,752,712	37,614,554,745
(427,123)	(838,419,192)
(637,922,773)	(272,700,774)
44,603,402,816	36,503,434,780

86,269,990	86,269,990
15,295,343	30,590,676
12,822,560	19,233,840
612,804,828	612,804,828
214,088,675	299,724,141
101,946,000	135,928,000
317,414,496	341,830,996
490,230,953	525,247,450
924,418,863	924,418,863
50,751,526	54,936,606
703,887,136	703,887,136
137,597,835	148,182,284
208,205,501	208,205,501
1,555,479,132	1,666,584,784
800,800,000	862,400,000
167,324,499	167,324,499
664,868,751	672,958,958
2,308,798,232	2,388,411,964

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
19) Grid Interconnection between Tripura (India)	624,780,000	624,780,000
20) HVDC 2nd Block	2,053,878,646	2,152,546,378
21) Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	3,020,264,696	3,020,264,696
22) NPTND	2,420,000,000	2,420,000,000
23) 400/230/132kv Grid Network Development	1,204,200,000	804,200,000
24) TLF(Project-2)	886,463,828	949,782,673
25) Enhancement of Capacity(ECGSTLP)	536,000,000	536,000,000
26) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	35,474,516	35,474,516
27) Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	2,220,333,200	869,133,200
28) Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	2,873,209,770	1,833,210,000
29) Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	7,746,334,811	7,318,930,787
30) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	920,133,922	618,282,831
31) Patuakhali-Payra 230kv TL project	1,144,496,991	1,126,291,574
32) Power Grid Network strengthening project-G to G	2,071,694,098	535,999,401
33) Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	404,027,848	339,631,830
34) Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	512,928,004	487,898,065
35) DTIMEZRPS Mirsharail project	1,022,971,499	862,191,905
36) Western Grid Network Development project	640,000,000	640,000,000
37) Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP	1,116,204,336	656,204,336
38) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	28,000,000	28,000,000
39) South Western Transmission Expansion Project	1,067,954,155	299,984,539
40) Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	758,009,997	79,688,092
41) Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	72,999,530	68,000,000
42) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	1,437,639,602	347,999,439
43) Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	360,000,000	-
44) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	52,399,047	-
	44,603,402,816	36,503,434,780

14.2.1 Refund during the year

Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	-	26,425,102
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	-	2,866,448
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	-	709,309,213
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	-	16,968,095
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	229,028	20,978,426
Aminbazar Mawa mongla 400 kv TL Project	-	60,000,000
Rahanpur-monkosha 400 kv TL project	198,095	1,871,908
	427,123	838,419,192

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

14.2.2 Paid during the year

	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	15,295,333	45,885,999
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,466	85,635,466
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
Transmission Line Facilities (Project 2)	63,318,845	-
Three Transmission Line	35,016,497	-
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
Transmission efficiency improvement project (TEI)	10,584,449	10,584,449
BD-India Grid Interconnection Project	111,105,652	-
Bibiyana-Comilla(North) 230kv TLP	61,600,000	61,600,000
132KV GNDP in Eastern Region	8,090,207	-
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	79,613,732	-
HVDC -2nd Phase	98,667,732	-
	637,922,773	272,700,774

14.3 Assigned loan

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

A. Assigned loan from BPDB

Balance as at 01 July	-	49,794,639
Add: Current portion of the debt	644,986,071	696,880,563
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	(49,794,639)
Addition/adjustment during the year	(644,986,071)	(696,880,563)
Balance as at 30 June (A)	-	-

B. Assigned loan from DPDC(DESAs)

Balance as at 01 July	3,599,172,321	3,599,172,321
Addition/adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June (B)	3,599,172,321	3,599,172,321
Balance as at 30 June grand total (A+B)	3,599,172,321	3,599,172,321

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

Assigned loan from DPDC(DESAs):

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

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

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

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	201,028,372	217,621,575
Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (note 14.4.1)	(16,346,272)	(16,346,272)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	19,026,127	(246,931)
Balance as at 30 June	203,708,226	201,028,372

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
16,346,272	16,346,272
16,346,272	16,346,272

14.4.1 Paid during the year

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project

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	
KFW loan	WZNDP, IBSB, KIBB, TEI & EEGBPS Project	
Balance as at 01 July	7,011,468,276	4,293,272,303
Add: Received during the year	1,236,334,141	2,777,503,071
Less: Paid during the year (note 14.5.1)	(501,740,278)	(72,786,420)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	379,380,737	13,479,321
Balance as at 30 June	8,125,442,875	7,011,468,276

14.5.1 Paid during the year

Bogra S/s ABB Germany WZP

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria TLP

459,252,813	33,497,910
42,487,465	39,288,510
501,740,278	72,786,420

Loan details are as follows:

	Name of the transmission line	
KFW loan	Bogra S/S ABB Germany	
Balance as at 01 July	459,252,813	492,750,723
add: Received during the year	-	-
Paid during the year	(459,252,813)	(33,497,910)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	-
(A) Balance as at 30 June	-	459,252,813

	Name of the transmission line	
KFW loan	Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra	
Balance as at 01 July	1,162,743,646	1,182,579,634
add: Received during the year	-	-
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	191,431,053	(19,835,988)
(B) Balance as at 30 June	1,354,174,699	1,162,743,646

	Name of the transmission line	
KFW loan	Energy Efficiency Program	
Balance as at 01 July	916,922,310	956,210,820
add: Received during the year	-	-
Paid during the year	(42,487,465)	(39,288,510)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	-
(C) Balance as at 30 June	874,434,845	916,922,310

	Name of the transmission line	
KFW loan	WZNDP	
Balance as at 01 July	3,114,274,742	1,557,837,935
add: Received during the year	768,544,656	1,522,488,489
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	180,341,322	33,948,318
(D) Balance as at 30 June	4,063,160,720	3,114,274,742

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
	Name of the transmission line		
KFW loan	EEGBPS		
Balance as at 01 July		1,358,274,765	103,893,191
add: Received during the year		467,789,485	1,255,014,582
Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		7,608,361	(633,008)
(E) Balance as at 30 June		1,833,672,611	1,358,274,765
Total KFW loan (A+B+C+D+E)		8,125,442,875	7,011,468,276
14.6 Danida loan			
Danida (Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida loan agreement and disbursement procedure.			
	Name of the transmission line		
Danida loan	Joydevpur-Kabirpur-Tangail		
Balance as at 01 July		636,043,775	704,810,725
Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (note 14.6.1)		(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		37,904,251	(5,904,010)
Balance as at 30 June		611,085,086	636,043,775
14.6.1 Paid during the year			
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project		62,862,940	62,862,940
		62,862,940	62,862,940
14.7 DPBS-1 loan			
This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum BDT 76 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial tenderization at semi-annual equal installment.			
Balance as at 01 July		-	398,642,500
Adjustment during the year (14.7.1)		-	(330,242,500)
Less: Paid during the year (14.7.2)		-	(68,400,000)
Balance as at 30 June		-	-
14.7.1 Adjustment during the year			
Kodda 132kv Grid SS		-	330,242,500
		-	330,242,500
14.7.2 Paid during the year			
Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation		-	68,400,000
		-	68,400,000
14.8 NDF loan no-363			
NDF (Nordic Development Fund) loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractors/suppliers account as per NDF loan agreement and disbursement procedure.			
Balance as at 01 July		450,834,523	500,682,623
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (14.8.1)		(45,640,600)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		26,874,782	(4,207,500)
Balance as at 30 June		432,068,705	450,834,523

