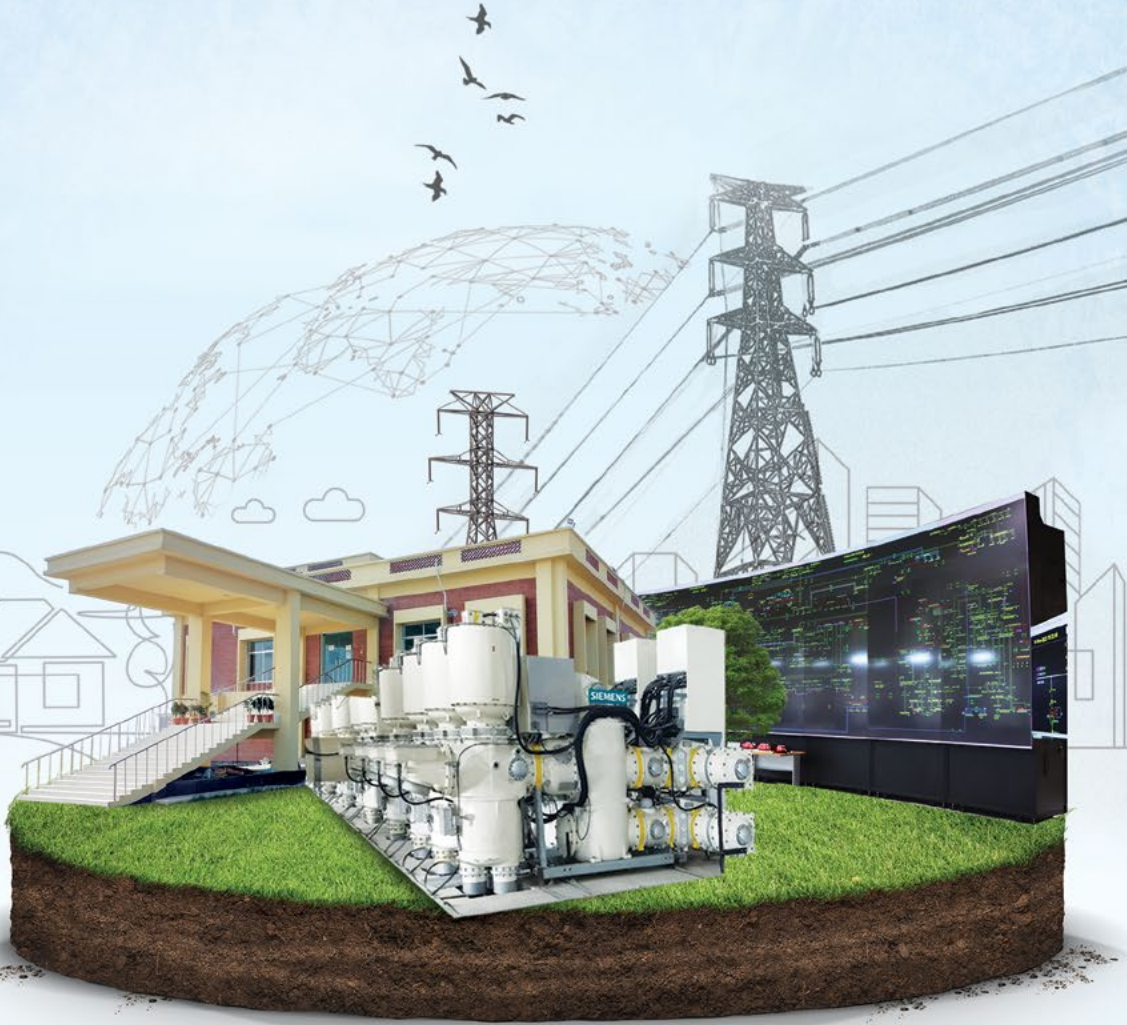




# ANNUAL REPORT 2022-2023



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

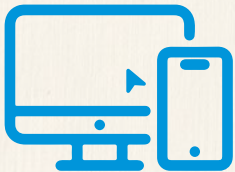




## WELCOME TO THE ANNUAL REPORT 2022-23

### Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) is the sole organization of Government of Bangladesh entrusted with transmission of power throughout the country. It is a government owned Public Limited Company which is listed at the Dhaka and Chittagong Stock Exchange.



#### Availability of the Annual Report

The Soft copy of the Annual Report is sent to all the shareholders, prior to holding the Annual General Meeting, giving due period of notice. Separately, for the benefit of all stakeholders, our report has been made available in the website: <http://www.pgcb.gov.bd>





গ্রামে গ্রামে বিদ্যুৎ সরবরাহ করিতে হইবে,  
ইহার ফলে গ্রাম বাংলার সর্বক্ষেত্রে উন্নতি হইবে

-বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

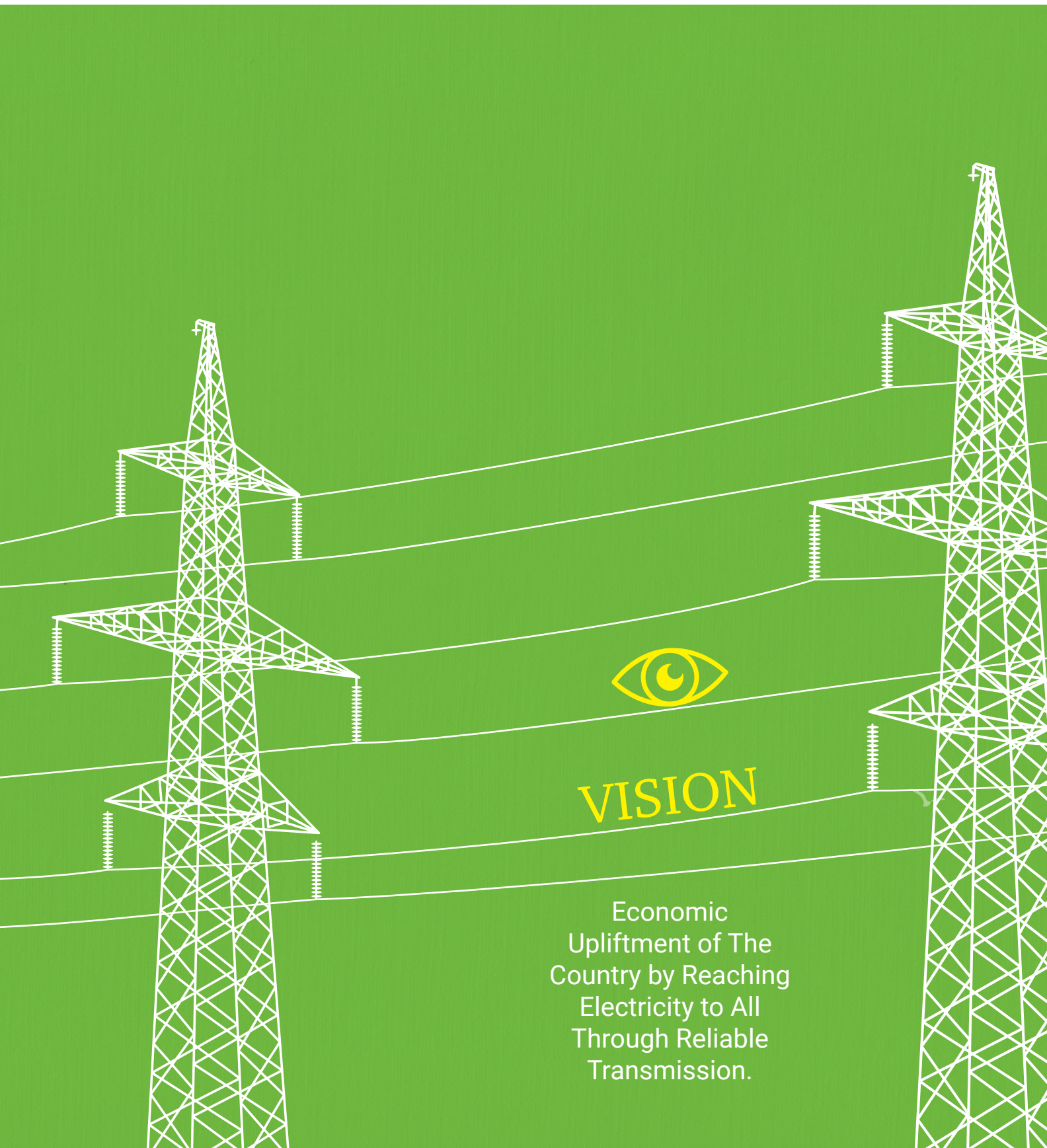












## VISION

Economic  
Upliftment of The  
Country by Reaching  
Electricity to All  
Through Reliable  
Transmission.





## MISSION

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





Electricity  
will go to  
every house.

Honorable Prime Minister  
Sheikh Hasina





# Table of Contents

Notice of the 27th  
Annual General  
Meeting

10

Directors'  
Profile

16

Key Persons of the  
Company

36

Financial &  
Operational  
Highlights

40

Directors'  
Report (Bangla)

46

Directors'  
Report (English)

62

Current Development  
Projects

78

Corporate  
Governance

119

Dividend  
Distribution Policy

138

Memorable  
Events

142

Auditor's  
Report

158

Grid  
Map

219

## ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর শেয়ারহোল্ডারগণের ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১০ ফেব্রুয়ারি, ২০২৪ শনিবার, সকাল ১১:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নবর্ণিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অন্তর্ভুক্ত রয়েছে:

### সাধারণ আলোচ্যসূচী:

- ১। ৩০ জুন, ২০২৩ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীসমূহ এবং পরিচালকগণের ও বহিঃনিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২। ৩০ জুন, ২০২৩ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন;
- ৩। কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন;
- ৪। কোম্পানির স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ/পুনঃনিয়োগ অনুমোদন;
- ৫। ৩০ জুন, ২০২৪ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা সমাপ্ত হওয়া পর্যন্ত) কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ এবং
- ৬। ৩০ জুন, ২০২৪ সমাপ্ত বছরের জন্য Corporate Governance Code Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।

### বিশেষ আলোচ্যসূচী:

- ৭। কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ (দ্বিতীয় সংশোধন ২০২০) অনুযায়ী পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড এর রেজিস্ট্রার্ড নাম পরিবর্তনের জন্য বিশেষ সিদ্ধান্ত হিসাবে পরিবর্তনসহ অথবা ছাড়াই নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত অনুমোদন:  
“কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ (দ্বিতীয় সংশোধন ২০২০) অনুযায়ী পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড এর রেজিস্ট্রার্ড নাম Power Grid Company of Bangladesh Limited এর পরিবর্তে Power Grid Bangladesh PLC করার এবং মেমোরেডাম অব এসোসিয়েশন ও আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন এর সংশ্লিষ্ট ধারা সংশোধনের অনুমোদন দেওয়া হয়।”
  - ৮। সরকারের শেয়ার মানি ডিপোজিট হতে শেয়ার ইস্যুর জন্য বিশেষ সিদ্ধান্ত হিসাবে পরিবর্তন সহ অথবা ছাড়াই নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত অনুমোদন:  
“পিজিসিবিতে সরকার কর্তৃক ২০২২-২৩ অর্থবছরে ইকুইটি হিসেবে প্রদত্ত ২,৫০৫,৪০,৪৯,৭৬০ টাকার বিপরীতে সংযুক্তি-ক তে বর্ণিত পদ্ধতি অনুযায়ী ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ২৫০,৫৪,০৪,৯৭৬টি Irredeemable and Noncumulative Preference Share সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর সম্মতি সাপেক্ষে সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর নামে ইস্যু করার অনুমোদন দেওয়া।”
- পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর সকল শেয়ারহোল্ডারগণকে উল্লিখিত তারিখ ও সময়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় ভার্চুয়ালি সংযুক্ত হওয়ার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,



(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)

কোম্পানি সচিব

### দ্রষ্টব্য:

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ১৯ ডিসেম্বর ২০২৩ খ্রি। রেকর্ড ডেট -এ কোম্পানির যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের নাম মেম্বার রেজিস্ট্রারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত থাকার জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২। কোম্পানির সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং 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 শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘণ্টা পূর্বে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, পিজিসিবি ভবন, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত হওয়া, ভোটিং ও প্রশ্ন/মতামত প্রদানের জন্য <https://powergrid27agm.digitalagmbd.net> লিংকে ভিজিট করতে হবে (বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু হওয়ার ৭২ ঘণ্টা পূর্বে ওয়েব পেজটি চালু হবে)।
- ৪। সম্মানিত পরিচালকগণের প্রতিবেদন ও বহিঃনিরীক্ষকদের আর্থিক প্রতিবেদন সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সকল শেয়ারহোল্ডারগণকে ই-মেইলের মাধ্যমে পাঠানো হবে। এছাড়াও শেয়ারহোল্ডারগণ পিজিসিবি'র ওয়েব সাইট [www.pgcb.gov.bd](http://www.pgcb.gov.bd) ভিজিট করে বার্ষিক প্রতিবেদন ডাউনলোড করতে পারবেন।

## সংযুক্তি-ক

০১. পাওয়ার গ্রিড কোম্পানিকে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত শেয়ার মানি ডিপোজিটের ক্ষেত্রে International Accounting Standards (IAS) 32 – Financial Instruments: Presentation অনুযায়ী লভ্যাংশকে পরিবর্তনশীল চলক হিসেবে বিবেচনা করতে হবে। সরকারকে প্রদত্ত লভ্যাংশের হার হবে মোট মূলধনের শতকরা হারের উপর ভিত্তি করে অগ্রাধিকার শেয়ারহোল্ডারদের জন্য কর পরবর্তী নিট মুনাফার অনুমিত শেয়ারের ২৫%।

$$\text{সরকারের অগ্রাধিকার শেয়ারের লভ্যাংশ} = \frac{\text{অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন}}{\text{সাধারণ শেয়ার মূলধন} + \text{অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন}} \times \text{কর পরবর্তী নিট মুনাফা} \times ২৫\%$$

নিচের ছকে ২০২১-২২ অর্থবছরে সরকারকে দেয় অনুমিত লভ্যাংশের পরিমাণ নির্ধারণ পদ্ধতি বর্ণনা করা হলো-

	টাকা (কোটিতে)
মোট সাধারণ শেয়ার মূলধন	৭১২.৭৩
অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন (শেয়ার মানি ডিপোজিট রূপান্তরের পরে)	৮,০৪৩.২৭
	৮,৭৫৬.০০
শতকরা	
সাধারণ শেয়ার	৮.১৪%
অগ্রাধিকার শেয়ার	৯১.৮৬%
২০২১-২০২২ এর কর পরবর্তী নিট মুনাফা (Net Profit after Tax)	১২২.৯১
অগ্রাধিকার শেয়ারহোল্ডারদের জন্য অনুমিত শেয়ার (১২২.৯১ x ৯১.৮৬%)	১১২.৯১
অগ্রাধিকার শেয়ারহোল্ডারদের জন্য লভ্যাংশ হিসাবে অনুমিত মোট লাভের (১১২.৯১ x ২৫%)	২৮.২৩

০২. শুধুমাত্র অগ্রাধিকার শেয়ার সরকারের নামে ইস্যু করা হলে সরকারের নামে কোন সাধারণ শেয়ার থাকছে না। অথচ সরকার পিজিসিবি'র মোট পরিশোধিত মূলধনের ৮০৪৩.২৭/৭১২.৭৩=১১.২৯ গুন অর্থ ইতোমধ্যে ইকুইটি হিসেবে যোগান দিয়েছে এবং চলতি ২০২২-২৩ অর্থ বছরে আরও ১,৪৮৯.০৭ কোটি টাকা যোগ হবে। তাই সরকার কর্তৃক ইতোমধ্যে প্রদত্ত অর্থের একটি অংশ (যেমন ৫%) সাধারণ শেয়ারে রূপান্তর করা হলে-

সরকার কর্তৃক ইতোমধ্যে প্রদত্ত ইকুইটি	৮,০৪৩.২৭ কোটি টাকা
প্রস্তাবিত সাধারণ শেয়ার (৮,০৪৩.২৭ x ৫%)	৪০২.১৬ কোটি টাকা
অগ্রাধিকার শেয়ার (৮,০৪৩.২৭ - ৪০২.১৬)	৭,৬৪১.১১ কোটি টাকা
প্রস্তাবিত সাধারণ শেয়ারের প্রতিটির মূল্য [গত ২৯/০১/২০২২ খ্রি. তারিখে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জে শেয়ারের ক্রোজিং প্রাইস ছিল ৫২.৪০ টাকা, যেহেতু সরকার ২০০১ সাল হতে ইকুইটিতে অর্থায়ন করে আসছে এবং তার বিপরীতে কোন প্রকার লভ্যাংশ পাচ্ছে না সেহেতু ১০ টাকা প্রিমিয়ামসহ শেয়ার মূল্য ২০ টাকায় নির্ধারণ করা যেতে পারে]	২০ টাকা
বৃদ্ধিপ্রাপ্ত সাধারণ শেয়ার সংখ্যা (৪০২.১৬/২০)	২০.১১ কোটি
বিদ্যমান শেয়ার সংখ্যা	৭১.২৭ কোটি



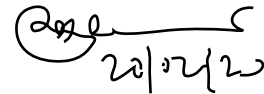
মোট শেয়ার সংখ্যা হবে (২০.১১+৭১.২৭)	৯১.৩৮ কোটি
২০২১-২২ এর কর পরবর্তী নিট মুনাফা (Net Profit after Tax)	১২২.৯১ কোটি
সরকারের শেয়ার হোল্ডিং হবে (২০.১১ x ১০০)/৯১.৩৮ (বর্তমান সরকারের নামে কোন শেয়ার নেই)	২২.০১%

০৩. অবশিষ্ট ৭,৬৪১.১১ কোটি টাকা ইকুইটিটির বিপরীতে অগ্রাধিকার শেয়ার ইস্যু করা হলে প্রাপ্য লভ্যাংশের হিসাব নিম্নরূপ (২০২১-২২ অর্থ বছরের হিসাব অনুযায়ী)-

	টাকা (কোটিতে)
সাধারণ শেয়ার মূলধন	৭১২.৭৩
প্রস্তাবিত সাধারণ শেয়ার মূলধন	৪০২.১৬
অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন (শেয়ার মানি ডিপোজিট রূপান্তরের পরে)	৭,৬৪১.১১
	৮,৭৫৬.০০

$$\begin{aligned} \text{সরকারের নামে ইস্যুকৃত অগ্রাধিকার শেয়ারের লভ্যাংশ} &= \frac{৭,৬৪১.১১}{৭১২.৭৩+৪০২.১৬+৭,৬৪১.১১} \times ১২২.৯১ \times ২৫\% \\ &= ২৬.৮২ \text{ কোটি টাকা} \end{aligned}$$

বিঃ দ্রঃ অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন বলিতে অর্থ বছরের শেষ দিন পর্যন্ত সরকার কর্তৃক প্রদত্ত অর্থ বুঝাইবে।



৩মাঃ সফিউল আলম

উপসচিব

অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



# Notice of 27<sup>th</sup> Annual General Meeting

The 27th Annual General Meeting of the Shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. will be held on 10 February 2024, Saturday at 11:00 a.m. on the digital platform for consideration of the following agenda:

## Ordinary Business:

- 1) To receive, consider and approve the Audited Financial Statements of the company for the year ended on 30 June 2023 along with the report of the directors and the external auditors;
- 2) To approve the recommended cash dividend for the year ended on 30 June 2023;
- 3) To elect / re-elect the directors of the company;
- 4) Approve the appointment / re-appointment of independent directors of the company;
- 5) Appointment of External Auditor of the company and determine the remuneration for the year ended on 30 June 2024 (until conclusion of the next Annual General Meeting) and
- 6) Appointment of regular professionals for the purpose of obtaining Corporate Governance Code Compliance Certificate and determine the remuneration for the year ended on 30 June 2024.

## Special Business:

- 7) To approve the change of registered name of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in accordance to the Companies Act 1994 (Second Amendment 2020) and pass the following resolution as Special resolution, with and without modification:

"Change the registered name of the company from "Power Grid Company of Bangladesh Limited" to "Power Grid Bangladesh PLC" according to the Companies Act, 1994 (Second Amendment 2020) and amend the relevant clauses of the Memorandum of Association and Articles of Association."

- 8) To approve the issuance of share from the Deposit for shares of Government and pass the following resolution as Special resolution, with and without modification:

"Issuance of 250,54,04,976 Irredeemable and Non-Cumulative Preference Shares of face value of Tk. 10 each as per the procedure described in Annexure-A in the name of the Secretary, Power Division against Tk. 2,505,40,49,760 provided as equity by the Government in PGCB during the financial year 2022-23 subject to the consent of Bangladesh Securities and Exchange Commission."

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

By the order of the board of directors,



(Md. Jahangir Azad)  
Company Secretary

## Note:

- 1) The record date of the meeting is 19 December 2023. All the shareholders of the company whose name are in the member register and in the list of CDBL on record date are eligible to be virtually connected to the annual general meeting and will receive dividend if approved in the meeting.
- 2) The shareholder of the Company who is eligible to attend and vote at the meeting may appoint a proxy to get connected and vote on his behalf. Properly filled and signed proxy form attaching the Revenue Stamp of Tk. 20 must be submitted to the Company Head Office, PGCB Building, 2nd Floor, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 at least 48 hours before the commencement of the Annual General Meeting.
- 3) To join the annual general meeting held through digital platform, to vote and to provide question/opinion, visit the link <https://powergrid27agm.digitalagmbd.net> (Web Page will be activated 72 hours before the start of the Annual General Meeting).
- 4) The annual report containing the report of the respected directors and the financial report of the external auditors will be sent to all the shareholders by e-mail. Shareholders can also download the annual report by visiting PGCB's website [www.pgcb.gov.bd](http://www.pgcb.gov.bd).



## উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় পিজিসিবি

মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ নিরবচ্ছিন্নভাবে দেশের সকল মানুষের নিকট পৌঁছে দেয়াই আমাদের অঙ্গীকার  
সাম্প্রতিক সময়ে চালুকৃত পিজিসিবি 'র কয়েকটি গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন অবকাঠামো



রহনপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন



বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



রহনপুর ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি লাইন



মেঘনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন ( পদ্মা রিভারক্রসিং)



বাশখালী-মদুনাঘাট-মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি লাইন



# **DIRECTOR'S** **PROFILE**



# Directors' Profile



**Mr. Md. Habibur Rahman, BPAA**

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



Md. Habibur Rahman, BPAA took over as Senior Secretary to the Power Division on June 01, 2023. He was the Secretary of the Power Division prior to this appointment. Before being elevated to the post of Secretary, Power Division on 12 November, 2020, he served as Additional Secretary (Budget-1) in the Finance Division, Ministry of Finance.

Mr. Rahman, took over the responsibility of Chairman of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. on 21 January, 2023. Before being elected as a Chairman, he worked as a Director of this company since 20 November, 2020.

He joined the Bangladesh Civil Service (Administration) cadre in 1991 and belongs to the 10<sup>th</sup> batch. He started his career as an Assistant Commissioner in the Office of the Divisional Commissioner Rajshahi and subsequently posted at 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. He was posted in the Office of the Deputy Commissioner of 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 at Finance Division from January'03 to September'05 and at Ministry of Education from February'06 to May'07.

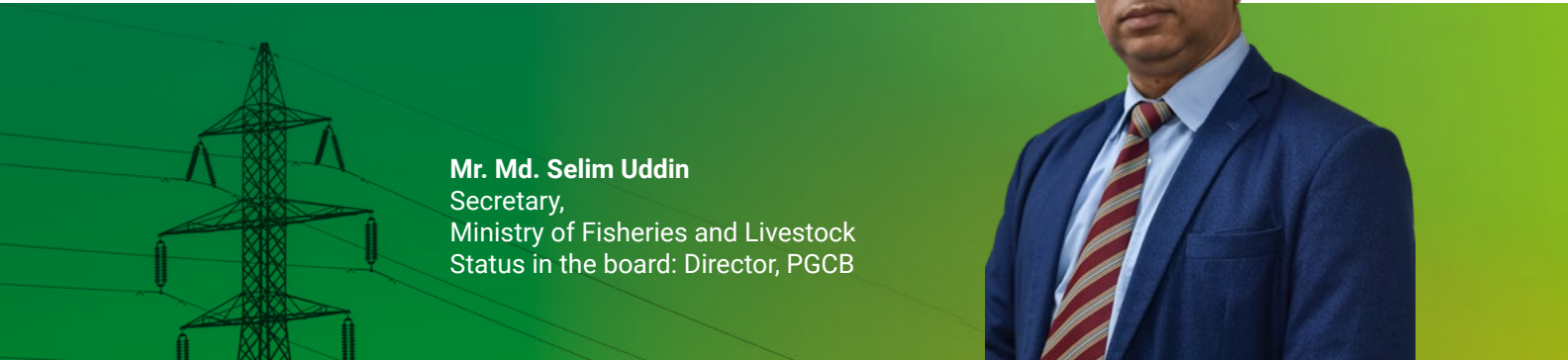
The high point of his career has been his long stint of more than fifteen years in the Finance Division.

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's 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.





**Mr. Md. Selim Uddin**  
Secretary,  
Ministry of Fisheries and Livestock  
Status in the board: Director, PGCB

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

Currently, he is working as the Secretary, Ministry of Fisheries and Livestock. Before joining Ministry of Fisheries and Livestock, he was working as Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) under the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

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

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

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

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

**Engr. Md Mahbubur Rahman**  
Chairman (Grade-1),  
Bangladesh Power Development Board  
Status in the board: Director, PGCB



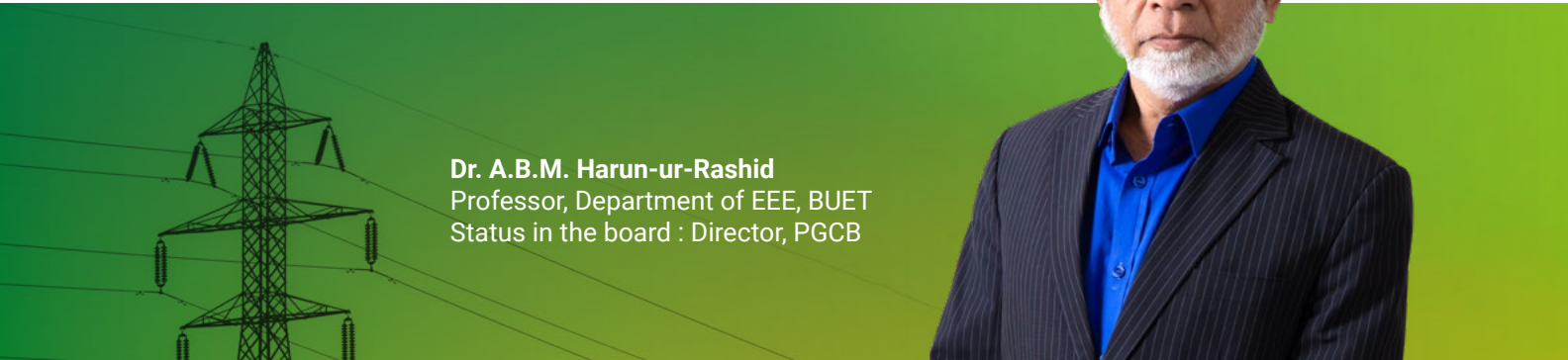
Engr. Md Mahbubur Rahman took over the charge as Chairman (Grade-1) of Bangladesh Power Development Board (BPDB) on 31 January 2022. He is the 38<sup>th</sup> Chairman of BPDB. Before joining as Chairman, he was the Member (Company Affairs) of BPDB. He was born in Shariatpur district on 1 September,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

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

1, Director IPP Cell-3 and as Chief Engineer Private Generation. Later he also served as Member (Distribution) of BPDB.