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
45,640,600	45,640,600
45,640,600	45,640,600

14.8.1 Paid during the year

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project (WZPSDP)

14.9 JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103

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

Name of the transmission line			
Transmission Line Facility,			
JBIC loan			
Balance as at 01 July	Haripur 360 MW Combined Cycle &	28,005,727,229	20,280,803,416
Add: Received during the year	National Power Transmission Network	10,140,752,438	7,558,138,386
Paid during the year	Development Project	(106,575,261)	-
Exchange rate fluc. loss/(gain)	Dhaka-Chittagong MPGSP	(545,318,157)	166,785,427
Balance as at 30 June		37,494,586,249	28,005,727,229
Loan details are as follows:		Loan No	
JBIC loan no-P52 : TLF	52	3,180,727,270	3,158,148,904
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		(106,575,261)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	52	(79,736,574)	22,578,366
(A) JBIC loan no-52		2,994,415,435	3,180,727,270
JBIC loan no-P55 : Haripur 360MW	55	1,549,115,594	1,538,119,210
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	55	(40,450,984)	10,996,384
(B) JBIC loan no-55		1,508,664,610	1,549,115,594
JBIC loan no-P70 : NPTND Project	70	13,092,781,109	11,618,053,099
Add: Received during the year		501,253,285	1,379,959,019
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	70	(350,874,985)	94,768,991
(C) JBIC loan no-70		13,243,159,409	13,092,781,109
JBIC loan no-76	76	601,339,496	532,819,674
Add: Received during the year		20,293,443	68,519,822
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	76	-	-
(D) JBIC loan no-76		621,632,939	601,339,496
JBIC loan no-81 : Dhaka Chittagonj MPGSP	81	5,834,315,106	2,624,205,856
Add: Received during the year		5,642,666,672	3,210,109,250
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	81	-	-
(E) JBIC loan no-81		11,476,981,778	5,834,315,106
JBIC loan no-P103 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP	103	3,747,448,654	809,456,672
Add: Received during the year		1,640,449,234	2,899,550,295
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	103	(17,986,760)	38,441,687
(F) JBIC loan no-103		5,369,911,128	3,747,448,654

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
JBIC loan no-P106 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP	106	-	-
Add: Received during the year		2,336,089,803	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	106	(56,268,854)	-
(G) JBIC loan no-106		2,279,820,949	-
Total JICA loan (A+B+C+D+E+F+G)		37,494,586,249	28,005,727,229
14.10 IDA loan - (4508, 53810, 6177 & 60100)			
Balance as at 01 July		9,728,186,249	9,104,751,538
Add: Received during the year		3,349,412,269	587,785,309
Less: Paid during the year (14.8.1)		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		19,107,487	35,649,402
Balance as at 30 June		13,096,706,005	9,728,186,248
14.10.1 IDA loan - 4508	Name of the transmission line Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 01 July		2,291,061,949	2,281,611,488
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,350,066	9,450,461
(A) Balance as at 30 June		2,292,412,015	2,291,061,949
14.10.2 IDA loan - 53810	Name of the transmission line ECGSTLP		
Balance as at 01 July		7,026,954,616	6,705,814,438
Add: Received during the year		544,367,162	293,576,973
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		4,122,166	27,563,205
(B) Balance as at 30 June		7,575,443,944	7,026,954,616
14.10.3 IDA loan - 61770 BD	Name of the transmission line ESPNERP		
Balance as at 01 July		189,559,397	90,327,796
Add: Received during the year		2,778,522,276	99,543,620
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,041,816	(312,019)
(C) Balance as at 30 June		2,969,123,489	189,559,397
14.10.4 IDA loan - 60100	Name of the transmission line BPSREIP		
Balance as at 01 July		220,610,287	26,997,816
Add: Received during the year		26,522,831	194,664,716
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		12,593,438	(1,052,245)
(D) Balance as at 30 June		259,726,556	220,610,287
Total IDA loan (A+B+C+D)		13,096,706,005	9,728,186,248

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
14.11 EDCF loan			
	Name of the transmission line		
EDCF loan	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
Balance as at 01 July		7,431,136,098	7,400,483,209
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		4,378,984	30,652,889
Balance as at 30 June		7,435,515,082	7,431,136,098
14.12 HSBC loan			
	Name of the transmission line		
HSBC loan	Barisal - Bhola - Borhanuddin		
Balance as at 01 July		81,889,898	216,352,435
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		(49,567,810)	(135,150,249)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		69,687	687,712
Balance as at 30 June		32,391,775	81,889,898
14.13 IDB loan BD-172			
	Name of the transmission line		
IDB loan BD-172	400/230/132kv GNDP		
Balance as at 01 July		3,578,931,721	1,784,298,288
Add: Received during the year		2,161,262,517	1,783,513,306
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		12,092,134	11,120,127
Balance as at 30 June		5,752,286,372	3,578,931,721
14.14 Indian 3rd LOC Loan			
This loan was received from Indian 3rd LOC Loan for Infrastructure development for evacuation facilities of Ruppur Nuclear project.			
Balance as at 01 July		257,232,193	-
Received during the year		5,704,288,485	257,232,193
Less: Paid/Adjustment		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(2,811,119)	-
Balance as at 30 June		5,958,709,559	257,232,193
14.15 Gazipur PBS-1 loan			
This loan was received from Gazipur PBS-1 for Kodda 132 kv substation project.			
Balance as at 01 July		304,485,727	-
Received during the year		-	304,485,727
Less: Paid/Adjustment		(304,485,727)	-
Balance as at 30 June		-	304,485,727

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

14.16 Gazipur PBS-2 loan

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

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
Balance as at 01 July	303,499,755
Received during the year	-
Less: Paid/Adjustment	(239,776,471)
Balance as at 30 June	303,499,755

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

Balance as at 01 July	543,847,458	-
Add: Received during the year	-	522,165,662
Less: Paid during the year	(404,157,110)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	492,502	21,681,796
Balance as at 30 June	140,182,850	543,847,458

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

Balance as at 01 July	-	-
Add: Received during the year	12,970,000,000	-
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	167,425,991	-
Balance as at 30 June	13,137,425,991	-

15. Grant from SIDA & KFW & ADB

Grant from KFW (note 15.1)	1,395,529,800	1,351,371,438
Grant from SIDA (note 15.2)	76,505,974	81,419,201
Grant from ADB (note 15.3)	588,648,810	588,648,810
2,060,684,584	2,021,439,449	

15.1 Grant from KFW

Balance as at 01 July	1,351,371,438	1,310,805,735
Received During the year	44,158,362	40,565,703
Balance as at 30 June	1,395,529,800	1,351,371,438

15.2 Grant from SIDA

Balance as at 01 July	81,419,201	86,332,428
Add: Received during the year	-	-
Less: Current year amortization	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	76,505,974	81,419,201

15.3 Grant from ADB

Balance as at 01 July	588,648,810	-
Received During the year	-	588,648,810
Balance as at 30 June	588,648,810	588,648,810

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
15.4 Received during the year			
Grant from KFW		44,158,362	40,565,703
Grant from SIDA		-	-
Grant from ADB		-	588,648,810
		44,158,362	629,214,513
16. Deferred liability- gratuity			
Balance as at 01 July		2,797,771,548	3,000,998,610
Add: Provision made during the year		262,268,146	-
Less: Adjustment made for provision		-	(92,818,042)
		3,060,039,694	2,908,180,568
Less: Paid during the year		(165,587,063)	(110,409,020)
Balance as at 30 June		2,894,452,631	2,797,771,548
17. Deferred tax liabilities (Restated)			
Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of IAS 12: Income taxes, is arrived as follows:			
Deferred tax Liability:			
Carrying amount of Property, Plant & Equipment excluding permanent differences (Restated) (note 17.1)		123,732,478,108	127,439,479,631
Less: Tax base including Unabsorbed Depreciation (Restated) (note 17.1)		(86,911,976,293)	(95,142,157,701)
Taxable Temporary Difference (A)		36,820,501,815	32,297,321,930
Deferred tax asset:			
Provision for Gratuity as per Accounts		3,060,039,694	2,908,180,568
Less: Tax base		(165,587,063)	(110,409,020)
Deductible Temporary Difference (B)		2,894,452,631	2,797,771,548
Deferred tax Liability:			
Interest Receivable		43,390,113	20,553,102
Less: Tax base		-	-
Taxable Temporary Difference (C)		43,390,113	20,553,102
Net Taxable/(Deductible) Temporary Differences (D) = (A-B+C)		33,969,439,297	29,520,103,484
Deferred Tax Liability as on 30 June (Restated) (D X 22.5%)		7,643,123,842	7,380,025,871
17.1	Previously PGCB had charged foreign exchange (gain)/loss to PPE as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8. As a result, total deferred tax liabilities for the 2019-20 was understated amounting to Tk. 182,332,727. The opening balance of deferred tax liabilities was Tk. 7,197,693,144 before restatement and after restatement, it stands to 7,380,025,871. The carrying amount of property, plant & equipment excluding permanent differences was Tk. 125,148,625,985 before restatement and after restatement, it stands to Tk. 127,439,479,631. And, The Tax base including Unabsorbed Depreciation was Tk. 93,580,634,962 before restatement and after restatement, it stands to Tk. 95,142,157,701.		
17.2	Deferred tax liabilities for the financial year 2018-19 was Tk. 6,524,327,821 before restatement and after restatement the amount stands to 6,082,458,001. Overstated expense amounting to Tk. 441,869,819 (note 13.2) from the period 2010-11 to 2018-19 has been debited with deferred tax liabilities and the same has been adjusted retained earnings.		
18. Term loan - interest bearing (current portion)			
ADB Loan		1,151,303,551	1,245,828,570
GoB Loan		610,778,576	451,551,102
Others (note 18.1)		270,919,383	304,195,982
The Company expects to pay during FY: 2021-22		2,033,001,510	2,001,575,654

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

18.1 Other loan

Danida
KFW
NDF
JICA
SIDA

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
62,862,940	62,862,940
41,926,859	73,321,928
45,640,600	45,640,600
104,142,712	106,024,242
16,346,272	16,346,272
270,919,383	304,195,982

19. Interest payable

This represents the interest payable for the period.
The movement of the above amount is given below:

Balance as at 01 July

Add: Interest charged during the year (note 19.1)

Payment/Adjustment made during the year (note 19.2)

Balance as at 30 June

29,281,029,065	24,920,082,756
6,973,396,394	5,895,089,242
36,254,425,459	30,815,171,997
(2,176,788,056)	(1,534,142,932)
34,077,637,403	29,281,029,065

Current portion: The Company expects to pay during FY: 2021-22

Long term portion

Total Interest payable

862,046,729	1,001,575,778
33,215,590,674	28,279,453,287
34,077,637,403	29,281,029,065

19.1 Interest charge during the year

IDC:

Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project
BD-Baharampur India 2nd 400kv TLP
NPTND Project
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS
400/230/132kv GNDP
ECGSTLP Project
Western GNDP
Dhaka-Chittagong MPGS Project
Energy Efficiency Grid Based Power Supply Project (EEGBPSP)
Power Grid Network strengthening project- (G to G)
Matarbari Madunaghat Project
Patuakhali-Paira 230kv TL Project
BPSREI Project
Bakerganj-Barguna 132/33kv TLP
DTIMEZRPS Project
PGCB ESPN ER Project
South Western Transmission Expansion Project
132KV Amnura SS & Associated TLP
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGP)
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project

Total IDC

Add: Interest charged in finance expenses (note 28)

Total Interest charge during the year

260,317,174	210,698,578
9,554,239	99,895
14,733,648	13,298,622
558,036,182	543,575,535
2,096,513	16,721
381,872,236	283,094,650
298,231,356	290,324,197
169,782,927	105,402,198
196,104,967	80,035,784
28,116,739	19,349,745
295,326,832	-
97,513,281	63,730,202
32,040,716	33,171,371
10,305,459	3,046,489
10,806,371	8,970,751
27,776,739	18,236,302
89,709,438	6,480,563
147,636,785	13,187,715
-	96,937,059
864,316	-
47,385,155	-
351,686,690	109,681,879
3,029,897,763	1,899,338,256
3,943,498,631	3,995,750,986
-	-
6,973,396,394	5,895,089,242

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

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

19.2 Interest paid/adjustment made during the year

Meghnaghat Associated TL Project
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project
Ashugonj AIS by GIS Project
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project
Shunt Compensation Project
NLDC TLP
132 Kv GNPD in Eastern Region
Bhola Barisal Borhanuddin Project
Ashuganj-Bhulta Project
Dhaka Palli Biddyt Samity-1 (Aminbazar-Savar project)
NPTNDP
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP
EEGBPSP
WGNDP
Bakerganj-Barguna 132 Kv TLP
Patuakhali-Gopalganj 400 Kv TLP
DTIMEZRPS
HVDC 2nd Block
400/230/132 Kv GNPD
B-B 2nd 400 Kv TLP
DCMPGSP
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP
BPSREIP
ESPNER Project, Eastern Region
ECGSTLP
DCMPGS
STGEP
Grid interconnection BD-India project
Transmission Efficiency Improvement Project
Bibiana-Cumilla(North) 230kv TLP
Matarbari Madhunaghat 400kv TLP
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Project
TLF Project
Three Transmission Line Project
Rahanpur Monkoasha
Energypac Engineering Ltd.
Adjustment of BPDB Loan

20. Liabilities for expenses (Restated)

Salaries
Gas charge
Audit fee
Liability for Modhumoti 105 MW HOF (note 20.1) (Restated)
Sundry expenses (note 20.1) (Restated)

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
5,671,501	13,233,502
30,598,894	56,076,660
4,672,525	6,371,625
16,721	-
14,625,007	31,847,798
375,954,280	159,281,674
12,580,624	20,423,444
86,840,424	139,611,800
254,933,732	20,188,769
3,180,746	11,805,758
34,631,973	71,340,538
-	10,784,670
68,940,984	37,504,110
27,002,530	7,500,259
14,613,639	8,697,045
17,131,149	10,020,821
8,970,751	3,531,652
202,123,617	100,553,770
18,236,302	4,954,841
-	61,713,500
18,762,115	10,637,458
13,298,622	7,573,282
-	2,613,996
33,171,371	15,669,616
560,150	-
2,696,860	-
16,080,000	14,490,411
16,177,767	-
3,165,238	-
204,231,261	1,542,658
83,378,108	81,641,565
22,638,000	24,486,000
6,903,097	8,729
13,759,080	-
312,901,510	-
158,999,141	-
99,895	-
89,240,442	-
-	600,036,982
2,176,788,056	1,534,142,932
1,590,744	1,620,439
805,205	1,034,170
900,000	900,000
215,263,010	312,712,830
1,190,576,407	1,376,648,884
1,409,135,366	1,692,916,323