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

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



**Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid**  
 Professor, Department of EEE, BUET  
 Status in the board : Director, PGCB

Dr. A. B. M. Harun-ur-Rashid received B.Sc. in Electrical & Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) Dhaka, Bangladesh in 1984 and M.Sc. in Engineering from Oita University, Japan in 1988 and Ph.D. from The University of Tokyo, Japan in 1996. He has been serving as faculty member in the Department of Electrical & Electronic Engineering at BUET since 1996 where he was promoted as Professor in 2006.

He also served as Design Engineer at the Tokyo Design Center of Texas Instruments Japan Ltd. between 1988-1993 where he worked on the research and development of Bi-CMOS process for mixed signal VLSI circuits. He was a Research Fellow at Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan between 2001 to 2003 where he demonstrated very small size integrated antenna with very high transmission gain achieved by proton implantation on a Si-substrate. Dr. Rashid is a senior member of IEEE.

He was the president of IEEE Bangladesh Section in 2010, founding Secretary of IEEE Electron Device Society Bangladesh Chapter, and took the

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

He also received the Japanese Government Ministry of Science, Education, Culture and Sports (MONBUSHO) Scholarship from April 1986 - March 1988 to complete Master's degree in Electronic Engineering and from April 1985 - March 1986 to study the Japanese Language Courses. Dr. Rashid have published 77 technical papers in various peer reviewed national and international journals and conference proceedings. He holds Japanese patents EP1617475 awarded in January 2006.

**Engr A. K. M. A. Hamid**  
 President,  
 Central Executive Committee  
 Institution of Diploma Engineers, Bangladesh (IDEB)  
 Status in the board : Director, PGCB



Engr. A. K. M. A. Hamid is a highly accomplished individual with an extensive and diverse portfolio of contributions in various fields. As a director of PGCB and the Dhaka WASA Board, a board member of the Bangladesh Technical Education Board (BTEB), and a member of the BQF Committee of the Government of Bangladesh, his influence spans critical sectors.

His involvement in the Dhaka Officers Club and honorary membership at the Colombo Plan Staff College (CPSC), Manila, Philippines, reflects his commitment to professional networks and international collaborations. Engr. Hamid is also a member of the Skillman Network, an organization within the European Union (EU) focused on skills development.

With a rich history of service, he has been part of significant committees, including the National Water Council, National Housing Policy Committee, and the Committee of Dhaka and Neighboring Area Flood Protection Works. Notably, he played a key role in the establishment of the Global Entrepreneurship Network's Bangladesh chapter, emphasizing his dedication to fostering entrepreneurship on a global scale.

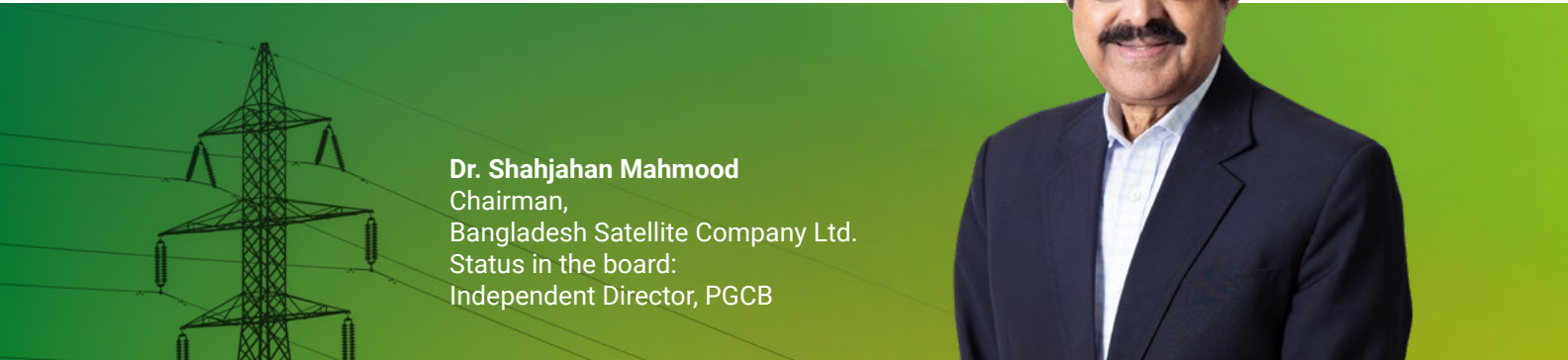
As the editor of the Karigar journal and Co-chairman of the SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF), Engr. Hamid has demonstrated leadership in promoting socio-technical advancements. His founding role and Secretary-General position at

SDEF showcases his commitment to professional forums. Additionally, his leadership led to the establishment of the Mid-Level Engineers Forum of Asia Pacific.

Beyond his professional achievements, Engr. Hamid has made significant contributions to education by founding Kabi Nazrul High School at Keraniganj, Dhaka. His service in Dhaka WASA, where he retired as a Superintending Engineer in 2006, and his association with various government and international organizations underscore his diverse expertise.

Engr. Hamid's educational background includes a Diploma Engineering Degree in Civil Engineering from the Bangladesh Technical Education Board in 1969. He has also pursued further studies and obtained certificates from the University of Dhaka, Japan, and Australia in areas such as research methodology, water treatment plant and waterworks design, utility management, and leadership capacity enhancement.

Widely recognized as a foremost columnist, Engr. Hamid's writing on engineering, technology, and development showcases his prowess as a development researcher. His pioneering role in implementing the rights of the masses, particularly during the great war of the liberation in Bangladesh in 1971, highlights his dynamic and influential contributions to societal progress.



**Dr. Shahjahan Mahmood**  
Chairman,  
Bangladesh Satellite Company Ltd.  
Status in the board:  
Independent Director, PGCB

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

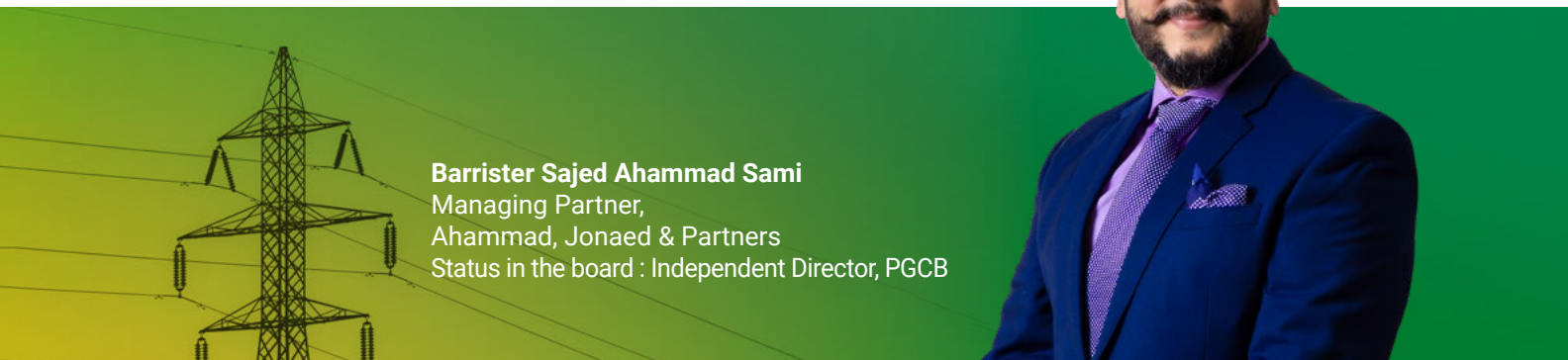
From 2012 to 2015, he was the Software Lead and then a Systems Engineer in the Program Office for the Acquisition and Modernization of a Surveillance System at US Marine Corps at Quantico Marine Base, VA, USA. From 2004 to 2012, he worked at the Naval Surface Warfare Center (NSWC), Indian Head, MD, USA on a wide variety of problems, such as safety analysis of weapons, health monitoring of solid propellant rockets, information assurance of computer networks. Before joining NSWC, he worked for 4 years at the Naval Research Lab, Washington, DC

as a Systems Engineer in Electronic Warfare Branch and another 4 years at the Naval Air Warfare Center, Aircraft Division (NAWCAD), Patuxent River, MD in the Simulation and Stimulation Branch developing software for simulating IR and UAV sensors on aircrafts. He graduated from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET), Dhaka earning a B.Sc. Engineering (Electrical) degree.

He obtained an M.S degree in Operations Research from Massachusetts Institute of Technology (MIT), Cambridge, MA with a major in Communication Engineering and a Ph.D. Degree in Systems Engineering from the same school. He taught graduate level courses in Stochastic Processes as an Adjunct Faculty for 3 years at the Florida Institute of Technology, Pax River Campus, MD.

He has presented research papers and chaired many sessions on Structural Health Monitoring in conferences held at Stanford University, Tokyo, Spain, Italy, UK and other countries.





**Barrister Sajed Ahammad Sami**  
Managing Partner,  
Ahammad, Jonaed & Partners  
Status in the board : Independent Director, PGCB

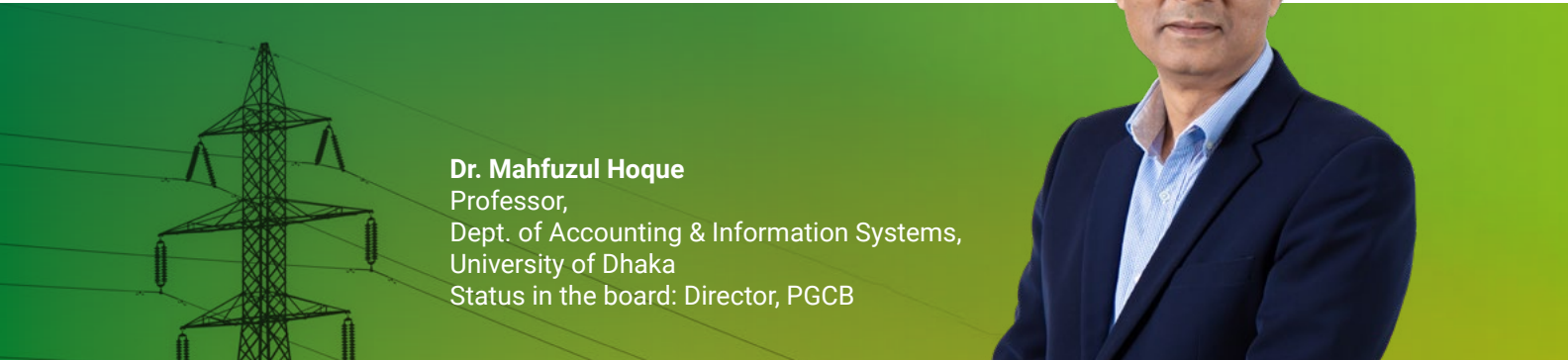
Being a third-generation lawyer, Mr. Sajed Ahammad Sami comes from a family deep-rooted in our legal heritage with his father being a Justice of the Supreme Court of Bangladesh and his grandfather being a Deputy Magistrate of the then British India.

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 companies, Colors & Stitches Ltd. and New Asia Fashions 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 around the world. In his spare time, Mr. Ahammad loves to play cricket and listen to music.



**Dr. Mahfuzul Hoque**  
 Professor,  
 Dept. of Accounting & Information Systems,  
 University of Dhaka  
 Status in the board: Director, PGCB

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

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

His academic record embeds on admirable combination of engineering and accounting &

accountability especially accountability on spending public money. He has been 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 Editor-in-Chief of the "Journal of Financial Markets and Institutions" published by BICM, 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, Management Engineering and Accounting & Accountability in both the private and public sector enterprises. He strives to investigate how accounting and accountability is institutionalized in diverse organization in the LDC environment.

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



**Mr. Istak Ahmmed**  
Managing Director and CEO,  
3i Asset Management Company Ltd.  
Status in the board:  
Independent Director, PGCB

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

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

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

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

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



**Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC**  
Additional Secretary, Power Division,  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources  
Status in the board: Director, PGCB

Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, ndc is currently serving as an Additional Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. He became a director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) on 09 February 2023. He is a graduate in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET), Dhaka and obtained M. Engineering and Ph.D. in Industrial and Production Engineering (IPE) from the same institution.

He started his carrier as Assistant Engineer in Bangladesh Power Development Board. Then after passing the Bangladesh Civil Service Examination, he joined as Assistant Commissioner of Taxes in 1995 and worked under National Board of Revenue in different capacities up to Joint Commissioner of

Taxes. In 2012, he had been promoted as Deputy Secretary and worked in Anti-Corruption Commission and Energy & Mineral Resources Division. He was also posted in a diplomatic assignment in the Embassy of Bangladesh, Berlin as Commercial Counsellor. Promoted as Joint Secretary in 2018, he served in the Ministry of Civil Aviation & Tourism and Ministry of Education. He completed the prestigious National Defence Course in 2021.

Besides this he received several trainings at home and abroad as well as took part in different international conferences and negotiation meetings as a member of Bangladesh delegation. He has travelled more than fifty countries around the globe. He is happily married and blessed with a beloved daughter.



**Mr. Faiyez Ahamed**

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

Mr. Faiyez Ahamed has been appointed as Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. on October 21, 2023. He started his career as an Assistant Commissioner in the Office of the Deputy Commissioner, Khulna. He is working as Joint Secretary, Power Division, Ministry of power, Energy and Mineral Resources.

Before joining the Power Division, he was working as Joint Secretary (Input), Ministry of Agriculture. As a member of Bangladesh Civil Service Administration Cadre, Faiyez Ahamed worked at different levels of field administration such as Assistant Commissioner and Magistrate, Assistant Commissioner (Land), Magistrate of Speedy Trial Court (Magistrate 1st

class), Upazilla Nirbahi Officer, Additional Deputy Commissioner, Deputy Director (Local Government), Private Secretary to Minister, Ministry of Housing and Public Works, Deputy Commissioner & District Magistrate, Bogura.

He participated in different skill enrichment training courses in home and abroad. Mr. Faiyez Ahamed was born in a respected muslim family in Mirsarai upazila, Chattogram. He completed his graduation and post-graduation in Mathematics from Jagannath University College under University of Dhaka. He secured first class first position in MSc. He is married and blessed with a beloved daughter.



**Mr. A. K. M Gause Mohiuddin Ahmed**  
 Managing Director,  
 Power Grid Company of Bangladesh Ltd.  
 Status in the board : Director, PGCB

Mr. A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed, currently working as the Managing Director of Power Grid company of Bangladesh Ltd. (PGCB), born in a respectable muslim family in 1965 at Tongi Bari in the district of Munshiganj. He assumed the responsibility of the said position on 13<sup>th</sup> June 2023.

Mr. Mohiuddin, having around 35 years of diverse experience in power sector, obtained Bsc. Engineering degree in Electrical and Electronics (EEE) from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1987. He passed the Higher Secondary School Certificate (HSC) Examination from Notre Dame College, Dhaka in 1981 and Secondary School Certificate (SSC) Examination from Nawabpur Govt. High School, Dhaka in 1979. Soon after possessing the Bsc. degree from BUET he joined Bangladesh Power Development Board (BPDB) as Assistant Engineer in December 1988.

He worked in various positions during his long service career. At first he was posted to Shikalbaha Power Plant where he worked for 2.5 years. There after he was assigned to work at the Design and Inspection-2 of Bangladesh Power Development Board, where he worked for around 6.5 years. He was successfully performed and contributed in designing a significant number of 132 kV & 230 kV

grid substations of BPDB including new development project of substations. After formation of PGCB, Engr. A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed joined in the company on March 1998 and performed his duty as Sub-Divisional Engineer, Executive Engineer and Superintending Engineer in Design and Quality Control wing until April 2016. In the Design & Quality Control wing he was responsible for 400 kV, 230 kV and 132 kV substation and transmission line design for PGCB grid network including new substation and transmission line development projects. He was also worked in various top level position of PGCB as Superintending Engineer (SE) of SCADA Division, Project Director (SE) of WGND Project and Project Director (Chief Engineer) of ESPNER Project. He also served as Chief Engineer (Project Monitoring) until the appointment of the Managing Director of the Company.

During his long service career, Mr. Mohiuddin has participated lots of training programs at home and abroad. He visited many countries as official delegation for training, Inspection of Equipment & Materials and manufacturing process. Mr. Mohiuddin is Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) and Life Member of the BUET Alumni. He is married and blessed with two beloved sons.



রহনপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি সম্মিলন লাইন

# Board of Directors



Standing from Left to Right

**Mr. Istak Ahmmed**  
Independent Director

**Dr. Mahfuzul Hoque**  
Director

**Engr. A.K.M.A Hamid**  
Director

**Dr. Syed Masum Ahmed  
Choudhury, NDC**  
Director

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

**Mr. A.K.M Gause Mohiuddin  
Ahmed**  
Director





Standing from Left to Right

Mr. Md. Habibur Rahman, BPAA  
Chairman

Engineer Md. Mahbubur  
Rahman  
Director

Dr. Shahjahan Mahmood  
Independent Director

Mr. Md. Selim Uddin  
Director

Mr. Faiyez Ahamed  
Director

Barrister Sajed Ahammad Sami  
Independent Director



## Board of Directors (2022-2023)



**Mr. Md. Habibur Rahman, BPAA**  
Chairman



**Dr. Ahmad Kaikaus**  
Ex-Chairman



**Engineer Md. Mahbubur Rahman**  
Director



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



**Engr. A.K.M.A Hamid**  
Director



**Dr. Shahjahan Mahmood**  
Independent Director



**Barrister Sajed Ahammad Sami**  
Independent Director



**Dr. Mahfuzul Hoque**  
Director





**Mr. Istak Ahmmed**  
Independent Director



**Mr. Md. Selim Uddin**  
Director



**Dr. Syed Masum Ahmed  
Choudhury, NDC**  
Director



**Mr. Md. Nurul Alam**  
Director



**Mr. Golam Kibria**  
Ex-Managing Director



**Mr. A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed**  
Managing Director



# The Board Committees

## ADMINISTRATIVE AFFAIRS COMMITTEE

Name	Position	Status
Mr. Md. Habibur Rahman, BPAA	Director	Convenor
Dr. Shahjahan Mahmood	Independent Director	Member
Mr. Faiyez Ahmed	Director	Member
Mr. A. K. M Gause Mohiuddin Ahmed	Managing Director	Member

## AUDIT COMMITTEE

Name	Position	Status
Mr. Istak Ahmmed	Independent Director	Convenor
Dr. Mahfuzul Hoque	Director	Member
Barrister Sajed Ahammad Sami	Independent Director	Member
Mr. Md. Selim Uddin	Director	Member
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC	Director	Member

## NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

Name	Position	Status
Mr. Istak Ahmmed	Independent Director	Convenor
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC	Director	Member
Engr. A. K. M. A Hamid	Director	Member
Mr. Faiyez Ahmed	Director	Member



**LEGAL AFFAIRS COMMITTEE**

Name	Position	Status
Barrister Sajed Ahammad Sami	Independent Director	Convenor
Engr. A. K. M. A Hamid	Director	Member
Mr. Md. Selim Uddin	Director	Member

**PROCUREMENT BOARD COMMITTEE**

Name	Position	Status
Dr. A.B.M Harun-ur-Rashid	Director	Convenor
Engineer Md. Mahbubur Rahman	Director	Member
Engr. A. K. M. A Hamid	Director	Member
Mr. A. K. M Gause Mohiuddin Ahmed	Managing Director	Member

**OPGW RELATED COMMITTEE**

Name	Position	Status
Dr. Shahjahan Mahmood	Independent Director	Convenor
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid	Director	Member
Dr. Mahfuzul Hoque	Director	Member
Mr. Md. Selim Uddin	Director	Member
Mr. A. K. M Gause Mohiuddin Ahmed	Managing Director	Member



# Key Persons of the Company



**A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed**  
Managing Director



**Md. Anowarul Islam**  
Executive Director (HRM)



**Abdur Rashid Khan**  
Executive Director (P&D)



**Md Abdul Monayem Chowdhury**  
Executive Director (O&M)



**Abul Kalam Azad**  
Executive Director (Finance)



**Md. Shafiullah**  
Chief Engineer & PD



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



**Sk. Zakiruzzaman**  
Chief Engineer & PD



**Md. Moksedur Rahman**  
Chief Engineer (Transmission-2)



**Q.M. Shafiqul Islam**  
Chief Engineer & PD



**Md. Abul Kashem**  
Chief Engineer & PD





**Dr. Md. Farid Ahmmed PEng.**  
Chief Engineer & PD



**Md. Sultan Alam**  
Chief Engineer & PD, (A/C)



**Md. Abdur Rashid**  
Chief Engineer (OFC)



**Mohd. Rubbatul Islam**  
Chief Engineer  
(Project Monitoring)



**Md. Shahadat Hossain**  
Chief Engineer & PD, (A/C)



**Sardar Mohammad Zafrul Hasan**  
Chief Engineer (P&D), (A/C)



**Mohammed Faizul Kabir**  
Chief Engineer  
(Transmission-1), (A/C)



**Md. Delowar Hossain**  
Chief Engineer & PD, (A/C)



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



**Md. Belayet Hossain**  
General Manager (Finance)



**Rupak Muhammad Nasrullah Zaidi**  
General Manager (P&A)



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



**Md. Jahangir Azad**  
Company Secretary



# PGCB at a glance

## (2022-2023)

### 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

15,000 Crore

### Paid up Capital in Taka as on 30.06.2023

712.73 Crore

### Turnover in Taka of 2022-2023

2,440.15 Crore

### Net loss before tax in Taka of 2022-2023

681.76 Crore

### Transmission Line as on 30.06.2023

- 400 kV- 1,972 circuit km
- 230 kV- 4,236 circuit km
- 132 kV- 8,509 circuit km (Including other entities)

### Substations as on 30.06.2023

- HVDC-One Station  
(2x500 Megawatt HVDC back to back station)
- 400/230 kV-07 Nos. (8,195 MVA) (Including other entities)
- 400/132 kV-04 Nos. (2,795 MVA)
- 230/132 kV-30 Nos. (16,375 MVA) (Including other entities)
- 230/33 kV-05 Nos. (1,390 MVA)  
(Including other entities)
- 132/33 kV-168 Nos. (31,717 MVA)  
(Including other entities)

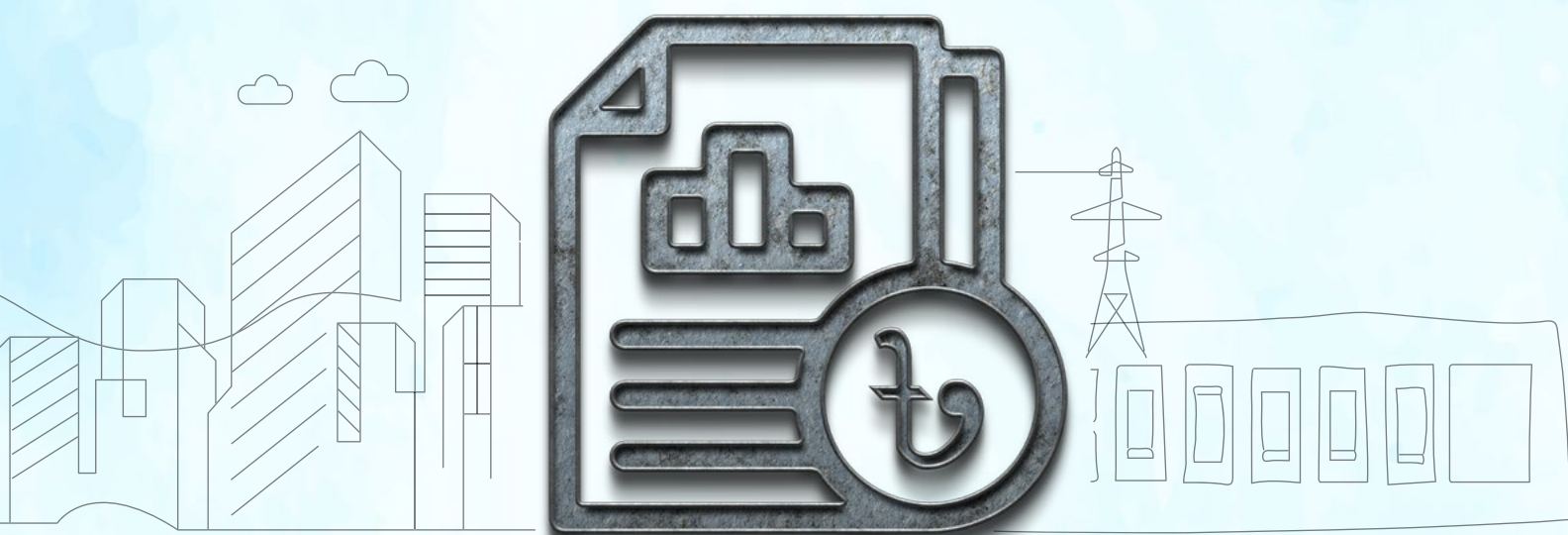
### Manpower as on 30.06.2023

3,293 persons.