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

- 20.1** Balance as on 30 June 2020 (before restatement)
 Add: Liability understated for Modhumoti 105 MW HOF (note 4.01)*
 Add: Liability understated for Repair and Maintenance **
Balance as on 30 June 2020 (after restatement)

* See note 4.06 to the financial statements

**During 2019-20, the company has erroneously understated repair and maintenance expense amounting to Tk. 5,322,119. Now the Company has now rectified the amount by debiting the amount with repair and maintenance cost of Transmission expense (note 24) and administrative expense (note 25) proportionately amounting to Tk. 5,155,537 and Tk. 166,582 respectively and adjusted the same with the liabilities for expenses as per Para 42 of IAS 8. Before restatement repair and maintenance cost of Transmission expense (note 24) and administrative expense (note 25) were Tk. 676,283,406 and Tk. 21,851,627 respectively after restatements the amounts stand to Tk. 681,438,943 and Tk. 22,018,209 respectively.

21. Liabilities for other finance (Restated)

Amounts in BDT		
30.06.2021	30.06.2020	
Workers' profit participation fund (note 21.1) (Restated)	237,184,684	238,689,084
Unclaimed Dividend (note 21.2)	30,598,157	30,049,961
Interest Payable on Unclaimed Dividend/Other Dividend related Payable (note 21.3)	8,144,592	503,628,000
Performance guarantee (note 21.4)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (note 21.5)	114,415,227	(32,134,539)
Deposit for work RAJUK	2,644,363	2,644,363
Deposit work for Projects	7,699	7,699
Deposit Work of GC-Ctg (CDA)	-	282,382
Deposit Work of Metrorail (Mirpur-Tongi 132kv D/C O/H)	18,619,218	18,619,218
Deposit Work of Kodda 33KV SS for PBS	269,309,460	282,085,197
Deposit Work of Rup-pur	96,724,125	356,760,587
Deposit Work from DPDC-Aminbazar-Old Airport	19,801,815	19,801,815
Deposit Work-Meghna Industrial Economic Zone	33,558,888	33,558,888
Deposit Work-EGNDP(Narsingdi PBS-2)	4,521,023	4,521,023
Deposit Work-Tower Extension at Gopalganj Railway, GMD-Faridpur	8,049,620	8,063,952
Deposit Work-DESCO 132/33 KV Underground Cable	-	47,950,256
Deposit Work-Rajendrapur 132/33 KV Substation and Kodda Line	823,063,959	925,157,177
Deposit Work-Tongi Maniknagar GS 132kv New Bay Construction Project	109,838,632	109,372,232
Deposit Work for Mawa and Pachchor Vanga For Padma Setu	68,234,632	142,625,329
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway	49,493,929	128,780,587
Deposit Work -132KV SUBSTATION-T.K.-PBS Patiya-1	6,073,819	10,184,332
Deposit Work -Rampur and Agrabad Substation for BPDB under NPTND Project	193,634,956	193,184,295
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway-Lot 1	635,483,823	707,006,000
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway-Lot 2	280,513,877	437,650,500
Deposit Work with Ishwardi-Dhalarchar 230kv Transmission Line extension work	33,006,628	51,248,753
Deposit Work with Faridpur-Madaripur 132kv Transmission Line extension work for Padma Setu Fase 2	32,191,232	32,291,818
Deposit Work of GMD-Ctg Central elevator express way for CDA	78,360,233	148,920,130
Deposit Work For 230KV Hasnabad-Shampur TLP GMD-D(S)	73,191,509	107,170,100
Deposit Work For 132KV Sirajganj-Sahjadpur TLP GMD-Bogura	2,938,124	2,938,124
Deposit Work For 132KV TLP 100 Feet Khal Khanan and Unnoyan Project	12,322,012	17,485,953
Deposit Work For VALUKA-SRIPUR 132KV TLP	41,264,222	17,490,679
Deposit Work For Transformer and 33KV GIS Line(Bay) for Bhola PBS	-	94,314,920

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
Deposit Work For Height Extension of 132KV TL Rajshahi-Naogaon to Rajshahi-Natore Road	13,809,664	18,542,666
Deposit Work For Re-routing of 132kv Bashundhora-Tongi Ckt-1 TL (GMD-Dhaka North)	107,269,830	107,269,830
Deposit Work of GMD-Ctg (Central) Outer Ring Road for CDA	32,232,852	135,323,035
Deposit Work of Clearance and Rerouting of Khulsi Barolia under GMD-Ctg (Central)	5,950	-
Deposit Work for Padda Railway Bridge Connection GMD-K(N)	19,541,434	-
Deposit Work for DTIMEZRPS Miresarai Project	158,255,454	-
Deposit Work for Battery Charger for 33KV Feeder GMD-CTG(South)	3,004,480	-
Deposit Work for Height Ext Replace of Bogura-Naogaon 132KV Tower at Tinmatha	30,956,916	-
Deposit Work for Mujib Industrial City CE-Project	3,473,000	-
Deposit Work for Bay-Extension of Bhaluka 132/33 KV SS Project-1	36,783,406	-
Advance rent receipt - UGC	80,000,000	88,000,000
Advance rent receipt - Teletalk	-	63,716,616
Advance rent receipt - MBL(Aftabnagar)	2,000,000	-
Revenue sharing payable BTRC	-	33,718,097
Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
Fraction bonus share sales proceeds payable	403,252	403,252
Liabilities for unsettled audit objection	6,423,997	7,197,865
Employees provident fund	1,826,150	887,516
WPPF Trust A/c	-	36,548
WPPF Payable	539,771	-
Liabilities for unsettled liquidated damage	1,656,282,797	13,392,904
Contractors earnest/security/retention money	6,352,213,033	5,564,486,882
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	208,998,390	85,619,555
Tax withheld from employees	2,290,030	1,624,425
Revenue stamp	47,684	125,951
Prime Minister relief fund	(1,736)	(1,736)
Insurance claim payable	5,482,769	5,159,269
Union subscription	383,816	584,820
	12,015,504,492	10,776,527,406

21.1 Provision for Workers' profit participation fund

Balance as at 01 July (Restated) (note 21.1.1)	238,689,084	210,010,075
Provision made during the year	214,883,021	240,430,468
Transfer to WPPF trust A/c	(216,387,421)	(211,751,459)
Balance as at 30 June (Restated)	237,184,684	238,689,084

21.1.1 Opening balance as on 01 July 2019 (before restatement)	210,805,505
Overstated expense of WPPF * (note 13.2)	(795,429)
Opening balance as on 01 July 2019 (after restatement)	210,010,075

*During 2005-06, the company has erroneously made a provision for Workers' profit participation fund (WPPF) amounting to Tk. 795,429. Now the Company has now rectified the amount by debiting the amount with provision for Workers' profit participation fund and adjusted the same with the retained earnings as per paragraph 42 of IAS 8.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

21.2 Unclaimed dividend

Year ended 30 June 2006
Year ended 30 June 2007
Year ended 30 June 2008
Year ended 30 June 2009
Year ended 30 June 2010
Year ended 30 June 2011
Year ended 30 June 2012
Year ended 30 June 2013
Year ended 30 June 2014
Year ended 30 June 2015
Year ended 30 June 2016
Year ended 30 June 2017
Year ended 30 June 2018
Year ended 30 June 2019
Year ended 30 June 2020

Amounts in BDT	
30.06.2021	30.06.2020
566,292	566,292
2,878,790	2,878,790
5,321,114	5,321,114
6,856,688	6,856,688
3,981,072	3,981,072
4,907,550	4,907,550
431,613	431,613
1,237,021	1,237,021
659,413	661,283
825,369	846,024
427,828	443,593
508,323	548,997
586,198	607,737
719,643	762,187
691,242	-
30,598,157	30,049,961

21.3 Interest Payable on Unclaimed Dividend/Other Dividend related payable

Dividend Payable
Interest Payable on Unclaimed Dividend

-	503,628,000
8,144,592	-
8,144,592	503,628,000

21.4 Performance guarantee

CNEEC
BTTB

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

21.5 Current account with corporation and other offices

BPDB
Project-1
IBSB Project-cash defalcation (note 21.5.1)
WPPF

114,745,358	114,745,358
-	(2,422,567)
(637,536,768)	(637,536,768)
(330,131)	(144,457,330)
(523,121,541)	(669,671,307)
637,536,768	637,536,768
114,415,227	(32,134,539)

Provision for cash defalcation of IBSB project

21.5.1 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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		30.06.2021	30.06.2020
22. Provision for taxation			
Balance as at 01 July		1,437,094,343	475,983,155
Add: Addition during the year		655,882,568	961,111,188
		2,092,976,911	1,437,094,343
Less: Paid/Adjustment during the year		-	-
Balance as at 30 June		2,092,976,911	1,437,094,343
23. Revenue			
Transmission/wheeling charge		21,354,489,833	18,388,507,585
Optical fiber charge		502,594,332	352,114,681
		21,857,084,165	18,740,622,266
24. Transmission expenses (Restated)			
Salary and other benefits to employees		2,708,913,981	2,377,922,211
Travelling and conveyance		83,256,247	61,650,396
Functions, games and entertainment		518,491	690,337
Rent, rates and taxes		11,429,387	10,116,397
Postage, telephone and fax		6,497,794	5,782,813
Recruitment and training		20,082,578	53,492,801
CPF contribution		100,583,809	95,442,264
Gratuity		217,034,686	(77,038,975)
Electricity and power		306,503,136	268,429,126
Office expenses		15,712,124	7,618,141
Fuel and lubricant		24,589,738	23,539,136
Security expenses		264,109,565	258,967,507
Insurance		1,017,084	1,260,209
Bank charges and commission		6,466,979	2,399,827
Consultancy		2,424,416	2,513,032
Repair and maintenance (Restated)*		926,560,564	681,438,943
C & F, carrying and handling		782,265	1,404,402
Liquidated Damage (As capacity charge to BPDB for 1320MW power plant of BCPCL)**		2,400,000,000	-
Depreciation (note 4) Restated***		6,126,624,536	6,062,843,527
		13,223,107,380	9,838,472,094

*See note 20.1 to the financial statements.

**The reported liquidity damage of BDT 2,400,000,000 has incurred due to non-completion of the transmission line for 1320MW power plant of BCPCL within the prescribed period i.e. as decided by BPDB on 24th November 2020.

***See note 4.04 and note 4.05 to the financial statements.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

25. Administrative expenses (Restated)

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 (Restated)*
C & F, carrying and handling
Depreciation (note 4) Restated**
Advertisement and publicity
Auditors' Remuneration
Legal expenses
Fees and renewals
Directors' honorarium and support service allowance
Other honorarium
AGM expenses
Donation & subscription
Research & development
Innovation Expenses

Amounts in BDT	
2020-21	2019-20
334,809,593	293,900,498
3,288,708	2,435,255
5,461,792	7,272,025
14,042,837	12,429,618
3,105,803	2,764,058
22,285,730	59,361,210
8,615,853	8,175,437
44,452,887	(15,779,067)
5,173,838	4,531,140
28,522,459	13,829,327
7,709,931	7,380,523
3,587,136	3,517,296
3,685,107	4,566,002
125,252	46,480
11,134,958	11,541,957
29,938,418	22,018,209
32,509	58,364
23,369,979	23,126,687
13,021,344	22,120,074
1,464,460	1,653,255
13,381,247	6,668,552
25,972,313	5,052,867
8,288,560	6,918,550
9,222,085	7,677,560
523,993	1,913,476
25,000	21,973,576
65,022,847	33,868,042
-	-
686,264,641	569,020,970

*See note 20.1 to the financial statements.

**See note 4.04 and note 4.05 to the financial statements.

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

Basic pay
Accommodation allowance
Bonus
Contribution to CPF

8,850,179	8,229,414
4,425,090	4,128,208
1,340,580	1,591,560
572,764	418,772
15,188,613	14,367,954

26. Finance income

Interest income

528,688,679	518,031,921
--------------------	--------------------

27. Other income

Rental income
Miscellaneous sales (note 27.1)
Grant income
Miscellaneous income

27,722,689	22,772,491
287,807,553	194,512,506
22,650,501	46,294,988
114,536,768	160,459,840
452,717,511	424,039,825

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Amounts in BDT	
2020-21	2019-20

27.1 Miscellaneous sales include the sale of scraps, tender schedules, trees, newspapers, and other disposables.

28. Finance expenses (Restated)

Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	2,284,288	2,284,288
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	1,591,316	1,591,316
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	25,353,297	33,345,985
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	2,403,686	2,403,686
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	52,652,995	57,942,714
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	73,279,062	73,279,062
Switchyard at Sirajganj & Ext. of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	10,242,771	10,242,771
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (ADB-1885)	42,857,555	42,857,555
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	9,216,281	10,784,158
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan:1731)	1,454,138	1,454,138
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	1,729,077	6,014,851
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,611,551	28,723,711
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,523,776
NLDC Project ADB Loan 2039	85,808,340	94,767,357
ADB Loan no.1885/8-BAN Gallamari TLF(SiemensGIS SS)	25,526,287	26,278,409
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line(ADB 2332)	152,371,136	152,371,136
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project (ADB 2332)	253,153,720	253,153,720
Three Transmission Line Project (CCC) (ADB 2332)	49,236,938	51,726,050
Three Transmission Line Project (HGPT) (ADB 2332)	37,681,745	37,681,745
BD-India Grid Interconnection (GOB & ADB 2661)	350,291,222	358,945,683
ADB Loan No.2966 (132KV GNDP in Eastern Region)	257,943,746	256,112,927
ADB Loan no.3298(HVDC 2nd Block)	112,183,437	111,010,837
ADB Loan no.3299(HVDC 2nd Block)	286,747,144	278,350,251
Siddirganj-Maniknagar (IDA 4508)	84,892,552	84,892,552
On loan, 1st phase assets transferred from (DESA) DPDC	143,966,893	143,966,893
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	8,680,094	9,630,343
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan : KFW)	34,198,437	57,971,389
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (KFW)	157,989,913	157,989,913
Transmission Efficiency Improvement(GOB & KFW)	90,244,996	94,490,342
Joydebpur-Kabirpur-Tangail(JKT) (Danida Loan)	27,203,292	30,525,454
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	21,725,550	24,378,752
JBIC Loan BD-52 KEC (TLF)	26,263,657	27,760,015
JBIC Loan BD-52 Hysong (TLF)	27,128,943	27,128,943
JBIC Loan BD-52 CCC (TLF)	38,947,890	38,947,890
JBIC Loan BD-52 ABB (TLF)	39,993,502	39,993,502
JBIC Loan BD-52 CCC-Comilla North (TLF)	5,824,366	5,824,366
Haripur 360MW Combined Cycle (GOB & JICA BD P 55)	72,795,704	72,795,704
Bibiana-Kalikoir & Fenchuganj-Bibiyaana (GOB & EDCF)	275,293,815	275,293,815