### Listed with DSE/CSE

09 October 2006





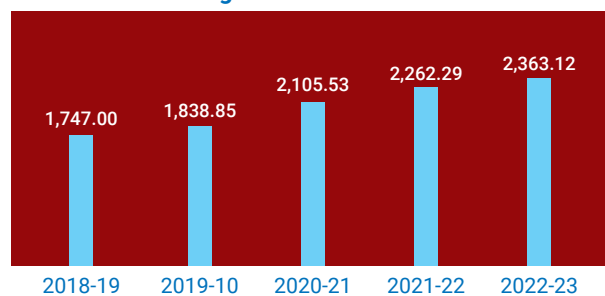
# **FINANCIAL & OPERATIONAL HIGHLIGHTS**

# PGCB'S Five-Year Review

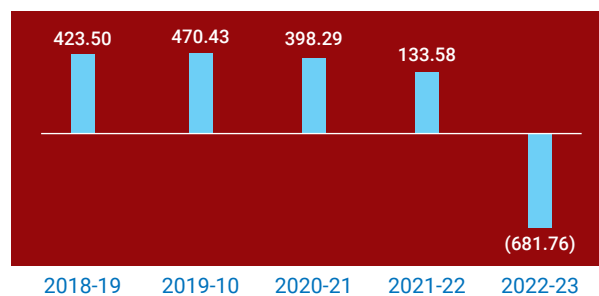
Figure in Crore

Particulars	Unit	2022-23	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19
<b>Key financial figures</b>			Restated	Restated		
Paid up Capital	BDT	712.73	712.73	712.73	712.73	460.91
Gross Fixed Asset	BDT	29,529.36	24,612.56	22,241.19	21,700.86	21,312.84
Transmission Charge	BDT	2,363.12	2,262.29	2,105.53	1,838.85	1,747.00
Profit/(Loss) before Tax	BDT	(681.76)	133.58	398.29	470.43	423.50
Profit/(Loss) after Tax	BDT	(626.57)	121.24	292.21	244.56	384.00
Total Current Assets	BDT	7,174.74	6,047.90	5,841.75	3,794.78	3,281.09
Total Current Liabilities	BDT	2,248.48	1,924.87	1,841.27	1,690.97	1,228.93
<b>Financial Ratios &amp; others</b>						
Return on Average Net Fixed Assets	%	6.60	7.69	6.15	6.54	5.77
Debt Service Coverage Ratio	times	0.96	1.42	1.45	2.03	3.29
Debt - Equity	ratio	78:22	77:23	74:26	73:27	70:30
Accounts Receivable to Sales	months	5.13	4.37	3.89	3.76	3.74
Current Ratio	ratio	3.19	3.14	3.17	2.24	2.74
Quick Ratio	ratio	2.92	2.92	3.02	2.12	2.64
Operating Expenses to Revenue	%	61.07	56.07	64.46	56.00	61.00
No of Share outstanding (in crore)	Number	71.27	71.27	71.27	71.27	46.09
Dividend per Share (Cash)	%	10	10	20	20	20
Net Operating Cashflow per Share	BDT	16.11	11.53	13.69	15.29	9.98
Net Assets Value per Share (NAV)	BDT	159.47	133.24	121.43	101.17	84.77
Earning per Share -Basic	BDT	(8.79)	1.70	4.10	3.43	5.39

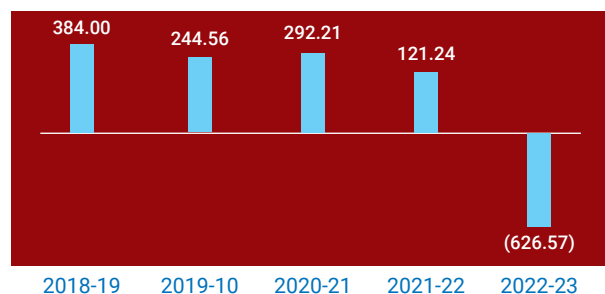
Transmission Charge BDT



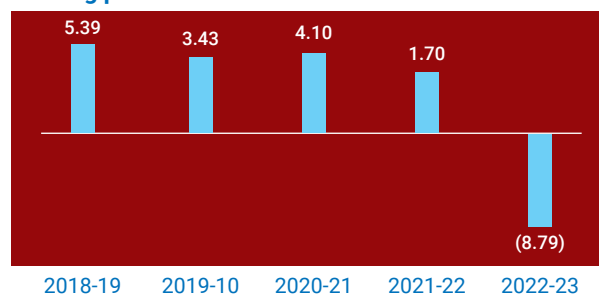
Profit before Tax BDT



Profit after Tax BDT



Earning per Share BDT



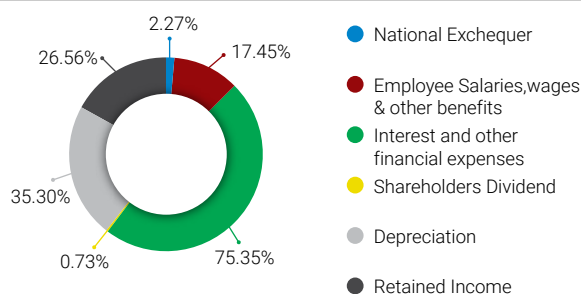
# Value Added Statement

for the year ended June 30,2023

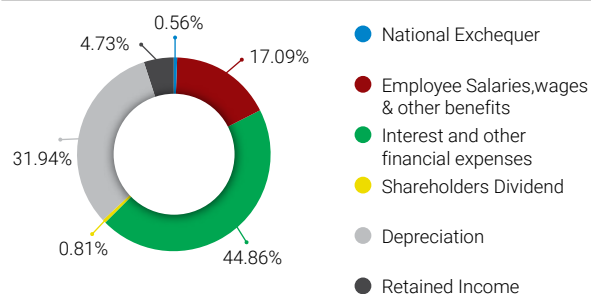
Particulars	2022-2023 BDT	%	2021-2022 BDT	%
<b>Value Added:</b>				
Revenue	24,401,484,736	-	23,335,996,382	
Less: payment for Services	2,105,058,721	-	2,424,944,352	
	22,296,426,015	91.91%	20,911,052,030	95.58%
Other Income	1,963,298,540	8.09%	967,821,244	4.42%
<b>Value Added during the year</b>	<b>24,259,724,555</b>	<b>100.00%</b>	<b>21,878,873,274</b>	<b>100.00%</b>

<b>Value Distributed:</b>				
National Exchequer	(551,873,126)	-2.27%	123,364,550	0.56%
Employee Salaries,wages & other benefits	4,232,726,257	17.45%	3,739,269,654	17.09%
Interest and other financial expenses	18,279,880,119	75.35%	9,815,895,154	44.86%
Shareholders Dividend	178,173,524	0.73%	178,173,524	0.81%
Depreciation	8,564,730,368	35.30%	6,987,954,763	31.94%
Retained Income	(6,443,912,587)	-26.56%	1,034,215,629	4.73%
<b>Value Distributed during the year</b>	<b>24,259,724,555</b>	<b>100%</b>	<b>21,878,873,274</b>	<b>100%</b>

**Value Added Statement 2022-23**



**Value Added Statement 2021-22**





**Transmission Lines**  
(Including other entities)

2022-23

**14,717**

circuit kilometers

2021-22

**13,889**

circuit kilometers



**Grid Substations**  
(Including other entities)

2022-23

**214**

Nos.

2021-22

**209**

Nos.



**Net Power  
Transmission**

2022-23

**81,394**

million-kilowatt hours

2021-22

**78,100**

million-kilowatt hours





### Sub-Station Capacity (PGCB only)

2022-23

61,525  
MVA

2021-22

47,675  
MVA



### Transmission Loss

2022-23

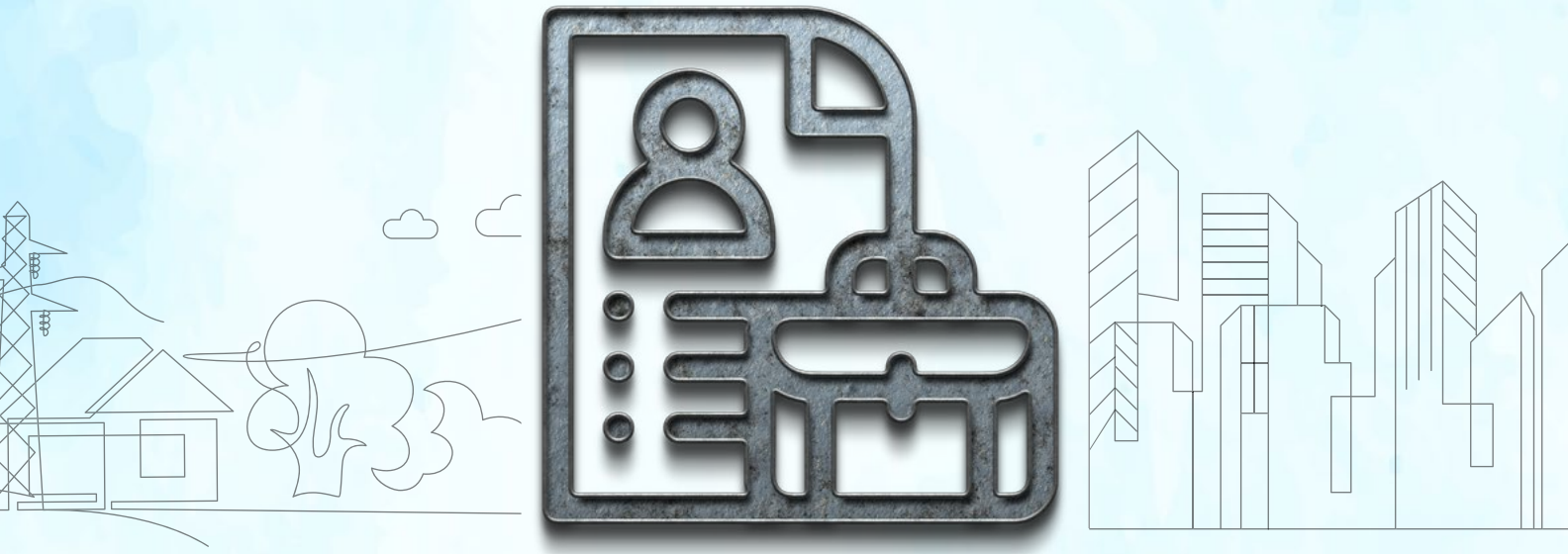
3.07%

2021-22

3.05%



বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



# পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন



# পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. (পিজিসিবি) এর ২৭তম 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 পরিবর্তন করে যাচ্ছে। কোম্পানির মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রিডকে ক্রমোন্নয়নের মাধ্যমে আরও দক্ষ ও কার্যকর করে গড়ে তোলা। এ লক্ষ্যে পিজিসিবি প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন 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 ৯০০১:২০১৫ সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান BS OHSAS ১৮০০১:২০০৭ অর্জন করেছে পিজিসিবি। এ কোম্পানি গঠনের উদ্দেশ্যের মধ্যে আঞ্চলিক, জাতীয় এবং আন্তর্জাতিক উচ্চ ভোল্টেজের নেটওয়ার্ক সিস্টেমের মধ্যে সমন্বয় সাধন এবং পরিচালন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বিদ্যুৎ সেক্টরে পরামর্শ সেবা প্রদান, ইউটিলিটি প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ বিষয়ক সামগ্রিক নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন, বিদ্যুৎ ক্রয়-বিক্রয়ও পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

কোম্পানি আইন অনুযায়ী, প্রতিবছর বার্ষিক সাধারণ সভার মাধ্যমে পিজিসিবি শেয়ারহোল্ডারদের কাছে বিগত অর্থবছরের পূর্ণাঙ্গ কার্যক্রম তুলে ধরে। এর মধ্য দিয়ে প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু পরিচালনা ও জবাবদিহিতার সংস্কৃতি অনুসরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে। এজিএম-এ শেয়ারহোল্ডারদের প্রদত্ত মূল্যবান ও যৌক্তিক

পরামর্শগুলো পিজিসিবি গুরুত্বের সঙ্গে বিবেচনা করে আসছে।

পিজিসিবির ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে-

## কোম্পানির মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ১,৯৭২ সার্কিট কিলোমিটার, ২৩০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৪,২৩৬ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৮,৫০৯ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে স্থাপিত ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিসি ব্যাক-টু-ব্যাক স্টেশন (দুটি ব্লক সম্পন্ন) এর মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে।

এছাড়াও সাতটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, চারটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩০টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, পাঁচটি ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৬৮টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র রয়েছে (অন্যান্য সংস্থাসহ)। কোম্পানি আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থবছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে তিনটি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুতের গ্রিড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিদিন ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে ১,০০০ মেগাওয়াট, কুমিল্লা হয়ে ১৬০ মেগাওয়াট এবং আদানি বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে রহনপুর হয়ে ১৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি আমদানি চলমান থাকায় দেশে বিদ্যুৎ ঘাটতি না থাকলেও কোন কোন স্থানে কিছুটা সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে, যা দূর করতে বিভিন্ন প্রকল্পের অধীনে পিজিসিবি উন্নয়নমূলক কাজ করে যাচ্ছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০২২-২৩ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ৩,২৯৩ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ২৮ জন নতুন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ দিয়েছে।

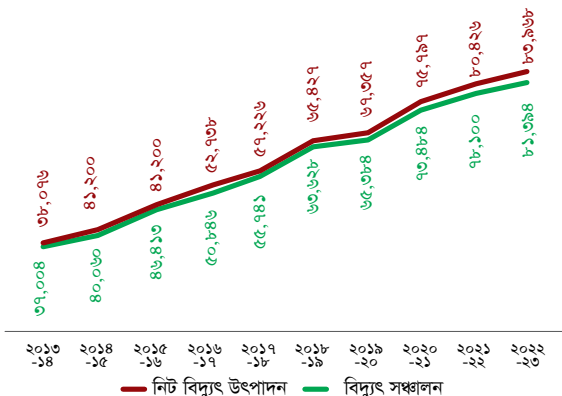


## কর্মযুক্ত পরিচালনা

বর্তমানে Integrated Energy & Power Master Plan (IEPMP) -২০২৩ এর সাথে সামঞ্জস্যতা রেখে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর স্বপ্ন “ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” বাস্তবায়নে পিজিসিবি শক্তিশালী গ্রিড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার কাজ জোরদার করেছে। 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 হয়েছে। বিগত অর্থবছরে পিজিসিবি ৭০০.০৯৭ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং ১৬টি উপকেন্দ্র নির্মাণ/আপগ্রেডেশন এর মাধ্যমে ৪,১৫৩ এমভিএ ক্ষমতা বৃদ্ধি করেছে। বিগত দশ বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৮১,৩৯৪ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে, যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা প্রায় ৪.২২ শতাংশ বেশি। উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্যতা রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে। পূর্বের অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে ৪০০ কেভি সঞ্চালন অবকাঠামো ৩২ শতাংশ বাড়ানো হয়েছে।

উৎপাদন ব্যবস্থা ও পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের উন্নয়নের মাধ্যমে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছর হতে গত দশ বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে দেখানো হলো:

বিগত দশ বৎসরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন



সারণি-১ : বিগত ১০ বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন।

## রক্ষণাবেক্ষণ

বিগত ২০২২-২৩ অর্থবছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে শুরু শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোটখাটো সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availability) ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ এবং গ্রিড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ। বিগত বছরে বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস ৩.০৭ শতাংশ।

২০১৩-২০১৪ হতে ২০২২-২৩ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণিতে দেখানো হলো:

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রিড উপকেন্দ্র
১	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৬%
২	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৯%
৩	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
৪	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৫	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৬	২০১৮-২০১৯	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৭	২০১৯-২০২০	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৮	২০২০-২০২১	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৯	২০২১-২০২২	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৬%
১০	২০২২-২০২৩	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৮%

সারণি-২: বিগত ১০ বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১৩-২০১৪ অর্থবছর হতে আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থবছরের সঞ্চালন লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছে:

ক্রমিক নং	অর্থবছর	শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
১	২০১৩-২০১৪	২.৮২
২	২০১৪-২০১৫	২.৭৭
৩	২০১৫-২০১৬	২.৮৬
৪	২০১৬-২০১৭	২.৬৭
৫	২০১৭-২০১৮	২.৬০
৬	২০১৮-২০১৯	২.৭৫
৭	২০১৯-২০২০	২.৯৩
৮	২০২০-২০২১	৩.০৫
৯	২০২১-২০২২	২.৮৯
১০	২০২২-২০২৩	৩.০৭

সারণি-৩: বিগত ১০ বছরের সঞ্চালন লস।

## বিদ্যুৎ উপ-খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থান

বাংলাদেশে যোগাযোগ ব্যবস্থার ব্যাপক উন্নয়ন, শিল্প, কৃষিকাজ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, আধুনিক জীবনযাত্রা, স্বাস্থ্যসেবা সম্প্রসারণের জন্য বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমশ বৃদ্ধি পেয়ে চলেছে। বাংলাদেশ সরকার সময়বদ্ধ বিদ্যুৎ উৎপাদনের অনেকগুলো পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২৫ খ্রিস্টাব্দে ৩০,০০০ মে.ও., ২০৩০ খ্রিস্টাব্দে ৪০,০০০ মে.ও. এবং ২০৪১ খ্রিস্টাব্দে ৬০,০০০ মে.ও. করার লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা আছে। বিগত চৌদ্দ বছরে এ খাতে ব্যাপক সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে, যা নিম্নরূপ:

বিদ্যুৎ উপ-খাত		সাল		বৃদ্ধি	শতকরা হার (%)
		২০০৯	২০২৩		
সঞ্চালন	লাইন (সার্কিট কি.মি.)	৮,০০০	১৪,৭১৭	৬,৭১৭	৮৩.৯৬
	উপকেন্দ্রের ক্ষমতা (এমভিএ)	১৫,৮৭০	৬১,৫২৫	৪৫,৬৫৫	২৮৭.৬৮
উৎপাদন ও বিতরণ	বিদ্যুৎ উৎপাদনে স্থাপিত ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	৪,৯৪২	২৮,১৩৪	২৩,১৯২	৪৬৯.২৮
	জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন (কিলোওয়াট ঘন্টা)	২২০	৬০৯	৩৮৯	১৭৬.৮২
	বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠী (%)	৪৭	১০০	৫৩	১১২.৭৭

বিদ্যুৎ খাতে সরকারের উন্নয়ন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। তবে বিনিয়োগ, পরিচালন ও সঞ্চালন ব্যয় বৃদ্ধির সাথে সামঞ্জস্য রাখতে বিদ্যুতের সঞ্চালন ট্যারিফ বাড়ানো প্রয়োজন এবং এ লক্ষ্যে কাজ চলমান।

## কোম্পানির চলমান অবস্থা/ধারাবাহিকতা (Continuity)

২০২২-২৩ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড -এর কর পরবর্তী ক্ষতি হয়েছে ৬২৬.৫৭ কোটি টাকা। ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফা ছিল ১২১.২৪ কোটি টাকা। বিগত অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে পিজিসিবি'র মোট আয় ও মোট খরচ যথাক্রমে ২০৬.১০ কোটি এবং ১,০২১.৪৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আয়ের তুলনায় খরচ অধিক হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির লাভ ব্যাপকহারে হ্রাস পেয়েছে। বিগত অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে পিজিসিবি'র বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতি ৭৩৮.৮৫ কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়ার কারণে কোম্পানির মোট খরচ ব্যাপকভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি ০৯ টি সমাপ্ত প্রকল্পের ব্যয় ওয়ার্ক-ইন-প্রগ্রেস

হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত করেছে। আর্থিক বছর ২০২২-২৩ ব্যতীত বিগত প্রতি বছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র ছিল সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে আশার বিষয়। ভবিষ্যতে পিজিসিবি যৌক্তিকভাবে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হবে বলে আশা করা হচ্ছে যদি সরকারের সহায়তায় বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতি নিয়ন্ত্রণ করা যায়।

## 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 করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানি করতে হচ্ছে। সরকারি প্রতিষ্ঠান 'বাংলাদেশ কেবল শিল্প লিমিটেড, খুলনা' বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার প্রস্তুত শুরু করেছে। দেশীয় প্রতিষ্ঠানের এ খাতে বিনিয়োগের সুযোগ রয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতা হ্রাস পেরে যাবে, 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 লি. 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।

## রিলেটেড পার্টি লেনদেনের বিবরণ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার (৭৫%) বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বাবিউবো) যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। ২০২২-২৩ অর্থ বছরে বাবিউবো'র নিকট পিজিসিবি'র লেনদেনের বিবরণ নিম্নরূপ:

বিবরণ	কোটি টাকা
Opening Balance 01 July, 2022 (A)	516.20
Add: Revenue during the Year 2022-23 (B)	312.42
Less: Collection/adjustment (C)	132.39
Closing Balance June 30, 2023 (A+B-C)	696.23

আলোচ্য অর্থ বছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন 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 ২০৪১ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে মিল রেখে নতুন নতুন বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র তথা সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। প্রতিবছর সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রচুর স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার প্রয়োজন হয়। যা পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক ব্যবস্থা থেকে স্বল্প সুদে দীর্ঘ মেয়াদী বিপুল পরিমাণ ঋণ পাওয়া সম্ভব নয়। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী ও সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পিজিসিবিকে অর্থায়ন করে আসছে। বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক কোম্পানিকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। বিগত ৩০ জুন ২০২৩খ্রি. তারিখে পিজিসিবি'র ৭৫% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের। ফলে পিজিসিবি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে বিবেচিত। পিজিসিবি'র হিসাবে সরকারি বিনিয়োগের ইকুইটির অংশ স্টেটমেন্ট অব ফিন্যান্সিয়াল পজিশন এর ইকুইটি অংশে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থবছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০২৩ খ্রি. তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ১০,৫৪৮.৬৭ কোটি (দশ হাজার পাঁচশ আটচল্লিশ কোটি সাতষট্টি লক্ষ) মাত্র।

## ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে থাকে। সরকারের অর্থায়নের ৬০% ইকুইটি ও ৪০% ঋণ হিসেবে পিজিসিবিকে প্রদান করা হয়। এই ৬০% ইকুইটির অর্থ ডিপোজিট ফর শেয়ার হিসেবে পিজিসিবি'র উদ্বৃত্ত পত্রে প্রদর্শন করা হয়। গত ১১/০২/২০২০ খ্রি. 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

হ্রাস পাবে। বিগত ৩০ জুন ২০২২খ্রি. তারিখ পর্যন্ত পিজিসিবিতে ইকুইটি হিসেবে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত মোট ৮০৪৩,২৬,৬০,২৩০ টাকা (পিজিসিবি'র ২০২১-২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন অনুযায়ী) এর ৫% অর্থাৎ ৪০২,১৬,০০,০০০ টাকার বিপরীতে ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের (১০ টাকা প্রিমিয়াম সহ) ২০,১০,৮০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার এবং ৭৬৪১,১০,৬০,২৩০ টাকার বিপরীতে ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ৭৬৪,১১,০৬,০২৩ টি Irredeemable and Noncumulative Preference Share বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন (বিএসইসি) এর সম্মতি সাপেক্ষে “সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ” এর অনুকূলে ইস্যুর বিষয়টি বিগত ০২ সেপ্টেম্বর ২০২৩খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত পিজিসিবি'র বিশেষ সাধারণ সভা (ইজিএম) -এ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। পরিশোধিত মূলধন বৃদ্ধির বিষয়ে বিএসইসি'র সম্মতি গ্রহণের জন্য বিগত ২৩ অক্টোবর ২০২৩ খ্রি. তারিখে কমিশন বরাবর আবেদন করা হয়েছে। কমিশনের সম্মতি পাওয়া গেলে “সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ” এর অনুকূলে শেয়ার ইস্যু করা হবে।

## পরিচালকগণের সম্মানি পরিশোধ

বিগত ২০২২-২৩ অর্থবছরে পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের ২৫টি সভা এবং পর্ষদের সাব-কমিটি সমূহের ৩১টি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। এসব সভায় অংশগ্রহণের জন্য কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকগণকে (স্বতন্ত্র পরিচালক সহ) নির্ধারিত হারে সম্মানি পরিশোধ করা হয়েছে। যার বিস্তারিত বিবরণ অত্র বার্ষিক প্রতিবেদনের করপোরেট গভর্ন্যান্স অংশে উল্লেখ রয়েছে।

## আন্তর্জাতিকীয় গ্রিড সংযোগ ও বিদ্যুৎ আমদানি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. (পিজিসিবি) বাংলাদেশ সরকারের পক্ষে প্রতিবেশী দেশগুলোর সাথে বিদ্যুৎ ক্ষেত্রে আন্তর্জাতিকীয় গ্রিড সংযোগ স্থাপন কাজ বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। পিজিসিবি ইতোমধ্যে ভারতের বহরমপুর হতে বাংলাদেশের কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা এবং ভারতের ত্রিপুরা হতে বাংলাদেশের কুমিল্লা পর্যন্ত মোট দু'টি আন্তর্জাতিকীয় গ্রিড সংযোগ স্থাপন করেছে। বর্তমানে ভারতের বহরমপুর হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং ত্রিপুরা হতে কুমিল্লায় ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে।

এছাড়াও আদানি ১,৪৯৬ মে.ও. কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি সরাসরি বাংলাদেশের জাতীয় গ্রিডের সাথে সংযুক্ত হয়েছে। বিগত ০৫ নভেম্বর, ২০১৭ তারিখে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিষয়ে বিউবো ও আদানি গ্রুপের মধ্যে PPA এবং বাংলাদেশ সরকার, পিজিসিবি ও আদানি গ্রুপের মধ্যে IA স্বাক্ষরিত হয়েছিল। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিতব্য বিদ্যুৎ বাংলাদেশে সঞ্চালনের জন্য পিজিসিবি কর্তৃক গত ৩০ ডিসেম্বর, ২০২২ তারিখে রহনপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি



ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন এবং গত ৯ মার্চ ২০২৩ তারিখে বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি, ১৫০০ এমভিএ উপকেন্দ্র ইতোমধ্যে চালু করা হয়েছে যার মাধ্যমে আরও প্রায় ১৫০০ মে.ও. বিদ্যুৎ দেশে আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। বর্তমানে আদানি ১৪৯৬ মে.ও. বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির পূর্ণ মাত্রায় পাওয়ার ইভাকুয়েশন করা হচ্ছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হওয়ার পর মোট আমদানিকৃত বিদ্যুতের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ২৬৫৬ মে.ও., যা বাংলাদেশের বর্তমান মোট বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতার প্রায় ১১ শতাংশ।

অধিকন্তু বিদ্যুৎ খাতে সহযোগিতার আওতায় নেপাল হতে বিদ্যুৎ আমদানির উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। নেপাল হতে ৪০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানির নিমিত্ত বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, Nepal Electricity Authority (NEA) এবং NTPC Vidyut Vyapar Nigam Limited (NVVN), India এর মধ্যে স্বাক্ষরিত ত্রিপক্ষীয় Power Sales Agreement (PSA) চূড়ান্ত করা হয়েছে। শীঘ্রই বহরমপুর-ভেড়ামারা Transmission link এর মাধ্যমে নেপাল হতে বাংলাদেশে ৪০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হবে।

### ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে OPGW

“ডিজিটাল বাংলাদেশ” শীর্ষক সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নে পিজিসিবি এর সম্বলন নেটওয়ার্কের সাথে স্থাপিত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। উচ্চ ভোল্টেজ সম্বলন লাইনের Fault protection ও বজ্রপাত থেকে সুরক্ষার জন্য টাওয়ারসমূহের সর্বোচ্চে গ্রাউন্ড-ওয়ার এর পরিবর্তে বর্তমানে ব্যবহৃত অপটিক্যাল ফাইবার সমৃদ্ধ OPGW প্রযুক্তিটি পিজিসিবি সহ বর্তমান বিশ্বে ইতোমধ্যেই ব্যাপকভাবে সমাদৃত। পিজিসিবি সম্বলন লাইনের ওপরে গ্রাউন্ড-ওয়ার এর পরিবর্তে OPGW এর পরীক্ষামূলক ব্যবহার শুরু হয় সর্বপ্রথম ১৯৯৬ সালে, যার পরিমাণ বর্তমানে প্রায় ৮৩০০ কি. মি.।

দেশব্যাপী সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সম্বলন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Despatch Centre (NLDC) এর Data Transfer, সার্বক্ষনিক যোগাযোগ রক্ষা এবং পিজিসিবি’র নিজস্ব Communication System এর জন্য উক্ত OPGW ব্যবহৃত হচ্ছে। অধিকন্তু দেশের টেলিযোগাযোগ ব্যবস্থা সম্প্রসারণে OPGW এর গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রয়েছে। পিজিসিবি’র OPGW স্থিত অপটিক্যাল ফাইবারের প্রাপ্যতা ৯৯% এর বেশি হওয়ায় উক্ত অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্ক একটি শক্তিশালী টেলিকম ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন হিসেবে ব্যবহার করে দেশের চলমান তথ্যপ্রযুক্তির বিপ্লবকে অতীতের তুলনায় আরও বেগবান করা হয়েছে যার ফলশ্রুতিতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতির ধারা আরও শক্তিশালী হচ্ছে। ইতোমধ্যেই দেশের ৬০ টি জেলা পিজিসিবি’র OPGW’র মাধ্যমে অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় এসেছে।

বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন (বিটিআরসি) প্রণীত Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) লাইসেন্সিং গাইডলাইন অনুসরণে অন্যান্য NTTN অপারেটরদের ন্যায় পিজিসিবিও OPGW ব্যবহার করে ইতোমধ্যেই NTTN অপারেটরদের মধ্যে বিটিসিএল, ফাইবার@হোম লি., সামিট কমিউনিকেশন লি. ও বাহন লি. এবং মোবাইল অপারেটরদের মধ্যে টেলিটক বাংলাদেশ লি., বাংলালিংক লি., গ্রামীনফোন লি. ও রবি আজিয়াটা লি. কে কোর-কিলোমিটার ভিত্তিতে OPGW অপটিক্যাল ডার্ক ফাইবার লিজ প্রদান করেছে। প্রতিষ্ঠানসমূহ পিজিসিবি’র লিজকৃত ফাইবার দ্বারা দেশের বিভিন্ন এলাকায় ব্যান্ডউইডথ ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন তৈরীর মাধ্যমে জাতীয় টেলিযোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে অবদান রাখার পাশাপাশি দেশব্যাপী বাণিজ্যিক কার্যক্রম পরিচালনা করছে। অধিকন্তু সামাজিক দায়িত্ব পালনের অংশ হিসেবে উচ্চ শিক্ষা কার্যক্রমে সহযোগিতা করণে বিশ্ববিদ্যালয় মঞ্জুরি কমিশন (ইউজিসি) কর্তৃক তাদের অধীনস্থ সংস্থা বিডিউই ট্রাস্ট এর মাধ্যমে সারাদেশের বিশ্ববিদ্যালয় ও গবেষণাগারসমূহে ব্যান্ডউইথ ট্রান্সমিশন করার লক্ষ্যে যে ব্যাকবোন প্রস্তুত করেছে তাতে পিজিসিবি’র অপটিক্যাল ডার্ক ফাইবার কোর ব্যবহার করেছে। সর্বোপরি, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর “ডিজিটাল বাংলাদেশ” বিনির্মাণে স্বপ্নাট্রায় পিজিসিবি’র নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

### মানব সম্পদ উন্নয়ন

বাঙালি জাতির অস্তিত্বের প্রতীক, সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালী জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর আজন্ম লালিত স্বপ্ন ‘সোনার বাংলা’ গড়ার দৃঢ় প্রত্যয়কে লালন করে তারই সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার দূরদর্শী, সাহসী ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে বিদ্যুৎ খাতে ২৪,০০০ মেগাওয়াট উৎপাদন ক্ষমতার লক্ষ্যমাত্রাকে অতিক্রম করে এক অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। মানসম্মত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সুবিধা এখন আর স্বপ্ন নয় বরং দেশের প্রায় শতভাগ মানুষ বিদ্যুৎ পাচ্ছে। বর্তমান সরকার ২০৩০ সালের মধ্যে ৪০,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৪১ সালের মধ্যে ৬০,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন এর মাধ্যমে একটি উন্নত দেশে পরিণত করতে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ। যার সফল বাস্তবায়নের জন্য দক্ষ এবং স্বপ্রণোদিত পেশাদার কর্মীবাহিনী প্রয়োজন। মানবসম্পদ উন্নয়নে তাই পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. (পিজিসিবি) নিরলসভাবে যুগোপযোগী ও মানসম্মত প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করে আসছে। পিজিসিবি’র বিভিন্ন প্রকল্প পরিকল্পনা প্রণয়ন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়নসহ 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 সম্বলনের স্বার্থে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের কারিগরি ও ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধির প্রয়াসে

প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। পিজিসিবি তার প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ট্রেনিং নিড এসেসমেন্ট এর মাধ্যমে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ প্রদানসহ বিভিন্ন পর্যায়ের সেমিনার, ওয়ার্কশপ ইত্যাদি কর্মসূচি আয়োজনের মধ্য দিয়ে মানব সম্পদ উন্নয়নের মহান ব্রত নিয়ে কাজ করে যাচ্ছে।

### প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়াবলী

আধুনিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে টেকসই বিদ্যুৎখাত সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবিতে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীগণকে দক্ষ জনশক্তিতে রূপান্তরিত করার প্রচেষ্টায় পিজিসিবি তার কর্মকর্তা-কর্মচারীদের Training Need Assessment (TNA) করে থাকে। উক্ত TNA কে ভিত্তি ধরে ২০২২-২৩ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা অনুসরণে জন প্রতি গড়ে ৬০ 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, মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা, পরিবেশ ব্যবস্থাপনা, সাইবার সিকিউরিটি, 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। পিজিসিবি তার বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা অনুসারে নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশি বিদেশী স্বনামধন্য প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান এর মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে যুগোপযোগী ও বাস্তবসম্মত ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ প্রদান করে চলেছে। এছাড়া অনলাইনে জুম মিটিং আইডি ব্যবহার করে এবং প্রযোজ্য ক্ষেত্রে স্বশরীরে এসব প্রশিক্ষণ আয়োজন করেছে। এছাড়াও মাঠ পর্যায়ের সকল দপ্তরের কর্মকর্তাগণের অংশগ্রহণে বাৎসরিক মেরামত ও সংরক্ষণ কাজের সময় অন-জব প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়। ২০২২-২৩ 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 ২০২২)	৩৩৮৭
২	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৬০.০০
৩	মোট প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	২,০৩,২২০
৪	প্রদেয় মোট প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	২,০৭,১০২
৫	জনপ্রতি অর্জিত প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	৬১.১৫
৬	বাস্তবায়িত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি	২৬৪

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।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে তথা দাপ্তরিক কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা, কর্মসম্পাদনে গতিশীলতা আনয়ন ও সেবার মান বৃদ্ধি এবং সর্বোপরি জাতীয় উন্নয়ন ত্বরান্বিত ও ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে পিজিসিবি ২০২২-২৩ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের সাথে সম্পাদিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) এর অংশ হিসেবে কর্মকর্তা-কর্মচারীকে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি (সিটিজেন চার্টার), অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, ই-গভর্নেন্স/ইনোভেশন, তথ্য অধিকার, চতুর্থ শিল্প বিপ্লব চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় করণীয় এবং জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

### বৈদেশিক প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও কারখানা পরিদর্শন

বিদ্যুৎ খাতে উদ্ভাবিত আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে পিজিসিবির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগিতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করার জন্য বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ আয়োজন ও প্রকল্পের চাহিদা অনুযায়ী কারখানা পরিদর্শন কার্যক্রমের ব্যবস্থা করা হয়ে থাকে। ২০২২-২৩ অর্থ বছরে ২১ টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও ১৮২ টি কারখানা পরিদর্শন সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণে মোট ৪৪ জন ও FAT & PAT এ মোট ২৪৬ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। আলোচ্য অর্থ বছরে ভারতের The Centre for Development of Advanced Computing (C-DAC), মালয়েশিয়ার Rayguide Management PLT, জাপানের JICA এবং জার্মানীর MR Training Center মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানে পিজিসিবির কর্মকর্তাগণ Circuit Breaker, Contract Management, Project Management, Procurement Management, Integrated Energy and Power Master Plan (IEPMP) & OLTC বিষয়ে প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

### ERP বাস্তবায়ন কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণের অংশ হিসেবে বিদ্যুৎ বিভাগের সার্বিক তত্ত্বাবধানে ২০১৮ সাল হতে সকল উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণ কোম্পানিসমূহে সমন্বিত Enterprise Resource Planning (ERP) বাস্তবায়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এ কার্যক্রমে ইতোমধ্যে ৪টি মডিউল যথাক্রমে হিউম্যান রিসোর্স এন্ড পেরোল ম্যানেজমেন্ট মডিউল, ফিন্যান্স এন্ড এসেট ম্যানেজমেন্ট মডিউল, প্রকিউরমেন্ট ম্যানেজমেন্ট মডিউল

ও ফিন্যান্সিয়াল ম্যানেজমেন্ট মডিউল উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন হয়েছে, যা পিজিসিবি কর্তৃক বিভিন্ন পর্যায়ে ব্যবহার করা হচ্ছে। বর্তমানে আরও ৪টি নতুন মডিউল/সাব-মডিউল যথাক্রমে ইনভেন্টরি ম্যানেজমেন্ট মডিউল, প্লান্ট ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম মডিউল, পারফরমেন্স ম্যানেজমেন্ট মডিউল ও টেন্ডার ম্যানেজমেন্ট মডিউল এর উন্নয়ন কাজ চলমান রয়েছে।

### প্রশিক্ষণ জোরদারে ভবিষ্যৎ কর্মসূচি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. আগারগাঁও ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র সংলগ্ন এলাকায় পিজিসিবি'র একটি নিজস্ব প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করে। দুটি বেজমেন্টসহ ১৪ তলা প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণ কাজটি বর্তমানে চলমান আছে। ভবনটির প্রতি ফ্লোরের পরিমাণ প্রায় ১০,০০০ বর্গফুট। প্রশিক্ষণ ভবনটি নির্মাণ চুক্তির তারিখ ০৯ জানুয়ারি, ২০১৭ ইং এবং মেয়াদ চুক্তির তারিখ হতে ৪৮ মাস যা, গত ০৯ জানুয়ারি ২০২১ ইং এ অতিক্রান্ত হয়েছে। যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনে ০৯ জানুয়ারি, ২০২৪ ইং তারিখ পর্যন্ত Provisional Time Extension প্রদান করা হয়েছে। ইতোমধ্যে ভবনের স্ট্রাকচারাল কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা ০৯ জানুয়ারি ২০২৪ ইং এর মধ্যে প্রশিক্ষণ ভবনের সম্পূর্ণ নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন করার লক্ষ্যে কাজ করা হচ্ছে।

### কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা

পিজিসিবিতে কাজের লক্ষ্যমাত্রা ভিত্তিক ফলাফল নির্ভর কর্মসম্পাদন পদ্ধতি চালু রয়েছে। যার বাস্তবায়ন সহায়িকা হিসেবে কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, পরীক্ষণ ও মূল্যায়নের জন্য Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) ও Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) ব্যবহার করা হচ্ছে। এই পদ্ধতি একদিকে প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে ভূমিকা রাখছে, অন্যদিকে এই পদ্ধতি ব্যবহার করে যথাযথ মূল্যায়নের মাধ্যমে যোগ্য ব্যক্তি চিহ্নিত করে ভবিষ্যৎ নেতৃত্ব গড়ে তোলা এবং বিভিন্ন রকম আর্থিক ও প্রশাসনিক প্রণোদনা/সুবিধাদি প্রদান করার প্রচেষ্টা চলমান রয়েছে। ডিজিটাল বাংলাদেশের আগামী সোপান ‘স্মার্ট বাংলাদেশ’ গড়ার ক্ষেত্রে এই সকল প্রচেষ্টা মাইলফলক হিসেবে কাজ করবে।

### করপোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালন

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

### প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর পরিচালক পর্যদ 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 ফ্লোর এরিয়ার পরিমাণ ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দুই ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়। প্রথম পর্যায়ে দুটি বেজমেন্ট সহ ৮ম তলা পর্যন্ত বিল্ডিং নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যে শেষ হয়েছে এবং অফিসিয়াল কার্যক্রম চালু আছে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ ৯ম তলা হতে ২০ তম তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। ৯ম হতে ১৪ তলা পর্যন্ত ইন্টেরিয়র কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং অফিস কার্যক্রম চালু হয়েছে। অন্যান্য ফ্লোর এর অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা ৩১ মার্চ, ২০২৪ ইং তারিখের মধ্যে প্রধান কার্যালয় ভবন সম্পূর্ণ নির্মাণের লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

### বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক প্রবর্তিত কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি “বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি” (Annual Performance Agreement-APA) সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নের একটি অন্যতম মাধ্যম। পিজিসিবির সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং প্রত্যাশিত ফলাফল অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবিতে এপিএ পদ্ধতির কার্যকর বাস্তবায়নে প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে এপিএ এর মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্মসম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী পিজিসিবি এর বিভিন্ন দপ্তর/বিভাগের কর্মসম্পাদন ক্ষেত্র এবং সুশাসনমূলক কর্মপরিকল্পনা নির্ধারণ করে এবং তা বাস্তবায়ন করে থাকে। সংশ্লিষ্ট অর্থবছর সমাপ্ত হবার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রাসমূহের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছর হতে এপিএ বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয়। ২০২০-২১ অর্থবছরে অর্জন ছিল ৯৮.৯%, ২০২১-২২ অর্থবছর অর্জন ছিল ৯৭% এবং ২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রস্তাবিত অর্জন ৯৯.৮৪%



(APAMS সফটওয়্যার অনুযায়ী)। পিজিসিবি'র এপিএ টিম কেন্দ্রীয় ব্যবস্থাপনা হতে শুরু করে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপে এপিএ চুক্তি সফলভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য কাজ করে যাচ্ছে।

### তথ্য প্রযুক্তি বিষয়ক কার্যক্রম

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির যথাযথ ব্যবহার কার্যকরী কর্মপরিকল্পনা তৈরি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়ন এবং কাজের গতিকে ত্বরান্বিত করে। পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. বিভিন্ন ক্ষেত্রে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করে কাগজ বিহীন কর্মক্ষেত্রে বাস্তবায়ন ও স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দ্রুত এগিয়ে যাচ্ছে। ডিজিটাল নিরাপত্তা আইন, ২০১৮ এর ধারা ১৫ অনুসারে সরকার পিজিসিবিকে গুরুত্বপূর্ণ তথ্য পরিকাঠামো হিসেবে ঘোষণা করে ২১ সেপ্টেম্বর ২০২২ তারিখে প্রজ্ঞাপন জারি করেছে। এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবি ২০২২-২৩ অর্থবছরে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তিগত কার্যক্রম নিম্নরূপ:

১. সাইবার নিরাপত্তা বিষয়ক গুরুত্বপূর্ণ তথ্য পরিকাঠামো ডিজিটাল নিরাপত্তা সুরক্ষা গাইডলাইন, ২০২২ অনুসরণ করা হচ্ছে।
২. তথ্যসমৃদ্ধ ওয়েবপোর্টাল ও ফেসবুক পেইজ পরিচালনা ও নিয়মিত হালনাগাদকরণ।
৩. ই-নথি সফটওয়্যারের মাধ্যমে দাপ্তরিক সিদ্ধান্ত/অনুমোদন গ্রহণ কার্যক্রম সম্পাদন।
৪. সকল দপ্তরে WiFi সহ উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ স্থাপন।
৫. ই-জিপি সফটওয়্যারের মাধ্যমে ক্রয় ও ই-অকশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে নিলাম কার্যক্রম সম্পাদন।
৬. স্থানীয় ক্লাউড স্টোরেজ সিস্টেম চালুকরণ।
৭. অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন।
৮. এইচআরএমএস সফটওয়্যারের মাধ্যমে পারসোনেল এডমিনিস্ট্রেশন ও ট্রেনিং কার্যক্রম ব্যবস্থাপনা।
৯. ই-পারফরমেন্স এপ্রাইজাল সিস্টেম সফটওয়্যারের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারী পারফরম্যান্স মূল্যায়ন।
১০. স্মার্ট অফিস ও সাইবার সিকিউরিটি বিষয়ক প্রশিক্ষণ পরিচালনা।
১১. যোগাযোগ কার্যক্রমে দাপ্তরিক ই-মেইল, এসএমএস গেইটওয়ে এবং সামাজিক যোগাযোগ মাধ্যম ব্যবহার।
১২. সাবস্টেশন ইকুইপমেন্ট/লাইন শাটডাউন অনুমোদনের জন্য অনলাইন সফটওয়্যার ব্যবহার।
১৩. সাবস্টেশন ইকুইপমেন্ট সমূহের Health Monitoring এর জন্য সফটওয়্যার ব্যবহার।

১৪. অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে সিপিএফ সদস্যপদ গ্রহণ ও নমিনী তথ্য সংরক্ষণ ও হালনাগাদ কার্যক্রম সম্পাদন।
১৫. অনলাইন সফটওয়্যার ব্যবহারের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিড উপকেন্দ্রসমূহের পরিচালন তথ্য ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম সম্পাদন।
১৬. অনলাইন মিটিং/ প্রশিক্ষণ আয়োজন ও পরিচালনা।
১৭. বিদ্যুৎ খাতের সমন্বিত ERP চালুকরণে ব্যবস্থা গ্রহণ।
১৮. গ্রিড সিস্টেম পরিচালনায় SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) এর ব্যবহার।
১৯. সারা দেশে ফাইবার অপটিক নেটওয়ার্ক ইনফ্রাস্ট্রাকচার স্থাপন ও লিজিং এর মাধ্যমে দ্রুতগতির ডাটা কানেক্টিভিটি নিশ্চিতকরণ।

### সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর)

পিজিসিবি শিক্ষার প্রসারে কাজ করেছে। পাবনা জেলার ঈশ্বরদীতে অবস্থিত জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়ে শিক্ষা কার্যক্রম চলছে। এ বিদ্যালয়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানসহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক শিক্ষার্থী লেখাপড়া করে। শিক্ষকদের নিবিড় পরিচর্যা ও তদারকির ফলে এ এলাকার শিক্ষার্থীরা বোর্ড পরীক্ষাসহ বিভিন্ন পরীক্ষায় ভালো ফলাফল অর্জন করে। বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড ১৯৭৭ সালে এই বিদ্যালয়টি প্রতিষ্ঠা করেছে। পরবর্তীতে, এই বিদ্যালয়টিকে পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের অধীন হস্তান্তর করা হয়েছে। পিজিসিবি উক্ত বিদ্যালয়ের সকল প্রকার খরচ বহন করে। ২০২২-২৩ সালে পিজিসিবি স্কুলের জন্য ২.৫২ কোটি (প্রায়) টাকা ব্যয় করেছে। তাছাড়া, সামাজিক দায়বদ্ধতা পালনে, পিজিসিবি বিভিন্ন সামাজিক উন্নয়নমূলক কাজে ৬৪ লক্ষ (প্রায়) টাকা ব্যয় করেছে।

### বাণিজ্যিক অবস্থা

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. ২০২২-২৩ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লি., ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লি., পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের অধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লি. এবং নর্দান ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লি. কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র হতে উৎপাদিত ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সরবরাহ করছে। এজন্য পিজিসিবি কর্তৃক হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ২৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৮৫৭, ১৩২ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৮৮৬ এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৯৪৪ হারে চার্জ করেছে যা BERC কর্তৃক নির্ধারণ করা হয়েছে।

আয়সমূহ	বকেয়া (কোটি টাকা) (০১/০৭/২০২২)	মোট হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা) (২০২২-২৩)	আদায়/সমন্বয় (কোটি টাকা) (২০২২-২৩)	বকেয়া (কোটি টাকা) (৩০/০৬/২০২৩)	মন্তব্য
	টাকা	টাকা	টাকা	টাকা	
হুইলিং চার্জ	৯২১.৮৫	২,৩৬৩.১২	২,১২৩.৫০	১,১৬১.৪৬	গড় বকেয়া ৫.১৩ মাসের হুইলিং চার্জ এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় এর সমান
অপটিক্যাল ফাইবার	০.৩৯	৭৭.০৩	৭৬.৫৪	০.৮৮	
সর্বমোট	৯২২.২৪	২,৪৪০.১৫	২,২০০.০৪	১,১৬২.৩৪	

### আর্থিক চিত্র

২০২২-২৩ অর্থ বছর শেষে কোম্পানির মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ দাঁড়ায় ২৯,৫২৯.৩৬ কোটি টাকা; নীট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল ১৯,৪০০.১৪ কোটি টাকা। দায়-মূলধনের অনুপাত ৭৮ : ২২। আলোচ্য অর্থ বছরে পিজিসিবি সরকারের ডেট সার্ভিস লায়ালিটি বাবদ ৫৮৮.৪৫ কোটি টাকা পরিশোধ করেছে।

২০২২-২৩ অর্থ বছরে কোম্পানি হুইলিং চার্জ বাবদ মোট ২,৩৬৩.১২ কোটি টাকা এবং অপটিক্যাল ফাইবার লিজ বাবদ ৭৭.০৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। সুদসহ অন্যান্য আয় ছিল মোট ১৯৬.৩৩ কোটি টাকা। এতে সর্বমোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২,৬৩৬.৪৮ কোটি টাকা। সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ৩,৩১৮.২৪ কোটি টাকা, ফলে করপূর্ব ক্ষতি হয়েছে ৬৮১.৭৬ কোটি টাকা। এ বছর পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর আয়কর আয়ের পরিমাণ ৫৫.১৯ কোটি টাকা। ফলে কর পরবর্তী নিট ক্ষতি হয়েছে ৬২৬.৫৭ কোটি টাকা। গ্র্যাটুইটি

এর Actuary Valuation এর ফলে Other Comprehensive Income হয়েছে ৮.৫১ কোটি টাকা। সুতরাং, কোম্পানির মোট Comprehensive Loss হয়েছে ৬১৮.০৬ কোটি টাকা।

আলোচ্য অর্থ বছরে নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৬.৬০%। এ বছরে কোম্পানি ৪,৯৩৮.৩৬ কোটি টাকা ওয়ার্ক- ইন-প্রগ্রেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত করেছে; ফলে অবচয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণে বৃদ্ধি পায়। সামগ্রিকভাবে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ৪.৩৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছরে হুইলিং রাজস্ব আয় ৪.৪৬% বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থ বছরে উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার ব্যতীত সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের ১০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০১৬-১৭ অর্থ বছর হতে ২০২২-২৩ অর্থ বছরের আর্থিক কর্মের সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে উল্লেখ করা হলো:

অর্থ বছর	হুইলিং আয় (কোটি টাকায়)	অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকায়)	করপূর্ব মুনাফা /(ক্ষতি) (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা/(ক্ষতি) (কোটি টাকায়)	নীট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন (%)	মোট স্থায়ী সম্পদ (কোটি টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (কোটি টাকায়)	দেনাদার আবর্তন (মাস)
২০১৬-১৭	১,৪১৬.৮৪	১৯.৯৯	২৮৭.৬১	১৯৯.৫৭	৫.৯৭	১৭,৭১৮.৬৯	৪৬০.৯১	২.২৭
২০১৭-১৮	১,৫৩৫.১৫	২৩.৮৬	২৬৬.৩০	২১৮.০৩	৫.২০	১৮,৩৭৫.২২	৪৬০.৯১	২.৪৯
২০১৮-১৯	১,৭৪৭.০০	৩১.২৮	৪২৩.৫০	৩৮৪.০০	৫.৭৭	২১,৩১২.৮৪	৪৬০.৯১	৩.৭৪
২০১৯-২০	১,৮৩৮.৮৫	৩৫.২১	৪৭০.৪৩	২৪৪.৫৬	৬.৫৪	২১,৭০০.৮৬	৭১২.৭৩	৩.৭৬
২০২০-২১ (restated)	২,১০৫.৫৩	৫০.২৬	৩৯৮.২৯	২৯২.২১	৬.১৫	২২,২৪১.১৯	৭১২.৭৩	৩.৮৯
২০২১-২২ (restated)	২,২৬২.২৯	৭১.৩১	১৩৩.৫৮	১২১.২৪	৭.৬৯	২৪,৬১২.৫৬	৭১২.৭৩	৪.৩৭
২০২২-২৩	২,৩৬৩.১২	৭৭.০৩	(৬৮১.৭৬)	(৬২৬.৫৭)	৬.৬০	২৯,৫২৯.৩৬	৭১২.৭৩	৫.১৩

স্মরণীয় : বিগত সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

### বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণ

বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান Hoda Vasi Chowdhury & Co Chartered Accountants এবং M. J. Abedin & Co Chartered Accountants ২০২২-২৩ অর্থ বছরে কোম্পানির

আর্থিক বিবরণীর উপর তাদের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন জমা দিয়েছে। তাদের অনুসন্ধানে এগারোটি প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্য:

০১। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৩.১ এবং ৫.১ এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি ২০২২-২০২৩ সালের ৩০ জুন

২০২৩ পর্যন্ত মোট ১৯,২৭৮,৯১৫,৬২৬ টাকার বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার হ্রাসবৃদ্ধিজনিত ক্ষতি Capitalized যার মধ্যে ১৩,০১৯,৪১৯,১৮১ টাকা কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল-XI, পার্ট-১) অনুসারে প্রকল্পের Work-in-progress ব্যয়ের সাথে Capitalized করেছে। এক্ষেত্রে IAS 21-The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates অনুসরণ করা হয়নি যেখানে বলা আছে বৈদেশিক মুদ্রা সংশ্লিষ্ট আর্থিক আইটেমগুলি নিম্নলিখিত বা আর্থিক বছর সমাপনী তারিখে দেশীয় মুদ্রায় হিসাবভুক্তির ক্ষেত্রে যে হারে প্রাথমিকভাবে স্বীকৃত হয়েছিল বা পূর্ববর্তী আর্থিক বিবৃতিতে যে হারে স্বীকৃত করা হয়েছিল তার সাথে মুদ্রার বিনিময় হারের যে পার্থক্য উদ্ভূত হবে তা সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে মধ্যে লাভ বা ক্ষতি বিবরণীতে প্রদর্শন করতে হবে।

০২। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪ অনুযায়ী, Property Plant Equipment (PPE) এর পরিমাণ ১৯৪,০০১,৩৯৬,৫৫৯ টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। প্রয়োজনীয় তথ্য সহ কোন স্থায়ী সম্পদ রেজিস্টার পাওয়া যায়নি। এছাড়াও কোম্পানি ট্রান্সমিশন লাইন, সাবস্টেশন এবং ল্যান্ড ডেভেলপমেন্ট শিরোনামের অধীনে CWIP থেকে PPE তে ৪৯,৩৮৩,৫৯৬,৮৫৪ টাকার পরিমাণের ৯টি প্রকল্প স্থানান্তর করেছে। ৪৯,৩৮৩,৫৯৬,৮৫৪ টাকার স্থানান্তরিত পরিমাণের মধ্যে ১,৮৮৯,২৯৩,০২৭ টাকা বৈদেশিক মুদ্রা লাভ ছিল যা সম্পূর্ণরূপে ট্রান্সমিশন লাইনের খরচের সাথে সামঞ্জস্য করা হয়েছিল। যাহোক, CWIP থেকে পিপিই-তে স্থানান্তরের সময় সম্পদের উপযুক্ত শ্রেণীবিভাগ অনুসরণ করা হয়েছে কিনা তা নিশ্চিত করার জন্য আমাদের কাছে সম্পদের কোনো আইটেম-ভিত্তিক তালিকা সরবরাহ করা হয়নি। এইভাবে আমরা ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত PPE এর ভৌত অস্তিত্ব এবং সম্পূর্ণতা নিশ্চিত করতে পারিনি। এছাড়াও, কোম্পানির পিপিই এর কিছু আইটেম বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড (বিপিডিবি, পূর্বে পিডিবি) এবং ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি (ডিপিডিসি, পূর্বে ডেসা) থেকে পাওয়া যা কোন বাস্তব যাচাই ব্যতীত প্রাপ্ত হয়েছে। অধিকন্তু কোম্পানি কখনও তার সম্পত্তি, স্থাপনা এবং সরঞ্জামের কোনো Impairment Test করেনি যা IAS-৩৬ এর লংঘন। কোম্পানির মোট সম্পদের মধ্যে পিপিই এর পরিমাণ হল ৩৫.৪৭% যা পরিমাণে যাচাই করা সম্ভব হয়নি।

০৩। আমরা লক্ষ্য করেছি যে, Capital Work in Progress (CWIP) ধারাবাহিকভাবে পরিশোধের ভিত্তিতে হিসাবভুক্ত করা হচ্ছে অর্থাৎ নগদ ভিত্তিতে হিসাবভুক্ত করা হচ্ছে। এর ফলে যতটুকু পরিমাণে কাজ সম্পন্ন হয়েছে কিন্তু ব্যালেন্স শীট তারিখ পর্যন্ত উক্ত কাজের বিল পরিশোধ করা হয়নি সে পরিমাণ CWIP এর অবমূল্যায়ন হয়েছে বলে