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

	Amounts in BDT	
	2020-21	2019-20
Transmission Line Facilities-TLF (GOB, JICA 52 & ADB 1885)	46,396,233	47,489,134
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	4,313,500	4,313,500
NLDC Project GoB Loan	16,318,918	17,661,935
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	851,032	1,189,853
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	1,045,531	2,791,608
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (GOB)	30,640,241	30,640,241
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	13,508,115	18,033,753
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	6,209,861	8,005,732
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	35,194,357	35,194,357
Siddirganj-Maniknagar(GoB)	6,246,165	6,246,165
Three Transmission Line Project (GoB)	25,657,978	26,262,373
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GoB)	46,220,943	46,220,943
Shunt Compensation Project GoB Loan	2,614,398	2,844,597
Horipur Combined Cycle Plant (GOB Loan)	8,366,225	8,366,225
Transmission Efficiency Improvement Project (TEI)	4,335,854	4,671,473
BD-India Grid Interconnection Project	81,411,525	83,329,239
Bibiana Comilla (North) (GoB)	25,234,060	27,187,311
Bibiyana-K.Koir 400 & F.Gonj-BBiana 230kv TLP	90,607,941	90,607,941
132 KV Grid Network Dev Project In Eastern Region	19,981,305	20,188,769
Ashugonj-Bhulta 400kv TLP	71,514,943	71,652,359
TCGI (GOB)	18,743,400	18,743,400
HVDC-2nd Phase	62,451,656	64,576,391
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid (GOB)	1,064,235	1,064,235
DPBS-1 Loan - Aminbazar-Savar T/L & Savar S/S	-	2,382,787
Bhola-Barishal-Borhanuddin project (HSBC)	2,090,290	8,524,634
Interest on Exchange Rate Fluctuation Loss (note 28.2)	334,248,958	294,188,179
Total interest expenses	3,943,498,631	3,995,750,986
Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) during the period (note 28.1)	473,076,256	334,740,313
	4,416,574,887	4,330,491,299
28.1 Finance expenses during the year 2019-20 (before restatement)		3,995,750,986
Expense understated-Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)*		334,740,313
Finance expenses during the year 2019-20 (after restatement)		4,330,491,299

*Previously PGCB had charged foreign exchange (gain)/loss to PPE and Capital works-in-progress as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8. As a result financial expenses for foreign exchange loss for the year 2019-2020 was understated amounting to Tk. 334,740,313. The Company has now rectified the amount by charging the foreign exchange loss to profit and loss and adjusted the same with the retained earnings to comply with IAS-21 accordingly. The financial expenses of the year 2019-2020 was Tk. 3,995,750,986 before restated and after restatement it stands to 4,330,491,299.

28.2 Exchange rate fluctuation loss/(gain) represents loss due to exchange rate fluctuation in respect of ADB, KFW, SIDA, NDF, DANIDA, IDA, EDCF, IDB, HSBC, GCL Loan and represents gain due to exchange rate fluctuation in respect of JICA, Indian 3rd LOC Loan utilized by the company.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		2020-21	2019-20
29 Contribution to WPPF			
Profit before contribution to WPPF as per "Profit & Loss and Other Comprehensive Income Statement"	A	4,512,543,447	4,944,709,649
Contribution to WPPF	(A*5/105)	214,883,021	235,462,364
(Increase)/Decrease of WPPF for restated of previous year's expenses/(income)		-	4,968,104
Contribution to WPPF during the year		214,883,021	240,430,468

30. Income tax expense/(income) (Restated)			
Current tax (Note 30.1)		655,882,568	961,111,188
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences (Note 30.2) Restated		263,097,970	1,297,567,870
		918,980,538	2,258,679,058

30.1 Calculation of current tax

Calculation of Current Tax Payable

	Income (Tk.)	Rate	Tax
	(i)	(ii)	(iii) = (i X ii)
Total taxable income during the year	-	22.50%	-
AIT on wheeling charge u/s-82C (2)b	21,354,489,833	3%	642,142,566
Minimum tax on gross receipt	22,795,100,243	0.60%	136,770,601
Minimum tax { U/S-82C(5) }	Higher of the above		642,142,566
Tax on excess perquisite (Rate 22.5%)	59,889,450		13,475,126
Tax on entertainment (Rate 22.5%)	1,177,224		264,875
Current Tax			655,882,568

"As per paragraph 80(B) of IAS-12, components of tax expenses(income) may include any adjustments recognised in the period for current tax of prior periods". Due to understatement of prior years profit by Tk. 7,388,865,009 income tax expenses have to be reduced by BDT 1,662,494,627 but there is no impact of prior years adjustment on current year's income tax expenses because of the company providing minimum tax as per section 82(C) of ITO-1984.

As per the Paragraph 81(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.

For Interest income the company is following cash basis accounting for determining taxable profit. However, previously the Company was following accrual basis for the same.

30.2 Calculation of Deferred Tax Expense/(Income) (Restated)

Deferred tax Liability

Carrying amount of Property, Plant & Equipment excluding permanent differences (Restated)		123,732,478,108	127,439,479,631
Less: Tax base including Unabsorbed Depreciation (Restated)		(86,911,976,293)	(95,142,157,701)
Taxable Temporary Difference	(A)	36,820,501,815	32,297,321,930

Deferred tax asset

Provision for Gratuity as per Accounts		3,060,039,694	2,908,180,568
Less: Tax base		(165,587,063)	(110,409,020)
Deductible Temporary Difference	(B)	2,894,452,631	2,797,771,548

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		2020-21	2019-20
Deferred tax Liability			
Interest Receivable		43,390,113	20,553,102
Less: Tax base		-	
Taxable Temporary Difference	(C)	43,390,113	20,553,102
Net Taxable/(Deductible) Temporary Differences	(D) = (A-B+C)	33,969,439,297	29,520,103,484
Deferred Tax Liability as on 30 June 2021	(D X 22.5%)	7,643,123,841	7,380,025,871
Less: Deferred Tax Liability recognised as on 30 June 2020		(7,380,025,871)	(6,082,458,001)
Deferred Tax Expenses/(Income) related to the origination and reversal of temporary differences (Restated)*		263,097,970	1,297,567,870

*Previously PGCB had charged foreign exchange (gain)/loss to PPE as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8. As a result, deferred tax expense was understated. The deferred tax expense was Tk. 673,365,324 before restatement and after restatement it stands to 1,297,567,870.