প্রতীয়মান। যাহোক, কি পরিমাণ CWIP অবমূল্যায়ন করা হয়েছে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা তা হিসাব করেনি। তদুপরি, চলমান প্রকল্পগুলি সম্পর্কে প্রাসঙ্গিক তথ্যের অভাবে, বর্ণিত বিষয়গুলির সাথে কাজ করা এবং পর্যালোচনা করা সম্ভব হয়নি, ক) "CWIP" শিরোনামের অধীনে মোট প্রতিশ্রুতি, খ) চুক্তি করা হয়েছে কিন্তু কার্যাদেশ দেয়া হয়নি এবং গ) নতুন কোন কার্য সম্পাদনের অনুমোদন সম্পন্ন হয়েছে কিন্তু চুক্তি করা হয়নি, যার পরিমাণ উল্লেখযোগ্য। উপরন্তু, এই ব্যালেন্স শীট তারিখে চলমান প্রকল্পের কাজের ভৌত অগ্রগতি এবং সংশ্লিষ্ট বিষয়ে কোম্পানির সম্পূর্ণ দৃশ্যমানতা নেই।

০৪। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪-এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি ১৩,১০৮,০৪৩,৭৯৩ টাকার জমি হিসাবভুক্ত করেছে যার মধ্যে বর্তমান অর্থবছরে ৭৮৬,৩৭৭,২০৮ টাকা মূল্যের জমি সংযোজিত হয়েছে। কোম্পানি জমির মালিকানা সম্পর্কিত যথাযথ সমর্থনকারী তথ্য (যেমন Original Title Deeds, Mutation, মৌজা মানচিত্র, হালনাগাদ ভূমিউন্নয়ন কর রসিদ) প্রদান করতে পারেনি। কোম্পানি আমাদেরকে ভূমির অবস্থান, আকার এবং ভূমি মিউটেশনের স্থিতিসহ জমিগুলির একটি তালিকা প্রদান করেছে কিন্তু তালিকায় প্রতিটি খন্ড জমির Carrying Amount আলাদাভাবে উল্লেখ করা হয়নি। এছাড়াও অধিকাংশ জমির মিউটেশন সম্পন্ন হয়নি। প্রয়োজনীয় তথ্যের অভাবে, যে জমির মিউটেশন সম্পন্ন হয়নি তার মূল্য আমরা পরিমাপ করতে পারিনি। ফলস্বরূপ, আমরা ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত কোম্পানির মালিকানাধীন জমিগুলির মালিকানা এবং সম্পূর্ণতা নিশ্চিত করতে পারিনি।

০৫। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪ এ প্রকাশ করা হয়েছে যে, ট্রান্সমিশন লাইন সম্পদ হিসাবে ভুলভাবে শ্রেণীবিভাগকৃত টাকা ১১,০৭১,৭৩৯,৩৫৬ পুনরায় সাবস্টেশন, জমি, ইজারা জমি, ইনভেন্টরি অব স্টোর, আর/এম-সাবস্টেশন, Account current with head office খাতে শ্রেণীবদ্ধ করা হয়েছে যার পরিমাণ যথাক্রমে টাকা ৯,৭৫৬,৬৬৯,২৫৮, ২১৫,০২৪, ৭৫,২৪১,৬৯৯, ১,২৩৩,১৮০,৭৪৪, ৪,৯৬৭,০৬৭ এবং ১,৪৬৫,৫৬৫। ট্রান্সমিশন লাইন খাতের উপর পূর্বে ধার্যকৃত অবচয় যার পরিমাণ ছিল ৩,৪০০,৩০৬,৫৮২ টাকা তা সম্পূর্ণ সাবস্টেশন খাতের সাথে সমন্বয় করা হয়। সাবস্টেশন ব্যতীত অন্যান্য আইটেম যেগুলোর উপর অবচয় ধার্য করার কথা নয় কিন্তু ধরা হয়েছে তা সমন্বয় করা হয়নি। ফলশ্রুতিতে, সম্পদের মূল্য কম দেখানো হচ্ছে। প্রয়োজনীয় তথ্যের অভাবে, আমরা ক্রটির পরিমাণ পরিমাপ করতে পারিনি। আমাদের বিশ্বাস, যদি সংশ্লিষ্ট অবচয় পরিমাণ সমন্বয় করা হত, তবে এই অবচয়ের মূল্য আর্থিক বিবরণীর জন্য Material হত বলে প্রতীয়মান।



০৬। আর্থিক বিবৃতিতে প্রকাশিত নোট #৫ এ, Capital works-in-progress এর মধ্যে ৫টি সমাপ্ত প্রকল্পের ৪৫,৫০১,৫১১,০৬৮ টাকা রয়েছে যা ইতিমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে। সমাপ্ত প্রকল্পের উক্ত Capital works-in-progress, PPE তে স্থানান্তর করা উচিত ছিল, কিন্তু এখনও PPE তে স্থানান্তর করা হয়নি। ফলে, চলতি বছরের Capital works-in-progress বেশি প্রদর্শিত হয়েছে এবং সমপরিমাণ PPE কম প্রদর্শিত হয়েছে। PPE কম প্রদর্শনের ফলে চলতি বছরের অবচয় কম দেখানো হয়েছে। ফলে, উক্ত বছরের loss/ক্ষতি সেই পরিমাণে কম দেখানো হয়েছে।

এছাড়াও, প্রয়োজনীয় তথ্যসহ অথবা সম্পদের আইটেম-ভিত্তিক তালিকাসহ কোন প্রকল্পের CWIP সম্পদ রেজিস্টার আমাদের কাছে সরবরাহ করা হয়নি এটা নিশ্চিত করার জন্য যে CWIP এর অধীনে সম্পদ সঠিক খাতে Capitalized করা হয়েছে।

০৭। আর্থিক বিবৃতিতে প্রকাশিত নোট #৮ এ, কোম্পানি “Accounts and other receivables” হিসাবে ১১,৭৩৭,৩৪৩,১৮৩ টাকা প্রদর্শন করেছে। তন্মধ্যে বিপিডিবি, ডিপিডিসি, ডেসকো, পিবিএস, ওজোপাড়িকো, নেসকো এবং ওপিজিডিবিউ থেকে প্রাপ্য অন্তর্ভুক্ত রয়েছে যার পরিমাণ যথাক্রমে ৬,৯৬২,২৬৮,৫৩৭ টাকা; ১,০২৫,০৯১,৫৪২ টাকা; ৫৭১,৩০১,৭৮৮ টাকা;

২,৪৭২,৮১১,০৩০ টাকা; ২২২,২৪৪,৮০০ টাকা; ৩৬০,৮৮২,০৪৩ টাকা এবং ৮,৮৪৩,১৭৩ টাকা। উল্লিখিত পরিমাণ প্রতি বছর (ডিপিডিসি ব্যতীত) বৃদ্ধি পাচ্ছে। এতে বিপিডিবি, পিবিএস এবং ওজোপাড়িকো সাথে বিরোধপূর্ণ পরিমাণ রয়েছে যার পরিমাণ যথাক্রমে ৫,৬২৫,৯১০,২২৮ টাকা, ৪৩,১৫৪,৮৩২ টাকা এবং ৪০০,৫০৮ টাকা (মোট ৫,৬৬৯,৪৬৫,৫৬৮ টাকা)। আমাদের মতে, কোম্পানির পক্ষে সম্পূর্ণ অর্থ পুনরুদ্ধার করার সম্ভাবনা খুবই কম এবং এর জন্য কোন Provision করা হয়নি।

০৮। আর্থিক বিবৃতিতে প্রকাশিত নোট #২১ এ, কোম্পানি ৮,৩৮২,৪২৩,৩৯৭ টাকা “Contractors earnest/security/retention money” হিসাবে প্রদর্শন করেছে। আমরা লক্ষ্য করেছি যে কিছু প্রকল্পে সরবরাহকারীদের থেকে Retention Money কেটে নেওয়া হয়েছে কিন্তু এই Retention Money কোন খাতে হিসাবভুক্ত করা হয়নি। ফলে, উল্লিখিত Unrecorded Retention Money এর জন্য সম্পদ (CWIP) এবং দায় কম প্রদর্শিত হয়েছে। যেহেতু আমাদের সমস্ত চলমান এবং সমাপ্ত প্রকল্পের সম্পূর্ণ Unrecorded Retention Money তথ্য এর সরবরাহ করা হয়নি, তাই আমরা Unrecorded Retention Money এর সঠিক পরিমাণ নির্ধারণ করতে পারিনি। আমাদের যে ৪টি চলমান প্রকল্প এবং ১টি গ্রিড সার্কেল এর তথ্য সরবরাহ করা হয়েছে তার Unrecorded Retention Money এর বিস্তারিত নিম্নে উল্লেখ হল:

প্রকল্প/জিএমডি নাম	Unrecorded Retention Money 2022-2023	Unrecorded Retention up to 30 June 2023
গ্রিড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প	Not specified	৭৭৪,৫৫১,১১১
ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্ট্রেন্থেনিং প্রকল্প	৪২০,৮২২,৭৭১	২,৫৮৮,৩৬৮,৯৪৩
৪০০ কেভি জিএনডি প্রকল্প	২০৬,২২৫,৯৪৩	৭৮৫,৭১২,৫৫০
গ্রিড সার্কেল, ঢাকা-উত্তর - WIP	৪,৯৮৭,৯৮৬	১৪,০০০,৭৯৭
পটুয়াখালী (পায়রা)- গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প	৭১২,৭৪৪	২৫৩,৬৫১,৪৭৫
সর্বমোট	৬৩২,৭৪৯,৪৪৪	৪,৪১৬,২৮৪,৮৭৬

৯। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ২১.৪-এ কোম্পানি ‘কর্পোরেশন এবং অন্যান্য অফিসের সাথে চলতি হিসাব’ এ ১১৪,৭২৩,০৪০ টাকা নীট প্রদেয় হিসাবে প্রকাশ করেছে যার মধ্যে রয়েছে ইচউই-কে প্রদেয় অর্থের পরিমাণ ১১৪,৭৪৫,৩৫৮ টাকা এবং IBSB প্রকল্প-নগদ খেলাপি (প্রাপ্য পরিমাণ) ৬৩৭,৫৩৬,৭৬৮ টাকা। এই পরিমাণ টাকা দীর্ঘ সময়ের জন্য অপরিবর্তিত আছে। উপরে উল্লিখিত পরিমাণের মধ্যে, ২০১০-১১ সালে IBSB প্রকল্প-নগদ খেলাপির জন্য প্রাপ্য সম্পূর্ণ অর্থের বিপরীতে প্রভিশন করা হয়েছে কিন্তু প্রাপ্য হিসাবকে রাইট অফ করার জন্য এখনও কোনও পদক্ষেপ নেওয়া হয়নি।

১০। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ১২ এ, কোম্পানি ‘শেয়ারের জন্য আমানত’ হিসাবে ১০৫,৪৮৬,৭০৯,৯৯০ টাকা প্রকাশ করেছে। গেজেট #১৪৬/এফআরসি/প্রশা./প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ তারিখ ০২ মার্চ, ২০২০ অনুসারে, শেয়ার মানি ডিপোজিট (এসএমডি) হিসাবে প্রাপ্ত যে কোন অর্থ বা ইকুইটিতে অন্তর্ভুক্ত যে নামেই হোক না কেন, ফেরতযোগ্য নয় এবং এসএমডির অধীনে প্রাপ্ত অর্থ, অর্থ প্রাপ্তির ৬ মাসের মধ্যে মূলধন শেয়ার রূপান্তর করা উচিত। উপরে উল্লিখিত গেজেটে আরও প্রয়োজন যে, এসএমডিকে শেয়ার ক্যাপিটালে রূপান্তর না করা পর্যন্ত, এসএমডির পরিমাণ সম্ভাব্য শেয়ার মূলধন হিসাবে

বিবেচনা করা উচিত এবং কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয়ের গণনার জন্যও। ২০২২-২৩ ও ২০২১-২২ সালে কোম্পানি কর্তৃপক্ষের সমন্বয়ের অংশ হিসাবে যথাক্রমে ৩৬,৮৩২,১৪২ ও ১,৮০০,০৩৮,৩৭২ টাকা SMD ফেরত দিয়েছে (সরকারের প্রদত্ত SMD এর অতিরিক্ত অংশ)।

০২ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত PGCB-এর EGM-এ কোম্পানির দ্বারা সাধারণ শেয়ার এবং অগ্রাধিকার শেয়ার ইস্যু করার সিদ্ধান্ত নেওয়া হয়েছে এবং ২৩ অক্টোবর ২০২৩ তারিখে পরিশোধিত মূলধন বাড়ানোর জন্য বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনে আবেদন করা হয়েছে যা প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

- ১১। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ১৪.৩-এ, কোম্পানি ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা (২০২১-২২: ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা) 'DPDC (DESA) থেকে নির্ধারিত ঋণ' হিসাবে প্রকাশ করেছে। 'DPDC (DESA) থেকে নির্ধারিত ঋণ'-এর ক্ষেত্রে, কোম্পানি দীর্ঘদিন ধরে কোনো সুদ না নিয়ে একই ব্যালেন্স বহন করে আসছে। এছাড়াও, ঋণের ভারসাম্য যাচাই করার জন্য এই ধরনের বরাদ্দকৃত ঋণের সমর্থনে কোনো নথি পাওয়া যায়নি। এটিও উল্লেখ্য যে, ২০২২-২৩ সালের জন্য DPDC-এর নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীতে, বর্ণিত বিষয়ে PGCB -এর জন্য কোনও প্রাপ্য হিসাবের স্বীকৃত পাওয়া যায়নি।

অধিকন্তু, আমাদেরকে মোট ঋণের অনুমোদনের পরিমাণ, ঋণের পরিশোধ সময়সূচী, যদি থাকে, প্রদান করা হয়নি যা নির্দেশ করে যে তারা যে ঋণ নিয়েছে এবং হিসাবভুক্ত করেছে তাতে কোম্পানির সম্পূর্ণ দৃশ্যমানতা নেই।

### বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণের বিষয়ে পিজিসিবি'র বক্তব্য

- ০১। ২০২২-২৩ অর্থবছরে পিজিসিবি ২,৫৭৬.৫৯ কোটি টাকা Foreign Exchange Loss Fluctuation Loss এর সম্মুখীন হয়েছে যার মধ্যে ১,২৭৪.৬৫ কোটি টাকা Profit or loss statement এ হিসাবভুক্ত করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১,৩০১.৯৪ কোটি টাকা যা চলমান প্রকল্পের সাথে সংশ্লিষ্ট তা কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল-১১, পার্ট-১) মোতাবেক Capital work in progress এর আওতাধীন মূলধনায়িত করা হয়েছে।
- ০২। পিজিসিবি পাইলট প্রকল্পের আওতায় স্থায়ী সম্পদ এবং মজুদপণ্য সহ সমস্ত সম্পদের প্রকৃত যাচাইকরণের জন্য Khan Wahab Shafiq Rahman & Co. Chartered Accountants in Joint Venture with S.R. Islam & Co. Chartered Accountants (JV of KWSR-SR Islam) কে পরামর্শক সংস্থা হিসেবে নিয়োগ করেছে। যদি পাইলট প্রকল্পের অধীনে প্রাথমিক পর্যায়ে চারটি অফিসের জন্য স্থায়ী সম্পদ শনাক্তকরণ, যাচাইকরণ, মূল্যায়ন

এবং রেকর্ডিং এর মাধ্যমে স্থায়ী সম্পদের রেজিস্টার তৈরি করতে সফলভাবে সক্ষম হয়, তবে একই প্রক্রিয়া পিজিসিবি'র অন্য অফিসগুলির জন্য প্রয়োগ করা হবে। এছাড়াও, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের অধীনে মাইক্রোসফট ডায়নামিক্স ৩৬৫ বিজনেস সেন্ট্রাল এর স্থায়ী সম্পদ মডিউল বাস্তবায়নের কাজ পিজিসিবি-তে চলমান রয়েছে। ফিল্ড অ্যাসেস্ট মডিউল বাস্তবায়ন হলে, একটি হালনাগাদ ফিল্ড অ্যাসেস্ট রেজিস্টার পাওয়া যাবে।

- ০৩। পিজিসিবি এই ক্ষেত্রে বকেয়া ভিত্তিক হিসাবরক্ষণ পদ্ধতি অনুসরণ করবে।

- ০৪। পিজিসিবি'র মালিকানাধীন জমিসমূহ মূলত বিপিডিবি থেকে প্রাপ্ত এবং কিছুক্ষেত্রে পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত/ক্রয়কৃত। বিপিডিবি থেকে প্রাপ্ত জমি সমূহ ভেদর এগ্রিমেন্ট এবং পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত জমিসমূহের মালিকানা এলএ গেজেটের মাধ্যমে পিজিসিবিতে হস্তান্তরিত হয়। অডিটরগণ এসকল জমির মালিকানা প্রমাণক হিসেবে টাইটেল দলিল চেয়েছিল কিন্তু ভেদর এগ্রিমেন্ট এবং এলএ গেজেট মূলে মালিকানা হস্তান্তর হওয়ায় টাইটেল দলিল এসকল জমির ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। এক্ষেত্রে ভেদর এগ্রিমেন্ট এবং এলএ গেজেটকে ভূমিঅফিস কর্তৃক মূল দলিল হিসেবে মূল্যায়ন করা হয়।

উল্লেখ্য, বিপিডিবি থেকে ভেদর এগ্রিমেন্ট এর মাধ্যমে ১০১ স্থানে প্রায় ৭৪২.০৩ একর জমি পিজিসিবিতে হস্তান্তরিত হয়েছে। নোট-০৪ এ উল্লেখিত জমি সমূহের মূল টাইটেল দলিল, বিএস, আরএস, সিএস মিউটেশন, ডিসিআর এবং মৌজা ম্যাপ বিপিডিবি কর্তৃক প্রদান করা হয়নি বিধায় অডিটরদের প্রদান করা সম্ভব হয়নি। এক্ষেত্রে বর্ণিত জমিসমূহ পিজিসিবি'র নামে নামজারির লক্ষ্যে এনওসি প্রদানের জন্য বিপিডিবি বরাবর পত্র প্রেরণ করা হয়েছে। বিপিডিবি হতে এনওসি প্রাপ্তি সাপেক্ষে পিজিসিবি'র নামে নামজারি সম্পাদন এবং মিউটেশন, ডিসিআর এবং সম্পর্কিত দলিলাদি প্রদান করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত ৪৭ টি স্থানের জমির মধ্যে ৪৫ টি স্থানের জমির নামজারি সহ প্রয়োজনীয় দলিলাদি রয়েছে। উল্লেখিত জমির অধিকাংশই অধিগ্রহণকৃত এবং এলএ গেজেটভুক্ত। বাকি ২টির নামজারির কাজ চলমান আছে।

- ০৫। সামগ্রিক অবচয়কে সাবস্টেশন এবং অন্যান্য আইটেমগুলির সাথে সমন্বয় করা হবে।

- ০৬। প্রকল্পের মেয়াদ শেষ হওয়া সত্ত্বেও কিছু প্রকল্প অফিসের পিসিআর এখনও সম্পন্ন হয়নি। ফলস্বরূপ, Capital work in progress স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়নি। আশা করা যায় যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে এই ধরনের সমস্যার সমাধান হবে।

০৭।

**(ক) বিপিডিবি**

বিদ্যুৎ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিপিডিবি এবং পিজিসিবি'র মধ্যকার দেনা-পাওনার সুনির্দিষ্ট হিসাব নির্ধারণের লক্ষ্যে উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণের সমন্বয়ে ০৩ সেপ্টেম্বর ২০২১ তারিখে একটি যৌথ কমিটি গঠন করা হয়। কমিটি পিজিসিবি'র কার্যক্রম শুরু থেকে ডিসেম্বর/২১ পর্যন্ত সময়ে দেনা-পাওনার সকল তথ্য উপাত্ত সংগ্রহ করে পুঙ্খানুপুঙ্খভাবে বিশ্লেষণ করে হিসাব মিলকরণ শেষে প্রতিবেদন প্রেরণ করে যা বিপিডিবি'র বোর্ড সভায় অনুমোদিত হয়। প্রতিবেদন এবং বিপিডিবি'র বোর্ড সভার সিদ্ধান্তসমূহের বিস্তারিত নিচে উপস্থাপন করা হলো:

- (i) জুলাই ২০২২ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত বর্তমান সময়ে চলমান বিল বাবদ বিপিডিবি'র নিকট পাওনা টাকা ৩১২.৪২ কোটি।
- (ii) হুইলিং বিল থেকে অতিরিক্ত নন-গ্রিড হিসাবে কর্তন টাকা ১৪৮.৩০ বিপিডিবি'র বোর্ড সভায় পরিশোধের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়।
- (iii) মার্চ ২৪, ২০০৪ তারিখে প্রকাশিত বিদ্যুৎ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পিজিসিবি জানুয়ারি/০৪ মাস হতে পিবিএস সমূহের হুইলিং বিল প্রাপ্য হয়। কিন্তু ইতোমধ্যে পিবিএসসমূহ বিপিডিবিকে অর্থ পরিশোধ করে বিধায় জানুয়ারি/০৪-মার্চ/০৪ প্রথম তিন মাসের হুইলিং চার্জ বাবদ বিপিডিবি'র নিকট পাওনা টাকা ২৪.১৩ কোটি রয়েছে।
- (iv) বিপিডিবি হতে পিজিসিবি'র নিকট ভেন্ডর এগ্রিমেন্ট এর মাধ্যমে সম্পদ ও ঋণ হস্তান্তরের সাথে জড়িত এলসি কমিশন, অফিসভাড়া, হস্তান্তরিত ঋণ, হস্তান্তরিত ঋণের সুদ, এক্সচেঞ্জ রেট লস-এর বিপরীতে বিপিডিবি'র পাওনা অর্থের পরিমাণ টাকা ১২৯.৬৯ কোটি যা ২০২৩-২৪ আর্থিক বছরের হিসাবে সমন্বয় হবে।
- (v) পাওয়ারসেল ও বিদ্যুৎ বিভাগের সিদ্ধান্ত মোতাবেক বিপিডিবি'র মালিকানাধীন ৬টি উপকেন্দ্রের মাধ্যমে গৃহীত বিদ্যুতের উপর হুইলিং চার্জ প্রযোজ্য এবং উক্ত উপকেন্দ্রসমূহের পরিচালন ব্যয় হিসাব করে হুইলিং চার্জের সাথে সমন্বয় করার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। বিপিডিবি মালিকানাধীন উপকেন্দ্র ইস্যুতে জুন'২৩ পর্যন্ত প্রায় টাকা ৮০ কোটি কর্তন করেছে। এই বিষয়টিতে কমিটি একমত হতে পারেনি। অমীমাংসিত এই ইস্যুতে কাজ চলমান রয়েছে।

অন্যদিকে, ২০২২-২৩ অর্থবছরের পরে, বিপিডিবি পূর্বের হুইলিং বিল প্রায় ১০৬ কোটি টাকা পরিশোধ করেছে। মালিকানাধীন উপকেন্দ্র ইস্যু ব্যতীত বিপিডিবি এবং পিজিসিবি'র মধ্যে হুইলিং বিল নিয়ে বিরোধ নিষ্পত্তি হয়েছে। আশা করছি, দ্রুত এই সমস্যার সমাধান হবে।

**(খ) পিবিএস**

২০২২-২৩ অর্থবছরে, পিবিএস-এর সাথে হুইলিং বিল বাবদ অমীমাংসিত রয়েছে ৪৩,১৫৪,৮৩২ টাকা। পিবিএস এবং পিজিসিবি'র মধ্যে হুইলিং বিলের কিছু অসঙ্গতি

পাওয়া গেছে যা সমাধানের চেষ্টা চলমান রয়েছে। আশা করা যায়, শিগগিরই এর সমাধান হবে।

**(গ) ওজোপাড়িকো**

মিটার রিডিং ত্রুটি বা অসঙ্গতির কারণে ওজোপাড়িকো'র নিকট টাকা ৪০০,৫০৮ পাওনা আছে। ওজোপাড়িকো'র সাথে যোগাযোগ চলমান আছে এটি চলতি আর্থিক বছরে সমন্বয়/আদায় হবে।

০৮। পিজিসিবি এই ক্ষেত্রে বকেয়া ভিত্তিক হিসাবরক্ষণ পদ্ধতি অনুসরণ করবে।

০৯। IBSB Project Cash Defalcation বিষয়টি আইনি বিচারাধীন রয়েছে। যদি মামলা নিষ্পন্ন হওয়ার পর টাকা পুনঃরুদ্ধার করা যায়, তাহলে IBSB Project-cash defalcation (Receivable) সম্পর্কিত টাকার অংক সমন্বয় করা হবে। পিজিসিবি এবং বিপিডিবি এর মধ্যে আস্তঃ দেনা-পাওনা নিষ্পত্তির জন্য বিপিডিবি, পিজিসিবি ও বিদ্যুৎ বিভাগ এর মধ্যে নিয়মিত বিরতিতে সমন্বয় সভা আয়োজন হচ্ছে। আশা করা যায়, বিষয়টি দ্রুত নিষ্পত্তি হবে।

১০। সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর অনুকূলে ২০১,০৮০,০০০টি সাধারণ শেয়ার এবং ৭,৬৪১,১০৬,০২৩টি অগ্রাধিকার শেয়ার ইতিমধ্যেই ০২ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত PGCB-এর EGM-এ অনুমোদিত হয়েছে। ৩০ জুন ২০২২ এ Deposit for Share বাবদ হিসাবভুক্ত মূল্যের ৫% সাধারণ শেয়ারের জন্য (১০ টাকা অধিহারসহ) ১০ টাকায় ইস্যু করা হবে। অধিকন্তু, ৩০ জুন ২০২২ এ হিসাবভুক্ত অবশিষ্ট শেয়ার মানি ডিপোজিটের বিপরীতে প্রতি শেয়ার ১০ টাকায় অগ্রাধিকার শেয়ার ইস্যু করা হবে।

২৩ অক্টোবর ২০২৩ তারিখে পরিশোধিত মূলধন বাড়ানোর জন্য বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনে আবেদন করা হয়েছে যা প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

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

**উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন**

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

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ০৮ নভেম্বর ২০২৩ খ্রি. অনুষ্ঠিত ৫৮৬/২০২৩ নম্বর বোর্ড সভায় ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের জন্য স্পসর শেয়ারহোল্ডার ব্যতীত অন্য সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য প্রতিটি টাকা ১০/- মূল্যের শেয়ারের বিপরীতে ১০% নগদ ডিভিডেন্ড প্রদানের সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। উক্ত ১০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ১৭,৮১,৭৩,৫২৪ (সতের কোটি একাশি লক্ষ ত্রিশান্তর হাজার পাঁচশ' চব্বিশ) মাত্র প্রয়োজন হবে। এবার কোম্পানি Foreign Exchange Fluctuation Loss বৃদ্ধির কারণে সামগ্রিকভাবে লোকসানের সম্মুখীন হওয়ায় কোম্পানির স্পসর শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ব্যতীত অন্য সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণকে পরিচালক পর্ষদ Retained Earnings থেকে লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছে।

## শেয়ারহোল্ডিং অবস্থা

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড অত্র কোম্পানির স্পসর শেয়ারহোল্ডার। এছাড়া ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান পর্যায়ে সাধারণ শেয়ারহোল্ডার রয়েছেন। শেয়ারহোল্ডিং অবস্থা অত্র বার্ষিক প্রতিবেদনের অডিটরস রিপোর্ট অংশে উল্লেখ করা রয়েছে।

## পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। এর মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের ০৩ জুন ২০১৮ খ্রি. তারিখের করপোরেট গভর্ন্যান্স কোড অনুসারে এবং কোম্পানির আর্টিকেলের ৩৪(৩) ধারামতে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান স্বতন্ত্র পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। আর্টিকেল ৩৪(এ) অনুসারে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান অবশিষ্ট আটজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর এক তৃতীয়াংশ পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তাঁর জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে জনাব মোঃ মাহবুবুর রহমান, পরিচালক এবং জনাব এবিএম হারুন-উর-রশীদ, পরিচালক এবং জনাব একেএমএ হামিদ, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল

৩৪ (সি) ধারা মতে পুনর্নির্বাচন যোগ্য।

## বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি.-কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ করতে হয়। বিগত ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনারদের অনুমোদনক্রমে ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম হুদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্ম দু'টিকে যৌথভাবে নিয়োগ করা হয়েছিল। তারা তাদের দায়িত্ব পালন করেছে। পরিচালক পর্ষদ ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে হুদা ভাসী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং এম জে আবেদীন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস -কে পুনরায় নিয়োগের সুপারিশ করেছে। যা আপনারদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

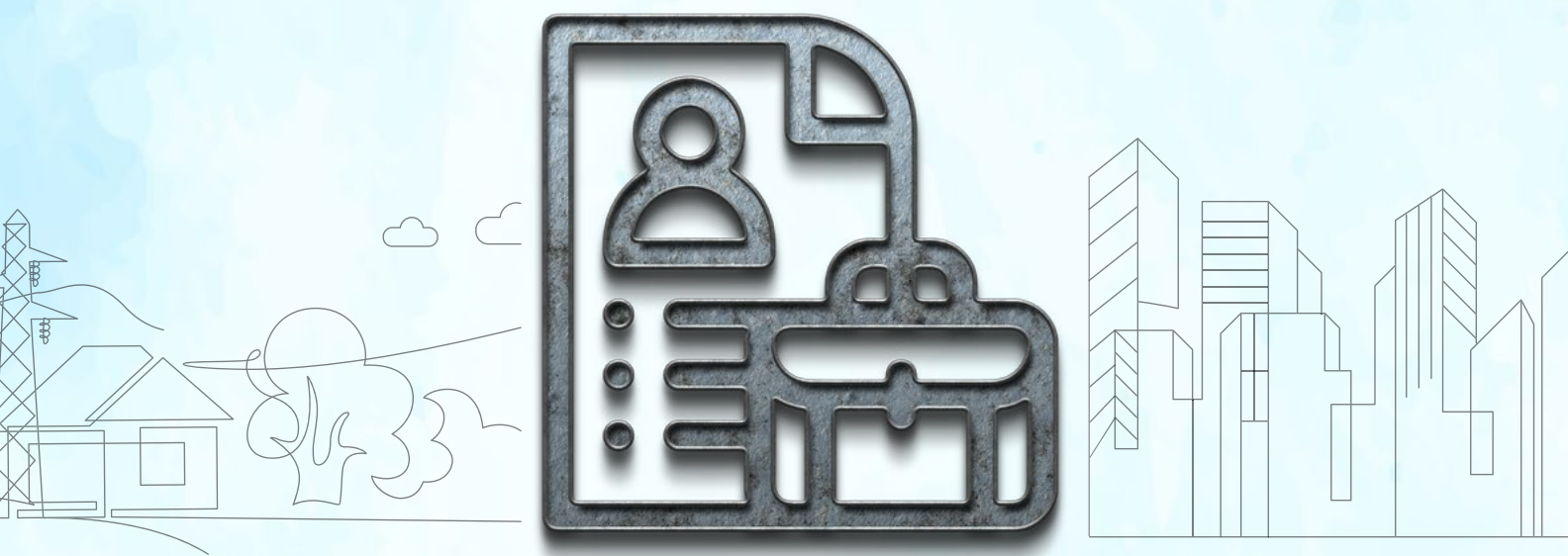
## কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, 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 লি., ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লি., বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েষ্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লি., নর্দান ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লি., বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,  
(মোঃ হাবিবুর রহমান, বিপিএএ)  
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি



গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি সম্বালন লাইন



# **DIRECTOR'S** **REPORT**



# Report of the Board of Directors

**Bismillahir Rahmanir Rahim**  
**Honorable Shareholders**  
**Assalamu Alaikum!**

We would like to convey vehement hailing to all of you in the 27th Annual General Meeting (AGM) 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 2022-2023 is hereby presenting:

## Human Resource and Technical Structure of the Company

Efficient and expert employees are engaged in efficient operation, management and maintenance of full transmission system of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Presently, there are 400 kV 1,972 circuit kilometer, 230 kV 4,236 circuit kilometer and 132 kV 8,509 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day through the installed 400 kV HVDC Back to Back station (equipped with two blocks).

Besides, there are 07 Nos. 400/230 kV grid substations, 04 Nos. 400/132 kV grid substation, 30 Nos. 230/132 kV grid substations, 05 Nos. 230/33 kV grid substations and 168 Nos. 132/33 kV grid substations (PGCB along with other companies). In the financial year 2022-23, 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, three regional power grid systems have been installed between Bangladesh and India. It is now possible to import from India 1,000 Megawatt power through Bheramara of Kushtia, 160 Megawatt through Cumilla and 1500 Megawatt power through Rahanpur by Adani every day. Because of ongoing import of electricity along

with increase in local production of electricity, there is no shortage of power but in some places, there are some limitations of Transmission Lines for which PGCB is conducting development works under various projects to eradicate it.

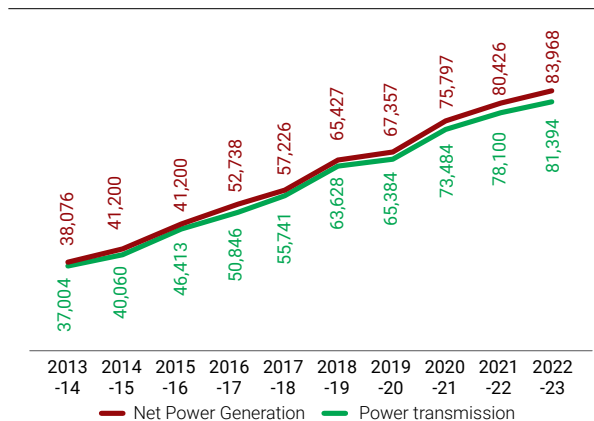
To achieve reliable power transmission through maximum utilization of technology, PGCB is managing efficient and effective human resources. At the end of the financial year 2022-23, there were total 3,293 employed officials and staffs in PGCB. The Company has appointed 28 new officials and staffs in present year.

## Operation

To implement the dream: "electricity at every house" of Honorable Prime Minister in the light of Integrated Energy & Power Master Plan (IEPMP) -2023, PGCB has emphasized the work to build strong grid network. In this regard, to implement rapidly the construction work of 132 kV, 230 kV, 400 kV grid substations and transmission lines, PGCB has taken projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last FY, PGCB has increased 700.097 circuit kilometer transmission line and 4153 MVA capacity through construction/upgradation of 16 substations. In the last ten 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 2022-23, 81,394 million-kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 4.22 percent more than that of the previous financial year. By keeping pace with the increase in generation capacity and because of increase in transmission infrastructure, the high voltage power transmission will be increased more in the coming years. In the discussed financial year, 400 kV transmission infrastructure has been expanded to 32% compared with the previous one.

A statistics of net power generation and transmission through the development of generation system and transmission network of PGCB of last ten years from the financial year 2013-14 has been shown in the following chart:

### Net Power Generation and Transmission of Last Ten Years



## Maintenance

To keep the transmission system effective as before, the planned maintenance activities were also continued in last financial year 2022-23. 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 maintenance activities, it has been possible to keep the transmission network operational despite facing some insignificant problems. In the financial year 2022-23, overall availability of transmission lines was 99.98 percent and the availability of Grid Substations was 99.98 percent. The loss of power transmission was 3.07 percent last year.

Serial No.	Financial Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Sub-station
1	2013-2014	99.98%	99.96%
2	2014-2015	99.97%	99.99%
3	2015-2016	99.98%	99.99%
4	2016-2017	99.97%	99.98%
5	2017-2018	99.99%	99.99%
6	2018-2019	99.99%	99.99%
7	2019-2020	99.99%	99.99%
8	2020-2021	99.99%	99.99%
9	2021-2022	99.97%	99.96%
10	2022-2023	99.98%	99.98%

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

The statistics of transmission loss of the said financial year 2022-23 from the financial year 2013-14 has been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Transmission loss as percentage
1	2013-2014	2.82
2	2014-2015	2.77
3	2015-2016	2.86
4	2016-2017	2.67
5	2017-2018	2.60
6	2018-2019	2.75
7	2019-2020	2.93
8	2020-2021	3.05
9	2021-2022	2.89
10	2022-2023	3.07

Table-3: Transmission loss of last ten years.

### Present and Future Position of Power Sub-sector

Demand of power has been increasing gradually for the rapid development of the communication system, industry, agriculture, human resource, modern lifestyle, expansion of health service in Bangladesh. Bangladesh government has taken many time-bound plans to generate electricity. As per master plan of the government, the power generation will be reached 30,000 MW in 2025, 40,000 MW in 2030 and 60,000 MW in 2041. In last 14 years, it has been possible to make substantial achievement in this sector as follows:

Power Sub-sector		Year		Increase	Percentage rate (%)
		2009	2023		
Transmission	Line (Circuit km)	8,000	14,717	6,717	83.96
	Substation capacity (MVA)	15,870	61,525	45,655	287.68
Generation and Distribution	Power generation capacity (Megawatt)	4,942	28,134	23,192	869.28
	Per capita power generation (kilowatt hour)	220	609	389	176.82
	Number of people getting electricity facility (%)	47	100	53	112.77

To keep coordination with the development plan of Government in power sector, Power Grid Company

of Bangladesh Ltd. has been working to expand transmission network and increase transmission capability. Yet, to keep balance with the increasing investment, operation and transmission cost, it is necessary to increase the electricity transmission tariff as well and work is going on accordingly.

### Continuity of the Company

In the financial year 2022-23, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. incurred a loss after tax of Tk. 626.57 crore. In the previous financial year (FY: 2021-22) the profit after tax of the company was Tk. 121.24 crore. Comparing to the previous year total income of PGCB has been increased by taka 206.10 crore whereas total expenses has increased by taka 1021.44 crore. Profit has fallen drastically as expenses/losses have risen more than revenue. Expenses/losses increased sharply due to the increase of foreign exchange fluctuation loss by BDT 738.85 crore in FY 2022-23 comparing to the previous year (FY: 2021-22). It is noted that the company has transferred total cost of nine completed projects from work-in-progress to fixed assets during the year. The progress picture of PGCB in last years except FY 2022-23 was a matter of hope to all concerned. It is expected that PGCB will be able to earn more profit logically in future if the foreign exchange fluctuation loss can be controlled with the assistance of government.

### Risk and Concern

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since Different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad. A local manufacturing organization has made 230/132 kV and 132/33 kV transformer and three organizations have built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. Bangladesh Cable Shilpa Limited, Khulna, a government owned company, has started to manufacture power transmission cable. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now.



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

### Statement of related party transactions

Bangladesh Power Development Board (BPDB) is the sponsor shareholder (75%) of the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). In the locations where Bangladesh Power Development Board (BPDB) operates its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. The transactions between PGCB and BPDB during the financial year 2022-23 are narrated below:

Particulars	BDT in crore
Opening Balance 01 July, 2022 (A)	516.20
Add: Revenue during the Year 2022-23 (B)	312.42
Less: Collection/adjustment (C)	132.39
Closing Balance June 30, 2023 (A+B-C)	696.23

No other related party transaction performed during financial year 2022-23.

### 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 expanded keeping pace of national development and vision 2041 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies is needed in every year to construct transmission infrastructure. Those development works are not plausible out of the own fund of PGCB. Also, it is not possible to get huge amount of loan from local commercial Banks at low interest for long period. To construct

transmission infrastructure for the sake of country's development, the government is funding to PGCB through its own fund and from various development partners. The fund provided by the Bangladesh government to the PGCB has divided into two forms of which 60% is given as equity and 40% as loan. As on 30 June 2023, 75% share of PGCB is owned by Bangladesh Power Development Board, so it is considered as a government owned company. From the inception of the PGCB, it is using the fund of government and development partners to construct transmission infrastructure. The equity portion of government's investment is being shown as deposit for share head in the account of PGCB in every financial year. At the end of year on 30 June 2023 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 10,548.67 Crore (Ten thousand five hundred forty-eight point six seven) only.

### Conversion of Deposit for Share capital into Share Capital

Under the Annual Development Program (ADP) of People's Republic of Bangladesh, the Government is financing on different project of PGCB. The fund provided by the Government of Bangladesh to the PGCB has divided into two form of which 60% is given as equity & 40% as loan. The 60% of equity financing is displayed as Deposit for Share in the Statement of Financial Position of PGCB. On the date of 11/02/2020, Financial Reporting Council (FRC), under the Ministry of Finance, has circulated a notification regarding conversion of Deposit for share capital into share capital. In the circular the Deposit for Share Capital has to be converted into share capital within Maximum 6 months through following the guideline of the section 8(2)(Gha) of FRC act 2015. While converting the Deposit for Share Capital into Share Capital, the number of Share of PGCB will increase and EPS with Dividend per share will decrease. In Extra-ordinary General Meeting (EGM), which was held on 02 September 2023, the shareholders of PGCB approved the issuance of 20,10,80,000 (Twenty Crore Ten Lac Eighty Thousand) ordinary share of face value of Tk. 10.00 (Ten) each, with a premium of Tk. 10.00 (Ten) of Tk. 402,16,00,000 (Four Hundred Two Crore Sixteen Lac) that is 5% of Tk. 8043,26,60,230 (according to audited financial statement of FY 2021-2022)

which is already been paid by the Government to the PGCB as equity and 764,11,06,023 (Seven Hundred Sixty Four Crore Eleven Lac Six Thousand Twenty Three) "Irredeemable and Noncumulative Preference Share" of face value of Tk. 10.00 (Ten) each for the remaining Tk. 7641,10,60,230 (Seven Thousand Six Hundred Forty One Crore Ten Lac Sixty Thousand Two Hundred Thirty) in favor of "Secretary, Power Division", subject to the consent of the Bangladesh Securities & Exchange Commission (BSEC). On 23 October 2023, an application has been submitted to the BSEC for consent of raising paid up capital. Ordinary & preference share will be issued in favor of Secretary, Power Division after getting consent from BSEC.

### Remuneration of Directors

During the last 2022-23 FY, a total of 25 numbers of Board meeting and 31 numbers of Board Sub-Committee meeting was held. Honorable directors including independent directors of the company have been paid remuneration at the prescribed rate for attending these meetings. The details information is mentioned in the Corporate Governance part of this annual report.

### Regional grid connection and power import

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) has been playing an important role on behalf of the Government of Bangladesh in the implementation of inter-country grid connection with neighboring countries. PGCB has already established a total of two inter-country grid connections from Baharampur, India to Bheramara, Kushtia, Bangladesh and from Tripura, India to Cumilla, Bangladesh. Currently, 1000 MW of electricity is being imported from Baharampur, India to Bheramara, Kushtia through 400 kV transmission line and 160 MW from Tripura to Cumilla.

In addition, Adani 1496 MW coal-fired power plant has been directly connected to the national grid of Bangladesh. On November 05, 2017, PPA was signed between BPDB and Adani Group and IA among Government of Bangladesh, PGCB and Adani Group regarding the power plant. The Rahanpur-Bogura 400 kV double circuit transmission line has already been commissioned by PGCB on December 30, 2022 and Bogura 400/230 kV, 1500 MVA substation

on March 9, 2023 in order to transmit the power generated by the said power plant to Bangladesh. It has been possible to import almost 1500 MW electricity through this line. At present, the Adani 1496 MW power plant is evacuating full amount of power. Thus the total amount of imported electricity stands at 2,656 MW, which is about 11 percent of Bangladesh's current total electricity generation capacity.

Moreover, under the cooperation in the power sector, initiatives have been taken to import power from Nepal. The tripartite Power Sales Agreement (PSA) has been finalized between Bangladesh Power Development Board, Nepal Electricity Authority (NEA) and NTPC Vidyut Vyapar Nigam Limited (NVVN) for the purpose of importing 40 MW of electricity from Nepal. The electricity will be imported through Baharampur-Bheramara transmission link.

### OPGW: Its role in building Digital Bangladesh

Optical Ground Wire (OPGW) installed along with PGCB transmission lines is playing a vital role in the implementation of the government's vision of "Digital Bangladesh". The optical fiber based OPGW technology currently used instead of ground-wire at the top of towers for fault protection and lightning protection of high voltage transmission lines is already widely accepted in the present world including PGCB. Experimental use of OPGW instead of ground-wire over PGCB transmission lines was first started in 1996, which is currently about 8300 km.

OPGW is being used for data transfer and round-the-clock communication of National Load Dispatching Center (NLDC) with different grid sub-stations and power plant for smooth electricity transmission and supply across the country as well as PGCB's own communication system. Moreover, OPGW has an important role to play in the expansion of the country's telecommunication system. With more than 99% availability of optical fiber at PGCB's OPGW, using the optical fiber network as a strong telecom transmission backbone has accelerated the ongoing information technology revolution in the country, resulting in a stronger economic progress of the country. Already 60 Districts of the country have come under optical fiber network through OPGW of PGCB.

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

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

### Human Resource Development

In order to fulfill the long-cherished dream of Bangabandhu Shiekh Mujibur Rahman, the symbol of the existence of the Bengali nation, the best Bengali of thousands year, cherishing strong conviction to build prosperous Bangladesh (Sonar Bangla), the visionary, bold and timely decision-making and implementation of his privileged daughter Hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina, has resulted in an unprecedented success of exceeding the target of 24,000 MW generation capacity in the power sector. Decent and reliable electricity facility is no longer a dream rather almost hundred percent people of the country are getting electricity. After laying a solid foundation in the power and energy sector under the Roadmap PSMP-2016 adopted by the government for the development of the power sector, now the present government is promised to make a developed country by generating 40,000 MW by 2030 and 60,000 MW by 2041 and for its successful implementation, skilled, self-motivated professional employee is required. Therefore, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) has been relentlessly conducting up-to-date and quality

training activities for human resource development. PGCB requires technically skilled manpower for planning, implementation, monitoring and evaluation of various project plans and for creating technical design, construction, commissioning, operation and maintenance of tower and grid substations, as a result, Board of Directors of PGCB has been emphasizing at a maximum level on training program for enhancing technical and management skills of company officials/Staffs in order to ensure sustainable development of transmission system. PGCB including providing necessary training through Training Need Assessment of its officials/Staffs, organizing seminars at different levels, workshops etc. programs is working on the great vow of developing human resource.

### Specific issues of training

PGCB conducts Training Need Assessment (TNA) of its officers and employees in an effort to transform the officers/employees working in PGCB into skilled manpower with the aim of creating a sustainable power sector through modern management. On the basis of the TNA, following the directions of the Power Division in the financial year 2022-23, an annual training plan has been formulated keeping in mind the target of imparting training at an average rate of 60 man-hours per person, including operation and maintenance of national grid, long-term transmission system development plan, modern smart grid, renewable Energy, Project Formulation and Implementation, Human Resource Management, Environmental Management, Cyber Security, Information and Technology Development, Corporate and Financial Management, Establishing Good Governance, Implementation of National Cleanliness Strategy, Innovation Strategy, Quality Management, Occupational Health and Safety Management System, Industrial Relations etc. PGCB has been conveying up-to-date and practical training to the officers/employees through its own management as well as domestic and foreign reputed training institutes as per its annual training plan. In addition, these trainings have been organized in person in applicable cases using Zoom meeting ID online. Also, on-job training is organized during the annual repair and maintenance work with the participation of the officials of all departments at the field level.



A brief extract of training program conducted by PGCB in the FY 2022-23 is mentioned below:

S.I. No.	Descriptions	Number
1	Number of employees (01 July 2022)	3,387
2	Targeted training Per person (Man hour)	60.00
3	Total training target (Man hour)	2,03,220
4	Total training actually offered (Man hour)	2,07,102
5	Training achieved Per person (Man hour)	61.15
6	Implemented Training program	264

PGCB and BIAM Foundation are jointly conducting continuous long-term foundation training on integrated modules regarding introduction of Bangladesh, technical issues, management and leadership qualities, time management, conflict resolution skills, financial management, international affairs, change management, environmental and ICT related laws and enforcement, discipline and etiquette etc. for the new technical and non-technical level officers who have joined PGCB, with the aim of developing as skilled officers in the future.

With the aim of implementing the plan adopted by the Government of the People's Republic of Bangladesh and ensuring transparency and accountability in official activities, bringing dynamism in operations and increasing the quality of services and above all accelerating national development and building digital Bangladesh, PGCB has entered into an Annual Performance Agreement (APA) with the Power Division in the financial year 2022-23. As part of this, the officers were trained on Service Commitment (Citizen Charter), Grievance Redressal Mechanism, e-Governance/Innovation, Right to Information, Actions to meet Fourth Industrial Revolution Challenges and National Integrity Strategy.

### Foreign Training, Seminar & factory Visit

In order to increase the efficiency of the PGCB officers and employees in various aspects of modern technology and management developed in the power sector, foreign training is organized in various subjects and factory inspection activities are arranged according to the needs of the project. 21 foreign trainings and 182 factory visits have been completed in the financial year 2022-23. A total of 44 officers participated in foreign training and a total

of 246 officers participated in FAT & PAT. During the financial year, PGCB officials have received training in Circuit Breaker, Contract Management, Project Management, Procurement Management, Integrated Energy and Power Master Plan (IEPMP) & OLTC from reputed institutions like The Center for Development of Advanced Computing (C-DAC) in India, Rayguide Management PLT in Malaysia, JICA in Japan and MR Training Center in Germany.

### ERP Implementation

Integrated Enterprise Resource Planning (ERP) implementation program has been ongoing in all Generation, Transmission and Distribution companies since 2018 under the overall supervision of the Power Division as part of the digital Bangladesh development of the Government of the People's Republic of Bangladesh. In this activity, 4 modules have already been developed, namely Human Resource and Payroll Management Module, Fixed Asset Management Module, Procurement Management Module and Financial Management Module, which are being used by PGCB at different stages. Currently 4 more new modules/sub-modules namely Inventory Management Module, Plant Management System Module, Performance Management Module and Tender Management Module are under development.

### Future Program on training intensification

PGCB has taken initiative to build a management training centre building, adjacent to the Agargaon 230/132 kV grid sub-station in Dhaka Metropolitan area. 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 period 48 months expired on 09 July, 2021. Provisional time extension has been given upto 09 January, 2024 with the approval of competent authority. The construction job of building structure has already been completed and finishing work is going on. In order to complete the full construction work of the building within the extended time period 09 January, 2024, the efforts are being put on.

### Performance Management

PGCB has a target based result oriented Performance Management System (PMS) in place. Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) and Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) are being

used for setting, implementing, monitoring and evaluating the performance of officers/employees as an implementation aid. At the same time this system is contributing to the achievement of the organization's goals, on the other hand efforts are underway to identify qualified individuals through proper assessment and provide various financial and administrative incentives/facilities to develop future leadership. All these efforts will serve as milestones in building Smart Bangladesh, the next stage of Digital Bangladesh.

### Corporate Governance Code Compliance

Bangladesh Securities & Exchange Commission has issued corporate governance code on June 03, 2018 in a revised and refurbished form. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is complying accordingly. A statement in accordance with the Commission's schedule has been inserted with the annual report.

### Construction of Head Office

Realizing the importance of having own head office building, the Board of Directors of PGCB has taken initiative to build its own. The construction of twenty storied building with two basements is going on the 1.73 acre land adjacent to PGCB's national load dispatch center in Aftabnagar, Badda, 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 works up to 7th floor including 02 basements has already been completed and offices are running in those floors. The structural part of second phase work which is, from 8th to 19th floor has been completed. The internal works from 8th to 13th floor has been completed and some offices has been allocated. Floor finishing works of remaining floors are going on. In order to complete the full construction work of the building within the extended time period 31 March 2024, the efforts are being put on.

### Annual Performance Agreement (APA)

The new Performance Management System "Annual Performance Agreement (APA)" introduced by the Government of the People's Republic of Bangladesh is one of the means to implement the vision of the Government. Efforts are continuing to be made to ensure the transparency and accountability of the

overall activities of the PGCB and to ensure the effective implementation of the APA approach in the PGCB. The APA ensures structural development and effectiveness of performance methods at the departmental / divisional and institutional levels. PGCB determines and implements the performance indicators and the good governance action plan of the various departments/divisions of the PGCB in accordance with the Annual Performance Agreement (APA) with the Ministry. After the end of the financial year, the actual performance of the concerned department/division and organization is evaluated against the targets of that contract. APA implementation activities started from the financial year 2014-2015. In the light of APA agreement in the financial year 2020-2021 the achievement of PGCB evaluated by the Ministry was 98.9%, in the financial year 2021-2022 the achievement was 97% and in the financial year 2022-2023 the proposed achievement is 99.84% (according to APAMS Software). The APA Team of PGCB has been working for the successful formulation, implementation monitoring of APA agreements starting from central management to various stages of field level management.

### Information Technology Program

The effective use of information and communication technology creates an efficient work environment, ensures cleanliness and accountability, and accelerates workflow. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is taking effective steps in various areas to establish a paperless work environment and build a Smart Bangladesh. In accordance with Section 15 of the Digital Security Act, 2018, the government declared Power Grid Company of Bangladesh Ltd. as a significant information infrastructure on September 21, 2022. Following this, PGCB has planned the following information and communication technology activities for the fiscal year 2022-23:

1. Cybersecurity: Adhering to the Digital Security Guidelines-2022, for critical information infrastructure.
2. Management and regular updates of information-rich web portals and Facebook pages.
3. Conducting administrative processes and approvals through e-nothi software.
4. Establishment of high-speed internet connectivity, including Wi-Fi, in all departments.

5. Conducting procurement and auction activities through e-GP software.
6. Implementation of local cloud storage systems.
7. Execution of recruitment programs through online application processes.
8. Administration and management of personnel and training programs through HRMS software.
9. Employee performance evaluation through the e-Performance Appraisal System.
10. Conducting training on smart offices and cyber security.
11. Using internal email, SMS gateways, and social media for communication.
12. Online software for station equipment/line shutdown approvals.
13. Using software for Health Monitoring of station equipment.
14. Handling CPFF membership and nominee information through online application processes.
15. Management of information systems for national grid substations through online software.
16. Organizing and conducting online meetings and training.
17. Implementing ERP for integrated management of electricity accounts.
18. Using SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) for grid system management.
19. Ensuring high-speed data connectivity across the country by establishing fiber-optic network infrastructure and leasing.

These activities demonstrate PGCB's commitment to harnessing information and communication technology for a more efficient and connected Bangladesh.

## Corporate Social Responsibility (CSR)

PGCB has been working to promote education. The education program is running at Joynagar PGCB High School situated in Ishwardi of Pabna District. In this school many students of the adjacent locality including the children of officers and employees have been studying. As a result of intensive care and supervision of teachers, the students of this area are used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board has established this school in 1977 A.D. Later on, this school has been transferred to PGCB's authority. The company bears all kinds of expenses of the school. In the financial year 2022-23, PGCB has spent Tk. 2.52 crore (approx.) for the school. In the same financial year as the part of social responsibility, PGCB has also spent taka 0.64 crore (approx.) to different social work or social development activities.

## Commercial status

In the reported financial year 2022-23, PGCB has transmitted electricity, generated from different electricity generation plants of Bangladesh & imported from India to Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company Ltd. (DPDC), Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO), Palli Bidyut Samity (PBSs) of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB), West Zone Power Distribution Company Ltd. (WZPDCL) and Northern Electric Supply Company Ltd. (NESCO). For that purpose, PGCB has charged bills as wheeling charge which is determined by BERC @ BDT 0.2857 at 230 KV level, BDT 0.2886 at 132 KV level and BDT 0.2944 at 33 KV level for each kilowatt hour.