31. Earnings per share (Basic and diluted)

Net profit after tax	3,378,679,888	2,445,600,123
Weighted-average number of ordinary shares outstanding during the period (Note 31.1)	712,726,991	712,726,991
Earnings per share (EPS) - Basic and Diluted** (last year's EPS restated*) (Note 31.2)	4.74	3.43

*Previously PGCB had charged foreign exchange (gain)/loss to PPE and Capital works-in-progress as per the form set out in Part-1 of Schedule XI of the Companies Act-1994 following the provision of Section 185 of the Companies Act 1994 which required inter alia that the property and assets shall be in the form set out in Part-I of Schedule XI or as near thereto as circumstance admit or in such other as may be approved by the Government either generally or in any other particular case. However, as per Para 28 of IAS-21, 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 shall be recognized in profit or loss in the period in which they arise, except as described in Para 32 of IAS-21. Following the provision of IAS-21, the Company has changed its policy during the year. Accordingly, the Company restates the financial statements following the provision of IAS-8. The EPS for the year 2019-2020 was 4.45 before restatement and after restatement it stands to 3.43.

**As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/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. The Company has not calculated the diluted EPS considering the SMD amount as per the gazetted while calculating DEPS as mentioned above.

31.1 Number of ordinary shares beginning of the year	712,726,991	460,912,991
Number of ordinary shares issued during the year	-	251,814,000
	712,726,991	712,726,991

31.2 EPS of 2020-2021 increased to BDT 4.74 from BDT 3.43 (increased by BDT 1.31) in compare to previous period. The total income of the Company has increased by BDT 3,155,796,344 and the total expenses of the Company has increased by BDT 2,222,716,579. The expenses do not incur in line with the Company's income, hence EPS has increased.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

		Amounts in BDT	
		2020-21	2019-20
32. 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 After Tax (as reported)		3,378,679,888	2,445,600,123
Finance income (Non Operating Income)		(528,688,679)	(518,031,921)
Depreciation		6,149,994,514	6,085,970,214
Foreign Exchange (Gain)/Loss		473,076,256	334,740,313
Amortization of Grant		(4,913,227)	(4,913,227)
Operating profit before working capital changes		9,468,148,751	8,343,365,502
Changes in working capital:			
Adjustments for (increase)/decrease in operating assets:		(21,632,306,240)	(1,813,360,296)
Accounts receivable		(1,898,685,013)	(683,863,694)
Advances, deposits and prepayments		(19,074,729,802)	(196,955,651)
Inventory		(658,891,425)	(932,540,951)
Adjustments for increase/(decrease) in liabilities:		1,831,328,702	4,490,732,897
Liability for expenses		(283,780,957)	326,310,642
Liability for other finance		1,238,977,086	1,439,384,088
Interest payable		(139,529,049)	669,586,171
Deferred liability-gratuity		96,681,083	(203,227,062)
Provision for Tax		655,882,568	961,111,188
Deferred tax liability		263,097,971	1,297,567,870
Adjustments for increase/decrease in liabilities and assets which are not related to net cash flows for operating activities		20,087,183,047	(126,619,506)
Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant & machineries		376,951,803	236,877,287
Advance given/adjusted by Projects (WIP) (Restated)		17,051,557,958	(1,671,819,913)
Non cash adjustment to Liabilities for Expenses/Other finance		323,966,667	-
Prior Year adjustment to Receivable or Income		(97,449,820)	-
Increase/ (decrease) in Interest receivable (Note 8.2)		22,837,011	20,513,520
(Increase)/ decrease in Unclaimed Dividend (Note 21.2)		(548,195)	(584,280)
(Increase)/ decrease in Dividend Payable (Note 21.3)		503,628,000	(503,628,000)
Adjustments for the long term portion of interest:			
Interest expense (IDC) included in long term loan (Note 32.2)		1,906,239,624	1,792,021,882
Net cash flow from operating activities (Restated)		9,754,354,261	10,894,118,597
Net operating cash flow per share Current Year		13.69	15.29
Net operating cash flow per share Last Year (Restated)		15.29	9.98
32.1 The reason for deviation of net operating cash flow per share (NOCFPS) from Tk. 15.29 to Tk. 13.69, net decrease by Tk. 1.60, due to increase in payment to suppliers, contractors and employees by Tk. 2,332,311,154; increase in interest payment during the year by Tk. 642,645,122; and increase in collection from customers by Tk. 1,811,194,798.			
32.1.1 Cash receipts from customers:			
Opening balance of Accounts Receivable		6,200,124,727	5,536,774,553
Sales revenue (as reported)		21,857,084,165	18,740,622,266
Adjustments:			
		(97,449,820)	-
		27,959,759,072	24,277,396,819
Closing balance of Accounts Receivable		(8,071,292,183)	(6,200,124,727)
Cash received from customer during the year		19,888,466,890	18,077,272,092

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Directors' Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

32.1.2 Cash paid to suppliers, contractors and employees:

	Amounts in BDT	
	2020-21	2019-20
Opening balance of Current Liabilities	15,267,215,277	13,704,747,612
Liability for expenses	1,692,916,323	1,366,605,681
Liability for other finance	10,776,527,406	9,337,143,321
Deferred liability-gratuity	2,797,771,548	3,000,998,610
Opening balance of Current Assets	(16,455,151,121)	(15,325,654,519)
Advances, deposits and prepayments	(14,385,557,778)	(14,188,602,127)
Inventory	(2,069,593,343)	(1,137,052,392)
Expenses incurred during the year:	14,124,255,043	10,647,923,532
Transmission Expenses	13,223,107,380	9,838,472,094
Administrative expenses	686,264,641	569,020,970
Contribution to WPPF	214,883,022	240,430,468
Closing balance of Current Liabilities	(16,319,092,489)	(15,267,215,278)
Liability for expenses	(1,409,135,366)	(1,692,916,323)
Liability for other finance	(12,015,504,492)	(10,776,527,406)
Deferred liability-gratuity	(2,894,452,631)	(2,797,771,548)
Closing balance of Current Assets	36,188,772,348	16,455,151,121
Advances, deposits and prepayments	33,460,287,580	14,385,557,778
Inventory	2,728,484,768	2,069,593,343
Other Adjustment to reconcile cash payment for operating expenses	(24,405,550,747)	(4,146,815,308)
Depreciation expenses	(6,149,994,515)	(6,085,970,214)
Adjusted to Advance paid for Projects (WIP)	(17,051,557,958)	1,671,819,913
Non cash adjustment to Liabilities for Expenses/Other finance	(323,966,667)	-
Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant & machineries in previous years.	(376,951,803)	(236,877,287)
Liabilities increased for unpaid dividend during the year	(503,079,805)	504,212,280
Cash paid to suppliers, contractors, employees during the year (Restated)	8,400,448,312	6,068,137,159
32.2 Opening Balance of long-term portion of interest payable (Note 19)	(28,279,453,287)	(24,588,093,149)
Add: Charged during the year (IDC) (Note 19.1)	(3,029,897,763)	(1,899,338,256)
Less: Closing balance of long-term portion of interest payable (Note 19)	33,215,590,674	28,279,453,287
	1,906,239,624	1,792,021,882

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

33. 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 2021
				Dr.	Cr.	
			BDT	BDT	BDT	BDT
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Majority shareholder	Transmission charge	2,650,888,558	3,769,792,033	2,471,739,172	3,948,941,420

Related party key management personnel compensation:

	2020-21
Basic pay	8,850,179
Accommodation allowance	4,425,090
Bonus	1,340,580
Contribution to CPF	572,764
	15,188,613

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

Statement of Salary & Other Benefits to Managing Director & Full Time Directors for FY 2020-2021:

Sl. No.	Designation of Employees	Name of Employees	Basic Pay	Accommodation Allowance	Bonus	CPF Contribution	Total
1	MD	Golam Kibria	2,158,032	1,079,016	357,000	215,803	3,809,851
2	ED (P & D)	Md. Yeakub Elahi Chowdhury	1,809,600	904,800	301,600	180,960	3,196,960
3	ED (O & M)	Md. Masoom Alam Bokshi	1,760,019	880,009	145,250	176,001	2,961,279
4	ED (HRM)	Shiekh Reaz Ahmed	878,435	439,218	71,530	-	1,389,183
5	ED (Finance)	Md. Nizam Uddin	858,360	429,180	169,400	-	1,456,940
6	Director (OPGW)	Md. Ashraf Hossain	1,385,733	692,867	295,800	-	2,374,400
	Total		8,850,179	4,425,090	1,340,580	572,764	15,188,613

34 Number of employees

The number of employees as at 30 June 2021 is 2690 and which was 2,748 as at 30 June 2020. All the employees are paid over BDT 36,000 per annum.

35 Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 15 November 2021.

36 Event after the reporting period

The Board of Directors in its meeting held on 15 November 2021 recommended dividend @ 20% per shares for the year 2020-2021 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

37. 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

37.1 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:

Notes	Amounts in BDT	
	30.06.2021	30.06.2020
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fibre charge	8.1 8,071,292,183	6,200,124,727
Other Receivable	8.2 4,680,546	-
Interest receivable	8.2 43,390,113	20,553,102
Advance, deposit and prepayments	9 33,460,287,580	14,385,557,778
FDR	6 4,820,000,000	910,000,000
Cash and bank balances	10 9,557,809,169	14,361,932,660
	55,957,459,591	35,878,168,267
b) Ageing of receivables		
Dues within 6 months	8.3 3,913,935,657	3,509,141,118
Dues over 6 months	8.3 4,157,356,526	2,690,983,609
	8,071,292,183	6,200,124,727

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

c) Credit exposure by credit rating

Accounts and other receivables

Advance, deposit and prepayments

Cash and bank balances

FDR

As on 30 June 2021		
Credit rating	Amount (BDT)	(%)
NR	8,119,362,842	14.51%
NR	33,460,287,580	59.80%
	9,557,809,169	17.08%
	4,820,000,000	8.61%

Cash and bank balances

Cash in hand

853,513

0.01%

Cash at bank

9,556,955,656

99.99%

AB Bank Limited

AA-

66,465,280

0.70%

All GMD- Banks

N/A

1,436,840,799

15.03%

Custom Deposit-Chattogram

N/A

3,414,991,922

35.73%

Custom Deposit-Benapole

N/A

648,302,497

6.78%

Custom Deposit-Dhaka

N/A

143,638,969

1.50%

Custom Deposit-Khulna

N/A

419,587,506

4.39%

Hong Kong Shanghai Banking Corporation

AAA

63,071,322

0.66%

Mercantile Bank Limited

AA

2,129,324,150

22.28%

Sonali Bank Limited

AAA

1,056,460,927

11.05%

Rupali Bank Limited

AAA

178,272,284

1.87%

FDR

Sonali Bank Limited-BB Avenue Branch

AAA

1,000,000,000

20.75%

Sonali Bank Limited-Badda Branch

AAA

1,000,000,000

20.75%

Sonali Bank Limited-Rampura Branch

AAA

750,000,000

15.56%

Exim Bank Limited-Panthapath Branch

AA-

150,000,000

3.11%

Mercantile Bank Limited-EIB Branch

AA

100,000,000

2.07%

Mercantile Bank Limited-Aftabnagar Branch

AA

100,000,000

2.07%

First Security Islami Bank Limited-Khilgaon Branch

A+

100,000,000

2.07%

First Security Islami Bank Limited-Mohakhali Branch

A+

50,000,000

1.04%

First Security Islami Bank Limited-Mohammadpur Branch

A+

100,000,000

2.07%

First Security Islami Bank Limited-Bishwa Road Branch

A+

100,000,000

2.07%

ONE Bank Limited-Uttara Br

AA

100,000,000

2.07%

Southeast Bank Limited-Shyamoli Branch

AA

100,000,000

2.07%

Rupali Bank Limited-Rupali Sadan Branch

AAA

100,000,000

2.07%

Rupali Bank Limited-Malibagh Branch

AAA

250,000,000

5.19%

Agrani Bank Limited-Badda Branch

AAA

100,000,000

2.07%

Agrani Bank Limited-Banani Corporate Branch

AAA

700,000,000

14.52%

AB Bank Limited-Nawabpur Road Branch

AA-

20,000,000

0.41%

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

37.2 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	Maturity period	Nominal interest rate	Contractual cash flows	Within 6 months or less	Within 6-12 months
	BDT			BDT	BDT	BDT
Current portion of long term loan	2,033,001,510	June 2021	4%~12%	2,033,001,510	-	2,033,001,510
Interest Payable	862,046,729	June 2021	4%~12%	862,046,729	-	862,046,729
Contribution to WPPF	214,883,021	June 2021	N/A	214,883,021	-	214,883,021
Liabilities for expenses	1,409,135,366	June 2021	N/A	1,409,135,366	-	1,409,135,366

37.3 Market risk

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

a) Currency risk

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

Exposure to currency risk

Foreign currency monetary liabilities Liabilities (long term loan)

	30.06.2021 (USD)	30.06.2020 (USD)
Asian Development Bank	646,100,913	646,481,644
Economic Development Co-operation Fund	81,064,139	81,111,908
International Development Association	143,016,398	110,041,805
Islamic Development Bank	67,115,490	41,683,472
	937,296,941	879,318,829
	30.06.2021 (EURO)	30.06.2020 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	78,095,045	74,993,348
Danish International Development Agency	4,978,134	5,930,137
Nordic Development Fund	3,614,292	4,305,478
	86,687,471	85,228,963
	30.06.2021 (SEK)	30.06.2020 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	14,776,958	17,970,241
	30.06.2021 (JPY)	30.06.2020 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	49,015,621,065	35,016,509,681
	30.06.2021 (CNY)	30.06.2020 (CNY)
Jiangsu ETERN Co. Ltd.	987,355,456	-

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2021

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	84.90	84.85
Exchange rate of SEK	9.96	9.10
Exchange rate of EURO	101.02	95.41
Exchange rate of JPY	0.77	0.79
Exchange rate of CNY	13.14	

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

30.06.2021

BDT

Financial asset

4,820,000,000

Financial liability

244,821,117,425

Variable rate instrument

Financial asset

Nil

Financial liability

Nil

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

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

38 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.



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: +88-02-55046722, 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 25th Annual General Meeting of the
Company to be held on Saturday, 29 January 2022 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 25th 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.



ISO 9001: 2015
CERTIFIED

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লি: POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

PGCB Bhaban, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212
Phone: +88-02-55046731, +88-02-55046732, +88-02-55046733, +88-02-55046734,
+88-02-55046735, Fax: +88-02-55046722
Web: www.pgcb.gov.bd, E-mail: info@pgcb.gov.bd