Revenue	Receivable as on 01/07/2022 (BDT in crore)	Revenue during FY 2022-23 (BDT in crore)	Realized/Adjusted during FY 2022-23 (BDT in crore)	Receivable as on 30/06/2023 (BDT in crore)	Remarks
Wheeling	BDT 921.85	BDT 2,363.12	BDT 2,123.50	BDT 1,161.46	Average receivable was equal to 5.13 months' wheeling bill & OPGW.
OPGW	BDT 0.39	BDT 77.03	BDT 76.54	BDT 0.88	
Total	BDT 922.24	BDT 2,440.15	BDT 2,200.04	BDT 1,162.34	

## Financial Performance

The value of gross fixed assets of the company at the end of June 2023 was BDT 29,529.36 crore; the

net fixed asset worth was BDT 19,400.14 crore. The debt-equity ratio of the company was 78:22. During the reporting year, PGCB paid BDT 588.45 crore to government as Debt Service Liability (DSL).



During FY 2022-2023 the company earned a gross revenue of BDT 2,363.12 crore by wheeling of power and BDT 77.03 crore from optical fiber leasing. The other income including finance income was BDT 196.33 crore resulting in a total income of BDT 2,636.48 crore. The total expenditure was BDT 3,318.24 crore and thus the loss before tax was BDT 681.76 crore. This year the company gained total income tax income BDT 55.19 crore and thus loss after tax was BDT 626.57 crore. The company also earned other comprehensive income from actuary valuation of gratuity BDT 8.51 crore. So, the total comprehensive loss of the company was BDT 618.06 crore.

The pre-tax profit on net fixed assets for the year was 6.60%. During the year the Company transferred total BDT 4,938.36 crore from work-in-progress to fixed assets. As a result, depreciation has been increased. In addition to that overall, 4.36% power transmission has been increased this year. Wheeling revenue has also increased by 4.46% in the current financial year as compared to last year.

It is expected that more revenue would be earned in future. The board has proposed 10% cash dividend for general shareholders except sponsor shareholders for the financial year 2022-2023.

**A comparative statement on the financial performance from financial year 2016-17 to 2022-23 is shown in Table:**

Year	Wheeling Charge (Crore BDT)	OPGW Revenue (Crore BDT)	Profit/ (Loss) before tax (Crore BDT)	Profit/ (Loss) after tax (Crore BDT)	Return on Net Fixed Assets (%)	Gross Fixed Assets (Crore BDT)	Paid up Capital (Crore BDT)	Average collection period (months)
2016-17	1416.84	19.99	287.61	199.57	5.97	17,718.69	460.91	2.27
2017-18	1535.15	23.86	266.30	218.03	5.20	18,375.22	460.91	2.49
2018-19	1747.00	31.28	423.50	384.00	5.77	21,312.84	460.91	3.74
2019-20	1,838.85	35.21	470.43	244.56	6.54	21,700.86	712.73	3.76
2020-21 (Restated)	2,105.53	50.26	398.29	292.21	6.15	22,241.19	712.73	3.89
2021-22 (Restated)	2,262.29	71.31	133.58	121.24	7.69	24,612.56	712.73	4.37
2022-23	2,363.12	77.03	(681.76)	(626.57)	6.60	29,529.36	712.73	5.13

Table: Last Seven Years Financial Performance on Commercial Operation.

### External Auditors' findings

External Auditors Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants & M. J. Abedin & Co., Chartered Accountants have submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2022-2023. In their findings, eleven major points are worth mentioning.

- As disclosed in notes # 3.1 & 5.1 to the financial statements, the Company has capitalized unrealized foreign exchange loss amounting to BDT 19,278,915,626 up to 30 June 2023 which includes BDT 13,019,419,181 capitalized under Capital works-in-progress (CWIP) during the year 2022-2023 in accordance with Section 185 (Schedule-XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This capitalization of foreign exchange loss is not in accordance with IAS-21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognized in the statement of profit or loss in the period in which they arise.
- As disclosed in note # 4 to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 194,001,396,559. No comprehensive fixed assets register with required information was

available. Also, the Company has transferred 9 projects during the year amounting BDT 49,383,596,854 from CWIP to PPE under the heads Transmission Line, Substation and Land Development. The transferred amount of BDT 49,383,596,854 included BDT 1,889,293,027 being foreign exchange gain which was fully adjusted with the cost of the Transmission line. However, no item-wise list of assets was provided to us in order to confirm if the appropriate classification of assets was followed during transfer from CWIP to PPE. As such we were unable to confirm the physical existence and completeness of PPE as of 30 June 2023. Furthermore, some items of PPE have been received in prior years 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. Moreover, the Company has never performed any impairment test of its property, plant and equipment which is also a non-compliance with IAS-36. Out of the total assets of the Company, PPE is 35.47% which remains unverified as to its quantity.

3. We have observed that capital work in progress (CWIP) is consistently accounted for upon payments made i.e., on a cash basis in this regard. This has resulted in an understatement of CWIP to the extent that works are completed and payments are not made till the balance sheet date. However, the management of the Company has not worked out such amount of understatement of CWIP. Further, in the absence of pertinent information about the ongoing projects, it has not been possible to work out and review of, inter-alia, a) total commitment under the head "CWIP", b) amount contracted but not provided for and c) amount approved but not contracted for, which are significant amounts including the effect of foreign currencies translation. In addition, the Company does not have complete visibility as to physical progress of works completed on this balance sheet date and related matters.
4. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the Company has recognized Land at a carrying amount of BDT 13,108,043,793 which includes addition of land during the

current year amounting to BDT 786,377,208. The Company could not provide us any proper supporting documents (i.e. copy of original title deeds, mutation, Mouza Maps, updated land development tax receipts etc.) related to ownership of lands. The Company has provided us a list of lands along with location, size, and status of land mutation but carrying amount of each piece of land separately was not mentioned in the list. Also, mutation of land was not completed for most of the land. In absence of required information, we could not quantify the value of land of which mutation was not completed. As a result, we could not confirm the ownership and completeness of the lands owned by the Company as on 30 June 2023.

5. As disclosed in note # 4 to the financial statements, wrongly classified Transmission Line assets amounting to BDT 11,071,739,356 was reclassified to Substation, Land, Lease Land, Inventory of stores, R/M -Substation, Account current with Head office by BDT 9,756,669,258, BDT 215,024, BDT 75,241,699, BDT 1,233,180,744, BDT 4,967,067 and BDT 1,465,565 respectively by the Company. Previous depreciation charged on the whole adjusted amount was reclassified or adjusted with the reclassified portion of substation amounting to BDT 3,400,306,582 but depreciation charged on items other than Substation which are not subject to depreciation was not adjusted and consequently resulted in an understatement of assets by the amount of depreciation so charged on those items. In absence of required information, we could not quantify the amount of the error. We have reason to believe, if the relevant depreciation amount was adjusted the value would be material to the financial statements.
6. As disclosed in note # 5 to the financial statements, Capital works-in-progress includes the value of 5 projects amounting to BDT 45,501,511,068 which have already been completed and are in use. These amounts should have been transferred to Property, plant and equipment from Capital works-in-progress during relevant 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 understated. The management of the Company could not provide us the quantum of depreciation involved against these capitalised assets. As a result, loss for the year is understated to that extent.

Also, no CWIP assets register with the required information or item-wise list of CWIP assets for any project was provided to us in order to confirm that appropriate assets are capitalised under CWIP in specific asset head.

7. As disclosed in note#8 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 11,737,343,183 as "Accounts and other receivables". It includes inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL, NESCO and OPGW amounting to BDT 6,962,268,537 BDT 1,025,091,542, BDT 571,301,788, BDT 2,472,811,030, BDT 222,244,800, BDT 360,882,043 and BDT 8,843,173 respectively. Amounts as stated above are increasing every year (except DPDC) till date. It includes disputed amounts with BPDB, PBS and WZPDCL amounting to BDT 5,625,910,228, BDT 43,154,832 and BDT 400,508 respectively (total of BDT 5,669,465,568). In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full and no provision has been recognized thereon.
8. In note # 21 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 8,382,423,397 as "Contractors earnest/security/retention money". However, we observed that retention money deducted from the payment of suppliers in some projects but was not recorded in the books of account for such retentions. Consequently, no asset (CWIP) and payable was recognized for the said amount. This has resulted in understatement of fixed assets and liabilities. As we were not provided with the complete information of unrecorded retention money of all running and closed projects, we could not quantify the total amount involved. Details of unrecorded retention money for the 4 running projects and 1 grid circle we have been provided with are given below:

Project/GMD Name	Unrecorded Retention in 2022-23	Unrecorded Retention up to 30 June 2023
Energy Efficiency in Grid based Power Supply Project	Not specified	774,551,111
Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project	420,822,771	2,588,368,943
400/230/132 kV GND Project	206,225,943	785,712,550
Grid Circle Dhaka (North) WIP	4,987,986	14,000,797
Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	712,744	253,651,475
<b>Total</b>	<b>632,749,444</b>	<b>4,416,284,876</b>

9. In note # 21.4 to the financial statements the Company has disclosed 'Current account with corporation and other offices' BDT 114,723,040 as net payable which includes payable to BPDB amounting to BDT 114,745,358 and IBSB Project-cash defalcation (Receivable) amounting to BDT 637,536,768. These amounts remain unadjusted for long. Out of above noted the amounts, provision has been made against full amount receivable for IBSB Project-cash defalcation in the year 2010-11 but no step has been taken yet to write off the receivable.
10. In note # 12 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 105,486,709,990 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # 146/GdAviwm/cÖkvt/cÖÁvcb/ 2020/01 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 2022-2023 and 2021-2022, the Company refunded SMD amounting to BDT 36,832,142 and BDT 1,800,038,372 respectively as part of authority adjustment (refund of excess disbursement of SMD by the Govt.).



A decision of issuance of ordinary shares and preference shares has been taken by the Company in the EGM of PGCB held on 02 September 2023 and applied to the Bangladesh Securities and Exchange Commission to increase the paid-up capital dated 23 October 2023 which is under process.

11. In note # 14.3 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2021-2022: 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 without charging any interest on it. Also, no documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2022-23, no receivable was found to be recognized on account of PGCB.

Furthermore, we were not provided with the total sanction amount, repayment and overdue, if any, schedule of the loan which indicates that the Company does not have complete visibility on the loan they have taken as well as booked in the name of the Company and for the purposes of Company's business.

#### Statement of PGCB on External Auditors' findings:

01. Total foreign exchange loss BDT 2,576.59 crore incurred during the financial year 2022-23 out of which BDT 1,274.65 crore has been charged in the statement of profit or loss as per IAS-21 and the remaining BDT 1,301.94 crore which is related to the loan of on-going projects has been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule-XI, Part-I) of the Companies Act, 1994.
02. PGCB has appointed a joint venture of Khan Wahab Shafiq Rahman & Co. Chartered Accountants in Joint Venture with S.R. Islam & Co. Chartered Accountants (JV of KWSR-SR Islam) as consulting firm for the physical verification of all assets including fixed assets & inventories of four offices under a pilot project. If the firm is successfully able to prepare fixed assets register after identification, verification, valuation & recording of fixed asset under the pilot project, the same process will be

implemented for the rest of the offices of PGCB. Besides, the implementation of Fixed Asset Module of Microsoft Dynamics 365 Business Central under Ministry of Power, Energy & Mineral Resources is ongoing in PGCB. If the Fixed Asset Module is implemented, an updated fixed asset register will be available.

03. PGCB will follow accrual basis of accounting in this regard.
04. PGCB's owned land are mainly transferred from BPDB and acquired/purchased by PGCB itself. The ownership of land transferred from BPDB and lands acquired PGCB itself is transferred to PGCB through vendor agreements and LA Gazette respectively. Though auditors ask for Title Deeds as the proof of ownership, title deeds are not applicable as ownership of such lands as these are transferred through vendor agreements and LA Gazette. In this case Vendor Agreement and LA Gazette are considered as original documents by Land Office.

It is to be noted that about 742.03 acres land in 101 places has been transferred from BPDB to PGCB through vendor agreement. Here as per note-4, it was not possible to provide original title deeds, BS, RS, CS mutation, DCR and Mouza map to the auditors as BPDB did not provide such documents to PGCB. In this regard, a letter has been sent to BPDB for issuance of NOC to ensure the mutation of said lands in the name of PGCB. Here Subject to receipt of NOC from BPDB, it is expected to be possible to ensure mutation in the name of PGCB and after that that it would be possible to provide mutation, DCR and related documents. Out of 47 lands acquired by PGCB, the mutation of 45 lands have been completed and all related documents of these lands are acquired and owned by the LA Gazette.

05. Previous depreciation charged on the whole adjusted amount under HVDC Circle, Ishwardi will be reclassified or adjusted with the reclassified portion of substation and other items that are not subject to depreciation.
06. PCRs of some project offices haven't yet been completed in spite of expiry of project duration. As a result, Capital Work in Progress hasn't been transferred into Fixed Asset. It is hoped that this type of problem will be solved in FY 2023-24.

07.

**(a) PDB**

According to the decision of power division, a joint committee consisting of representatives from both BPDB and PGCB was constituted to determine the payable amount through the Power Cell. The committee has collected various data on debts and liabilities analyzed them in a thorough manner and presented the report.

According to the approved committee report receivable balance on 30 June 2023, is appended below:

- (1) The bill for the current period from July 2022 to June 2023 is outstanding at Tk 312.42 crore;
- (2) BPDB will pay Taka 148.30 crore previously deducted as excess non-grid from wheeling Bill;
- (3) BPDB will pay Taka 24.13 crore to PGCB for January/2004 to March/2004 for the wheeling charges of PBS;
- (4) Taka 129.69 will be adjusted towards BPDB's debt, interest on debt, exchange rate loss, LC commission, office rent and LD. This will be reflected as of the current 2023-24 financial year;
- (5) The remaining amount around Taka 80 crore has been deducted from the wheeling charges on the issue of substations owned by BPDB which is still pending;

On the other hand, after the financial year 2022-23, BPDB paid around Taka 106 crore as the previous wheeling bill. The dispute over the wheeling bill between BPDB and PGCB has been resolved except for the issue of BPDB's substations owned. Hopefully, this issue will be resolved soon.

**(b) PBS**

In FY 2022-23, a dispute over wheeling bills with PBSs has been presented Taka 43,154,832. Some inconsistencies were found between PBS and PGCB's wheeling bill that is trying to be resolved. Hopefully, it will be resolved soon.

**(c) WZPDCL**

Due to a meter reading error or discrepancy has been created with WZPDCL Taka 400,508. This will be adjusted in the current financial year.

08. PGCB will follow accrual basis of accounting in this regard.
09. The amount related to IBSB project cash deflation is under trial by the court and may be adjusted if the said amount is recovered after disposal of pending case. Meetings are being arranged with a proper time interval among PDB, PGCB & Power Division to reconcile/solve the inter receivable/payable between PDB & PGCB. Hope it will be solved soon.
10. The issuance of 201,080,000 ordinary shares and 7,641,106,023 preference shares in favor of the "Secretary, Power Division" has already been approved in the EGM of PGCB held on 02 September 2023. The ordinary shares will be issued at BDT 10 per share (with a premium of BDT 10) against of 5% Deposit for Shares as of 30 June 2022. Furthermore, the preference shares will be issued at BDT 10 per share against the remaining share money Deposit for Shares as of 30 June 2022.

Based on the above decision, the Company has submitted an application letter to the Bangladesh Securities and Exchange Commission to increase the paid-up capital dated 23 October 2023 which is under process.

11. PGCB has already issued two letters to the DPDC (DESA) asking them to disclose if there is any amount owed to it other than the DPDC's wheeling bill. But DPDC (DESA) has not disclosed any information regarding the loan in their reply.

**Financing in Development Projects**

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

Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). PGCB also invests partially from its own source.

### Dividend Declaration

In the 586/2023 No. Board meeting which was held on 08 November 2023, the board of directors has recommended to pay 10 per cent cash dividend for the financial year 2022-2023 except sponsor shareholders that you will approve in the 27th Annual General Meeting. Total amount of Taka 17,81,73,524 (Seventeen crore eighty-one lac seventy-three thousand five hundred twenty-four) will be required to pay 10 per cent cash dividend to ordinary shareholders except sponsor shareholders. Company has incurred a loss overly due to increase of foreign exchange fluctuation loss. For that reason, the board of directors has recommended 10% cash dividend from retained earnings to ordinary shareholders except sponsor shareholder Bangladesh Power Development Board.

### Pattern of Shareholding

Bangladesh Power Development Board is the sponsor shareholder of the company along with individual and institutional shareholders. The pattern of shareholding is mentioned in the auditor's report.

### Retirement and Rotation of Directors

The current board member of PGCB is 12. Out of them, three are Independent Directors and one is Managing Director. According to corporate governance code of Bangladesh Securities and exchange commission, dated- 03 June 2018 and section 34(3) of company'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 to the section 34(A) and 34 (B) of PGCB's article of Association, Mr. Md. Mahbubur Rahman, Director, Mr. ABM Harun-Ur-Rashid, Director and Mr. AKMA Hamid, Director will go for retirement but according to section 34(C), they are eligible to re-elect.

### Appointment of External Auditor

As per section 210 of Companies Act 1994, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has to appoint external auditor from one annual general meeting to other annual general meeting. As per your approval in the 26th annual general meeting, Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants and M. J. Abedin & Co., Chartered Accountants, had been appointed as external auditors for the financial year 2022-2023. They performed their duties. The board of directors has recommended again Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants and M. J. Abedin & Co., Chartered Accountants to perform audit jointly for the financial year 2023-24 (up to next annual general meeting), which will be presented before you in the 27th annual general meeting for your approval.

### Expression of Gratitude

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



On Behalf of the Board of Directors,  
**(Md. Habibur Rahman, BPAA)**  
Chairman, PGCB





চলমান  
উন্নয়ন প্রকল্প

## উন্নয়ন কর্মসূচী ২০২২-২৩

### ২০২২-২৩ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্প:

গত ২০২২-২৩ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র মোট ০২ (দুটি) টি প্রকল্প সমাপ্ত হয়েছে। সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা নিম্নরূপ:

(ক)	২০২২-২৩ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পের নাম	ব্যয় (কোটি টাকায়)
১	আমিনবাজার - মাওয়া - মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২২০৬.০৭
২	পটুয়াখালী (পায়রা) - গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ	২৪৫৮.৬৩

### চলমান প্রকল্পসমূহ:

২০২২-২৩ অর্থবছরে মোট ১৫ (পনেরো)টি প্রকল্প বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর (এডিপি) আওতায় বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

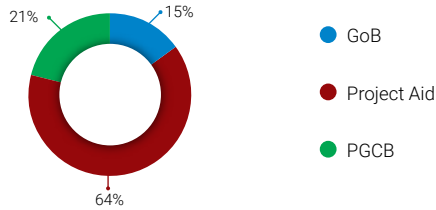
### এডিপি'র অন্তর্ভুক্ত ও চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনা:

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

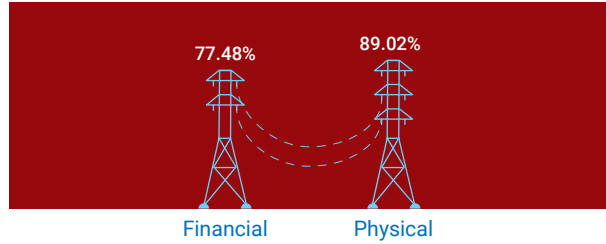
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা।</li> <li>ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ।</li> <li>ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো।</li> <li>কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ৩টি ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) নতুন ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ২৮ কি.মি. [ঘোড়াশাল-কালিগঞ্জ-পূর্বাচল]</p> <p>খ) নতুন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ১১.৭৭ কি.মি.। ঘোড়াশাল-ঈশ্বরদী লাইন রি-কন্ডাকটরিং, রামপুরা-উলন আভারগাউন্ড, বসুন্ধরা-পূর্বাচল, শ্যামপুর ২৩০ কেভি LILO, শ্রীপুর LILO ও ঘোড়াশাল পুরাতন এআইএস হতে নতুন জিআইএস আভারগাউন্ড];</p> <p>গ) নতুন ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন- ৮৯.৫৭ কি.মি. [হাটহাজারী-সীতাকুন্ড, ষোলশহর LILO, সিলেট (দক্ষিণ) LILO, শ্রীপুর-কড্ডা, শ্রীপুর-ভালুকা, শ্যামপুর ১৩২ কেভি LILO, মির্জাপুর LILO, রূপসী LILO ও মদুনাঘাট - কালুরঘাট আভারগাউন্ড];</p> <p>ঘ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাকটরিং- ২৭ কি.মি. [ঘোড়াশাল-টঙ্গী];</p> <p>ঙ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাকটরিং- ৬৫ কি.মি. [কুমিল্লা(দঃ)-চাঁদপুর];</p> <p>চ) নতুন ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র- ০৫টি (২৭৯০ এমভিএ) [ঘোড়াশাল, উলন, বসুন্ধরা, শ্যামপুর ও শ্রীপুর];</p> <p>ছ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র - ৯ টি (১৭১০ এমভিএ) [সিলেট (দক্ষিণ), ষোলশহর, সীতাকুন্ড, রামপুর, ধামরাই, মির্জাপুর, রূপসী, কচুয়া ও কালুরঘাট];</p> <p>জ) উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন- ৩টি (৩৯০-এমভিএ) [কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট ও মানিকগঞ্জ];</p> <p>ঝ) বিদ্যমান উপকেন্দ্রে বে-সম্প্রসারণ- ০৫টি [রামপুরা, হাটহাজারী, ভালুকা, টঙ্গী ও কড্ডা];</p>
একনেক অনুমোদন	<p>ডিপিপি: ০৮/১০/২০১৩</p> <p>১ম আরডিপিপি: ১৯/০৮/২০১৯</p> <p>২য় আরডিপিপি: ০৬/০২/২০২৩</p>
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লি. এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লি., ভারত।</p> <p>খ) LS, Sean E&amp;C এবং APS কনসোর্টিয়াম</p> <p>গ) মেসার্স সিমেন্স কনসোর্টিয়াম (ধামরাই - শ্যামপুর উপকেন্দ্র নির্মাণ)</p> <p>ঘ) হিটাচি এনার্জি ইন্ডিয়া লি. (প্রাক্তন এবিবি ভারত লি.)।</p> <p>ঙ) মেসার্স CCCE-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম।</p>

প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৩০২৯৫৮.১৭ লক্ষ টাকা জিওবি: ৪৪৫৮৫.০৭ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১৯৫৪৪৬.৭৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৬২৯২৬.৩৫ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৫.০০% আর্থিক: ১৪.২০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৮৯.০২% আর্থিক: ৭৭.৪৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress



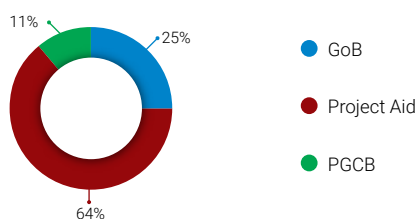
## ২। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্ট্রেন্গেনিং প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মে.ও. বিদ্যুৎকেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা।</li> <li>মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০ কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন: ২১৭ কি.মি.</p> <p>খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন: ৭.২৫ কি.মি.</p> <p>গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রে লাইন ইন লাইন আউট: ৫.৮৫ কি.মি.</p> <p>ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্র: ১টি (১৫০০ এমভিএ)।</p> <p>ঙ) মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্র: ১টি (২২৫০ এমভিএ)।</p> <p>চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ।</p> <p>ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ।</p> <p>জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ।</p> <p>ঝ) মাতারবাড়ীতে জিআইবি এবং সান্ট রিএক্টর স্থাপন।</p>
একনেক অনুমোদন	<p>ডিপিপি: ২১/০৭/২০১৬</p> <p>আরডিপিপি (১ম সংশোধন): ৩১/০৫/২০২১</p> <p>ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে মেয়াদ বৃদ্ধি: ০৩/০৭/২০২৩</p>
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কো. লি. (টপেসকো)- নিপ্পন কেওইয়াই কো. লি. (এনকে), জয়েন্ট-ভেঞ্চার। (টপেসকো)</p> <p>খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত।</p>

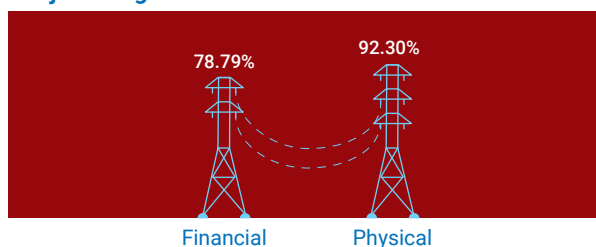


	গ) ইটিইআরএন-এইচটিসি কর্পোরেশন। ঘ) কসোর্টিয়াম অব সিমেন্স লিমিটেড, ভারত এবং সিমেন্স এজি জার্মানি। ঙ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইম্পোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৪৫৬৭৪৯.৩৮ লক্ষ টাকা। জিওবি: ১১৪৭৫৭.৮০ লক্ষ টাকা। প্রকল্প ঋণ: ২৯২৮১৮.৮০ লক্ষ টাকা। পিজিসিবি: ৪৯১৭২.৭৮ লক্ষ টাকা।
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৬.৮৮% আর্থিক: ৮.৩৫%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৯২.৩০% আর্থিক: ৭৮.৭৯%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৫

## Sources of Fund



## Project Progress

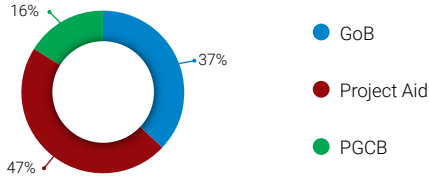


## ৩। ত্রিভুজিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

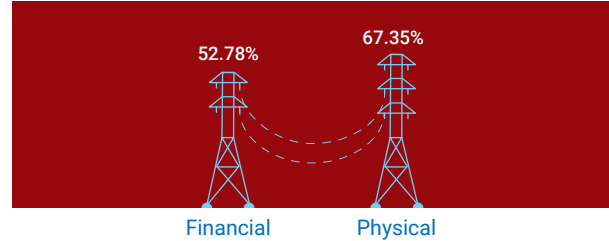
উদ্দেশ্য	● পিজিসিবি'র ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ ও উন্নয়নের মাধ্যমে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতা বাড়ানো প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ: ৮২.৬৪৭ কি.মি. খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ: ১২২.৫৭১ কি.মি. গ) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংিং- ৪৫.৪৬৫ কি.মি. ঘ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ: ০৫টি (মোট ৪৬৮০ এমভিএ) ঙ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ: ০৭টি (মোট ১৬৮০ এমভিএ) চ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কার: ০৫ টি (মোট ৮৪০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ: ১৫ টি
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ১০/১১/২০১৬ আরডিপিপি: ২৯/০৬/২০২২
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিআইসি)। খ) এইচজি পাওয়ার লিমিটেড, মালয়েশিয়া। গ) সেপকো ওওও - এনার্জিপ্যাক কসোর্টিয়াম। ঘ) হাইয়োসাং-এনার্জিপ্যাক কসোর্টিয়াম।

	ঙ) এফজেইসি-এফইপিইসি জয়েন্ট-ভেঞ্চার (পাওয়ার চায়না ফুজিয়ান ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লি.- ফুজিয়ান ইলেক্ট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি প্রা. লি.)।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ২৯৪৬৮৬.৫০ লক্ষ টাকা জিওবি: ১০৯৭৯৬.০৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১৩৭০৫৮.৭৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৪৭৮৩১.৬৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ২০.১০% আর্থিক: ২০.১৩%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৬৭.৩৫% আর্থিক: ৫২.৭৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress

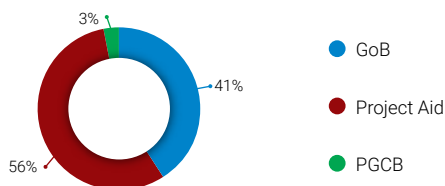


## ৪। পাওয়ার গ্রিড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্থেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

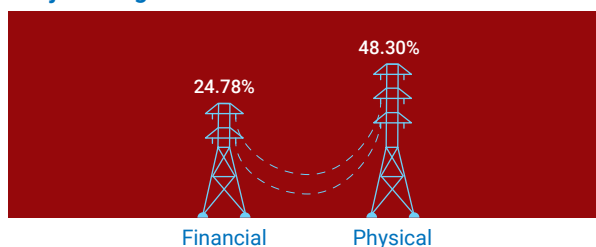
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য প্রয়োজনীয় নতুন অবকাঠামো নির্মাণ ও বিদ্যমান অবকাঠামোর ক্ষমতা বর্ধিতকরণ/সম্প্রসারণ/সংস্কার করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি নতুন সরবরাহ লাইন: ১০০ কি.মি.  খ) ২৩০ কেভি নতুন সরবরাহ লাইন: ৩৩০.২০ কি.মি.  গ) ১৩২ কেভি নতুন সরবরাহ লাইন: ৩৩৪.৫০ কি.মি.  ঘ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্সট্রাকশন- ৭৮.০০ কি.মি.  ঙ) ১৩২ কেভি লাইন ২য় সার্কিট স্ট্রিথিং- ১৪৭.০০ কি.মি.  চ) ৪০০/১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ১টি  ছ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ১২টি  জ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধি: ৭টি  ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ২৮টি  ঞ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধি: ২৮টি  ট) ৪০০ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ১টি  ঠ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ৩টি  ড) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ১৪টি  ঢ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের সংস্কার: ৫টি  ণ) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণ: ৭টি</p>

একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২২/১১/২০১৬ আরডিপিপি: ৩১/১২/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	সিসিসিই-ইটার্ন-ফেপেক কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ১৪৩২৬২৯.৭৯ লক্ষ টাকা জিওবি: ৫৯২০৭৩.২৫ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৮০২৭৮০.০২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৩৭৭৭৬.৫২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৭.৬৫% আর্থিক: ৯.০২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৪৮.৩০% আর্থিক: ২৪.৭৮%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress



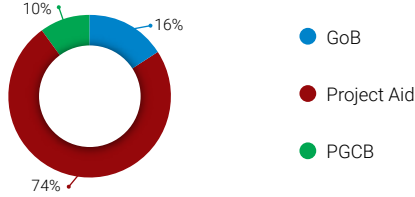
## ৫। বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>বিদ্যুৎ ব্যবস্থাকে নিরাপদ, নির্ভরযোগ্য করার জন্য এবং দীর্ঘমেয়াদে ভবিষ্যৎ চাহিদা মোকাবেলার জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) বরিশাল (উত্তর) - বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ১০ কি.মি.</p> <p>খ) সৈয়দপুর-পূর্বসাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩০ কি.মি.</p> <p>গ) ডায়নামিক লাইন রেটিং (ডিএলআর) স্থাপন- ৩৮২ কি.মি. (গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইনে)</p> <p>ঘ) এনএলডিসি স্ক্যাডা/ইএমএস সিস্টেমের সহিত জেনারেটর ইন্টিগ্রেশন -৩০টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র।</p> <p>ঙ) এনএলডিসি স্ক্যাডা/ইএমএস সিস্টেম আধুনিকীকরণ এবং ডিসপ্যাচ ইঞ্জিন ইন্টিগ্রেশন</p> <p>চ) টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম আধুনিকায়ন এবং গেটওয়ে স্থাপন।</p> <p>ছ) আন্তর্জাতিক পরামর্শক সেবা ক্রয়।</p>
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ১১/০৭/২০১৭
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) ফুজিয়ান ইলেকট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লি., চীন।</p> <p>খ) মোনেনকো ইরান কনসাল্টিং ইঞ্জিনিয়ার্স, ইরান।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ৫৭৯৯৫.২০ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি: ৯২৪৯.৮৪ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ৪৩০৪২.৪০ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি: ৫৭০২.৯৬ লক্ষ টাকা</p>

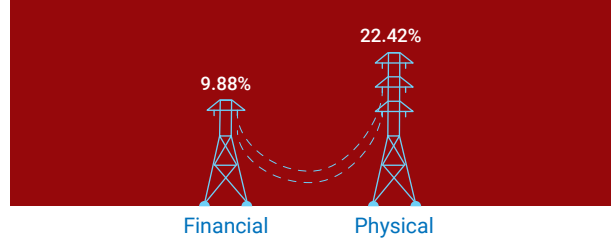


অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, জিওবি, পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ১২.৬০% আর্থিক: ১.৯৯%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ২২.৪২% আর্থিক: ৯.৮৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress

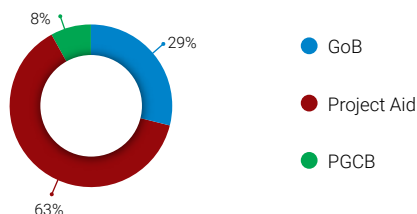


## ৬। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের পরিবর্ধন এবং ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প

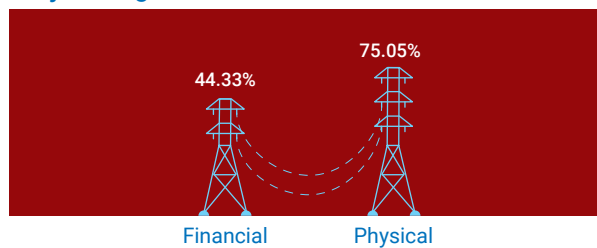
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>দেশের পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ গ্রিডের উন্নয়ন ও পরিবর্ধনের মাধ্যমে বৃহত্তর কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, নোয়াখালী অঞ্চলের শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক এলাকা সমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১২.৬৩ কি.মি.</p> <p>খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১৭৫.৯১ কি.মি.</p> <p>গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৫৬.৩ কি.মি. (১৫৭ কি.মি রিকভারিং সহ)</p> <p>ঘ) ৪০০ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ০১ টি (২৯৮১ এমভিএ)</p> <p>ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন: ০১ টি (২৩৩১ এমভিএ)</p> <p>চ) ২৩০ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ০২ টি (১৭৫০ এমভিএ)</p> <p>ছ) ১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র: ১০টি (২৫২০ এমভিএ)</p> <p>জ) ২৩০ কেভি বে এসস্টেশন: ৪টি</p> <p>ঝ) ১৩২ কেভি বে এসস্টেশন: ২টি</p>
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৭/০২/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএন বিএইচডি, মালয়েশিয়া</p> <p>খ) টিবিইএ কো. লিমিটেড, চায়না</p> <p>গ) হ্যানবেক কো. লিমিটেড, কোরিয়া</p> <p>ঘ) জয়েন্ট ভেনচার অফ চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন, চায়না এবং সাংহাই ইলেকট্রিক গ্রুপ কো. লিমিটেড, চায়না</p> <p>ঙ) চায়না ন্যাশনাল ইলেক্ট্রিক ইঞ্জিনিয়ারিং কো. লিমিটেড, চায়না</p> <p>চ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন, চায়না</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ৫৮০৩৯৩.৮৩ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি: ১৬৮৩৩৮.৪৩ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ৩৬৪২৪৮.৩৫ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি: ৪৭৮০৭.০৪ লক্ষ টাকা</p>

অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, বিশ্ব ব্যাংক
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ২৩.৭৫% আর্থিক: ১৭.৯১%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৭৫.০৫% আর্থিক: ৪৪.৩৩%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress

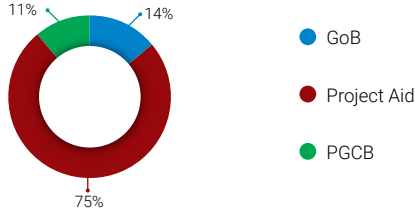


## ৭। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন

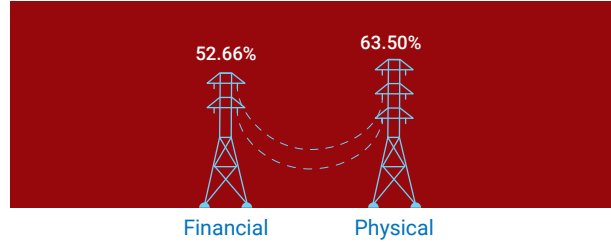
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>রূপপুরে প্রস্তাবিত পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েট করা; রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রকে জাতীয় গ্রিডে সংযুক্তি করণ এবং নিরাপদ পরিচালনার জন্য বাংলাদেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ব্যবস্থার পরিবর্তন ও প্রয়োজনীয় গুণগত মান-উন্নয়ন।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ৪৫৭ কি.মি. (১৩ কি.মি. রিভার ক্রসিং)</p> <p>খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২১২ কি.মি. (৭ কি.মি. রিভার ক্রসিং)</p> <p>গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ৫টি</p> <p>ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ৪টি</p> <p>ঙ) বাংলাদেশের পাওয়ার সিস্টেমের মান উন্নয়নের জন্য ফ্রিকোয়েন্সি কন্ট্রোল, ফ্রিকোয়েন্সি ড্রপ প্রোটেকশন, প্রোটেকশন সিস্টেম, ইমারজেন্সি কন্ট্রোল সিস্টেম ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা।</p>
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ১০/০৪/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত।</p> <p>খ) লারসন এন্ড টুব্রো (এলএন্ডটি) লি. ভারত।</p> <p>গ) ট্রান্সরেইল লাইটিং লিমিটেড, ভারত।</p> <p>ঘ) স্টার্লিং এন্ড উইলসন প্রা. লি., ভারত।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ১০৯৮১৭৪.৯২ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি: ১৫২৭৬৩.৬৮ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ৮২১৯০৪.৫০ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি: ১২৩৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, ভারতীয় ঋণ (LOC III)
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ২০.০০% আর্থিক: ১৯.৮৭%

ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৬৩.৫০% আর্থিক: ৫২.৬৬% (প্যাকেজ-৬ কাজটি স্কিমের মাধ্যমে বাস্তবায়িত হওয়ায় তা ডিপিপি থেকে বাদ দেয়া হয়েছে)
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



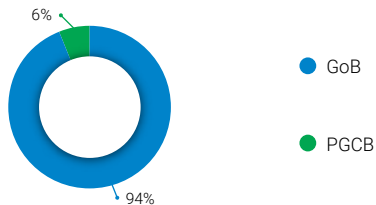
## Project Progress



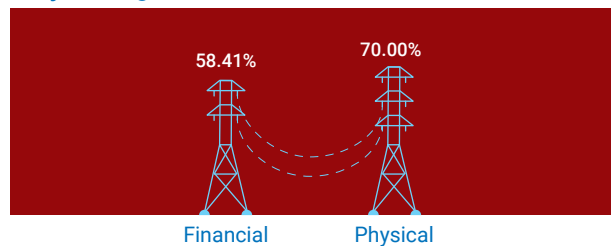
## ৮। আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	● আশুগঞ্জ উপকেন্দ্রকে আধুনিকায়নের মাধ্যমে সম্ভাব্য জাতীয় গ্রিড বিপর্যয়ের ঝুঁকি হ্রাস করা 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	ডিপিপি: ০৩/০৪/২০১৮ আরডিপিপি: ০৯/০৬/২০২১
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিআইসি)।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ২৫২২৬.০০ লক্ষ টাকা জিওবি: ২৩৬৪৬.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ১৫৮০.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৩১.৫০ % আর্থিক: ৪৯.৪২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৭০.০০% আর্থিক: ৫৮.৪১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress

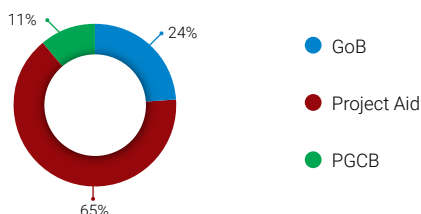




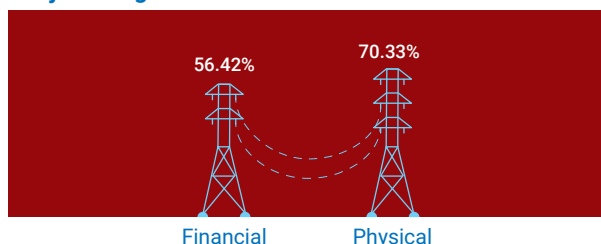
## ৯। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>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।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১০৪ কি.মি.  খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১৩৭ কি.মি. (১.১ কি.মি. রিভারক্রসিং)  গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৭ কি.মি.  ঘ) নতুন ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র: ০২ টি (২১৫০ এমভিএ)  ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন: ০১ টি (১৫০০ এমভিএ)  চ) নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ০১ টি (৭০০ এমভিএ)  ছ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ২ টি  জ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন: ২ টি  ঝ) নতুন ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র: ১ টি  এ৪) নতুন ২৩০ কেভি বে এক্সটেনশন: ২ টি  ট) নতুন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ৪১ কি.মি.  ঠ) নতুন সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩২৩.৫০ কি.মি.</p>
একনেক অনুমোদন	<p>ডিপিপি: ২১/০৬/২০১৮  আরডিপিপি: ১২/০৩/২০২৩</p>
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) কল্লতর পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি.।  খ) ডিইসি-এক্সডি চায়না কনস্ট্রাকশন।  গ) সাংহাই ইলেক্ট্রিক এন্ড রিভেরি জয়েন্ট ভেঞ্চার।  ঘ) ডব্লিউএপিসিওএস লিমিটেড, ভারত।  ঙ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ৪৩২২৩৪.৭৩ লক্ষ টাকা।  জিওবি: ১০২৭০২.৬৮ লক্ষ টাকা।  প্রকল্প ঋণ: ২৮২৪০১.৬৫ লক্ষ টাকা।  পিজিসিবি: ৪৭১৩০.৪০ লক্ষ টাকা।</p>
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, এডিবি।
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌত: ১৭.২৮%  আর্থিক: ১৭.১৯%</p>
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	<p>ভৌত: ৭০.৩৩%  আর্থিক: ৫৬.৪২%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



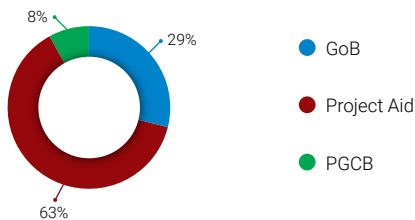
## Project Progress



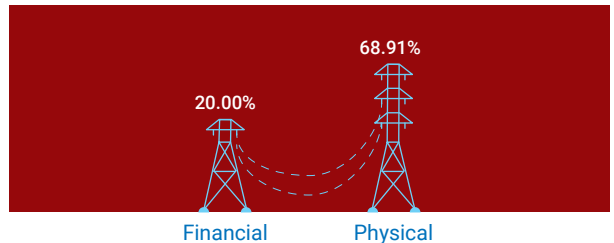
## ১০। বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>আদানী (ঝাড়খন্ড, ভারত) বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো স্থাপন এবং রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ নির্ভরযোগ্যভাবে N-2 Contingency নিশ্চিতকরণ।</li> <li>দেশের উত্তরাঞ্চলে উচ্চ ভোল্টেজের সঞ্চালন নেটওয়ার্ক নির্মাণ</li> <li>রাজশাহী ও রংপুর বিভাগে পর্যাপ্ত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ এবং লো ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) বড়পুকুরিয়া-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১২০ কি.মি.</p> <p>খ) বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১৪০.৪ কি.মি. (৯ কি.মি রিভারক্রসিং সহ)</p> <p>গ) ৪০০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (কালিয়াকৈর): ২টি</p> <p>ঘ) ২৩০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (পার্বতীপুর): ২টি</p>
একনেক অনুমোদন	<p>ডিপিপি: ২৭/০২/২০১৯</p> <p>১ম আরডিপিপি: ০৫/১০/২০২১</p> <p>২য় আরডিপিপি: ১৮/০৭/২০২৩</p>
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>প্যাকেজ-১, লট-১: Tata Projects Ltd.</p> <p>প্যাকেজ-১, লট-২: KEC International Ltd.</p> <p>প্যাকেজ-১, লট-৩: নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান</p> <p>প্যাকেজ-২, লট-১: নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান</p> <p>প্যাকেজ-২, লট-২: নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান</p> <p>প্যাকেজ-৩, নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ৯৮০৫৮৩.৫৬ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি: ২৮৪০৮৮.৭৭ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ৬২০৮৪৮.৬৭ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি: ৭৫৬৪৬.১২ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	ভারতীয় ঋণ, জিওবি, পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌত: ৩৪.২৫%</p> <p>আর্থিক: ১৫.১৮%</p>
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	<p>ভৌত: ৬৮.৯১%</p> <p>আর্থিক: ২০.০০%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৫

## Sources of Fund



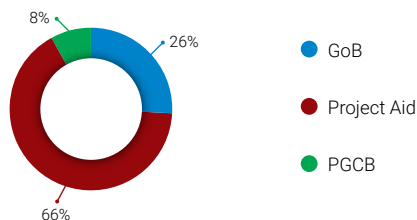
## Project Progress



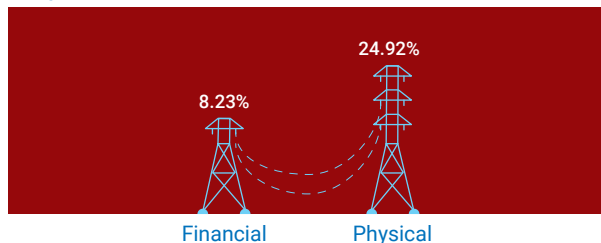
## ১১। চট্টগ্রাম অঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও শক্তিশালীকরণ

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>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।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৫.১৮৫ কি.মি.</p> <p>খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৪.৪৫ কি.মি.</p> <p>গ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি</p> <p>ঘ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২ টি</p>
একনেক অনুমোদন	<p>ডিপিপি: ০৯/০৭/২০১৯</p> <p>আরডিপিপি: ০৮/১১/২০২২</p>
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>প্যাকেজ-১</li> </ul> <p>ঠিকাদারের নাম: SEPCO1-MIL JV, China-Bangladesh</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>প্যাকেজ-২</li> </ul> <p>ঠিকাদারের নাম: JV of Larsen and Toubro Limited India and Toubro (Oman) LLC</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>প্যাকেজ-৩</li> </ul> <p>ঠিকাদারের নাম: China National Technical Import &amp; Export Corporation (CNTIC)</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>মোট: ১৮৬১২৮.৯১ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি: ৪৭২২৯.১২ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ১২৩৫৩১.৬৪ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি: ১৫৩৬৮.১৫ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌত: ৬.৭০%</p> <p>আর্থিক: ৫.৬৭%</p>
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	<p>ভৌত: ২৪.৯২%</p> <p>আর্থিক: ৮.২৩%</p>
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৫

## Sources of Fund



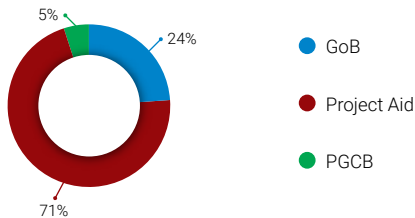
## Project Progress



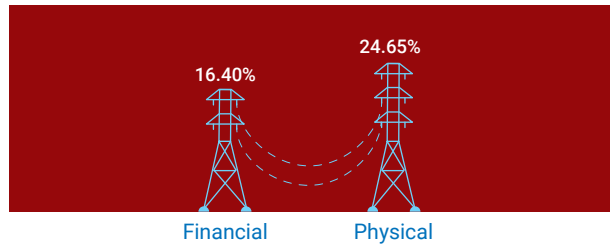
## ১২। ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড সম্বলন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>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 সম্বলন ব্যবস্থা গড়ে তোলা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন: ২২ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন: ১৪৪ কি.মি গ) ১৩২ কেভি সম্বলন 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	ডিপিপি: ২৬/১১/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	১) M/s. LARSEN & TOUBRO LIMITED, India ২) M/s. Transrail Lighting Limited, India ৩) M/s. JV of TBEA and TBEA Luneng, China ৪) CET, China ৫) M/s. China Electric Power Equipment and Technology Co. Ltd, China ৬) M/s. CMEC-CNEEC joint venture, China ৭) M/s. Energypac-CSEPD Consortium; Bangladesh-China.
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৫৯৪৯৯৫.২৩ লক্ষ টাকা জিওবি: ১৪১৫৯৫.৯৬ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৪২১২৩০.৪১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৩২১৬৮.৮৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৪.৯৪ % (বাস্তবিক লক্ষ্যমাত্রার ৮২.৩৩%) আর্থিক: ৭.৬৮%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ২৪.৬৫% আর্থিক: ১৬.৪%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৫

## Sources of Fund



## Project Progress

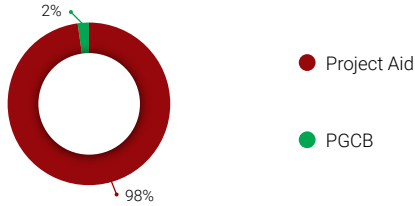




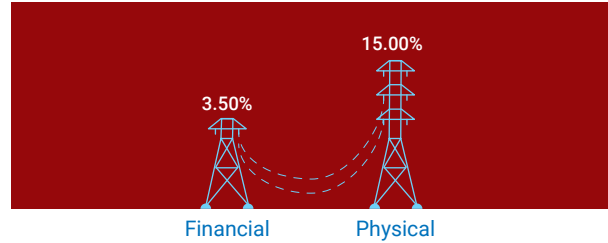
## ১৩। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	বিদ্যুৎ খাতের সাথে সম্পৃক্ত প্রযুক্তিতে বাংলাদেশের স্নাতক শিক্ষার্থীদের জ্ঞান ও প্রযুক্তিগত দক্ষতা বৃদ্ধি এবং সরকার কর্তৃক নির্ধারিত বিদ্যুৎ খাতের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি ইঞ্জিনিয়ারদের দক্ষতা বৃদ্ধি।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	৪৫ জন পাবলিক/ প্রাইভেট বিশ্ববিদ্যালয়ের স্নাতক শিক্ষার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদান যার মধ্যে ৪০% মহিলা এবং ৪৫ জন পিজিসিবির প্রকৌশলীকে প্রশিক্ষণ প্রদান যার মধ্যে ৩০% মহিলা।
প্ল্যানিং কমিশনের অনুমোদন	টিএপিপি: ০৮/১২/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রযোজ্য নয়
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৮১৬.৬৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প অনুদান: ৫৪৭.০৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ২৬৯.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি, এডিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ১৫.০০% আর্থিক: ৩.৫০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ১৫.০০% আর্থিক: ৩.৫০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress

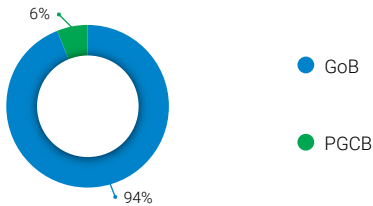


## ১৪। বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন

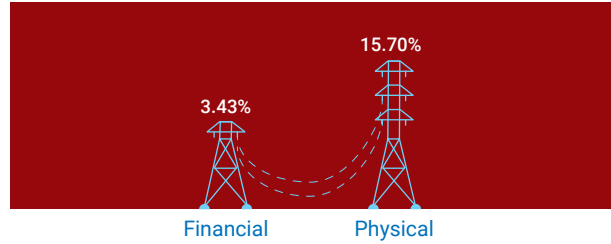
উদ্দেশ্য	বিদ্যমান বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন, নতুন ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন ও পুরাতন সঞ্চালন লাইনসমূহের বিদ্যমান কন্ডাক্টর প্রতিস্থাপন এবং দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং-এর মাধ্যমে দেশব্যাপী বিদ্যুৎ-এর ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বিদ্যমান ১০ টি উপকেন্দ্রে ট্রান্সফর্মার প্রতিস্থাপন ও নতুন ট্রান্সফর্মার সংযোজনের মাধ্যমে মোট ২১৮৯ এমভিএ ক্ষমতাবর্ধন কাজ সম্পন্ন করা। খ) বিদ্যমান ১৭ টি উপকেন্দ্রে ৩৩ কেভি ভোল্টেজ লেভেলে মোট ৩৬০ মেগাবার ক্যাপাসিটর ব্যাংক নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা। গ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ১৫১ কি.মি. ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং কাজ সম্পন্ন করা। ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৩৬ কি.মি. সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং কাজ সম্পন্ন করা। ঙ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৪০ কি.মি. সিঙ্গেল লাইনে দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন স্ট্রিংগিং কাজ সম্পন্ন করা। চ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৬ কি.মি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা।

একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৪/০৮/২০২১
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) হ্যানব্যাক কো. লি. (কোরিয়া), প্যাকেজ-১, লট- ১, ২
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৭৭৪৮৬.০০ লক্ষ টাকা জিওবি: ৭২৬৯৩.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৪৭৯৩.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি ও পিজিসিবি
২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ৮.৫৭% আর্থিক: ৩.৪২%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ১৫.৭০% আর্থিক: ৩.৪৩%
সমাপ্তির সময়	ফেব্রুয়ারি, ২০২৫

## Sources of Fund



## Project Progress

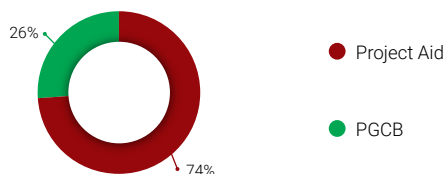


## ১৫। মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাইসহ কারিগরি সহায়তা প্রকল্প

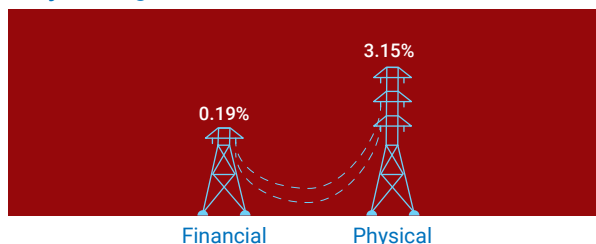
উদ্দেশ্য	পরামর্শক নিয়োগের মাধ্যমে “মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প” বাস্তবায়নের জন্য সম্ভাব্যতা যাচাই সহ কারিগরি সহায়তা গ্রহণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	পরামর্শক চুক্তির আওতায় নিম্নবর্ণিত কাজের সংস্থান রয়েছে: ১। মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইনের বিস্তারিত সম্ভাব্যতা যাচাই রিপোর্ট প্রস্তুতকরণ। ২। প্রকল্প সম্পর্কিত Bidding Documents, Engineering Layout, Single Line Diagram etc. প্রণয়ন। ৩। DPP preparation, Tender Evaluation and award সহায়তা প্রদান।
পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদন	টিএপিপি: ০৯/০৬/২০২১
নির্মাণকাজে নিয়োজিত পরামর্শক	পরামর্শক নিয়োগের জন্য রি-টেন্ডারিং প্রক্রিয়া চলমান আছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৩৫২৫ লক্ষ টাকা প্রকল্প অনুদান: ২৬০৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৯১৭ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, পিজিসিবি

২০২২-২৩ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ১.১৫% আর্থিক: ০.০৮%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৩ পর্যন্ত	ভৌত: ৩.১৫% আর্থিক: ০.১৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

## Sources of Fund



## Project Progress



## নতুন প্রকল্প (একনেক সভায় অনুমোদনের জন্য অপেক্ষমান)

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সমাপ্য তারিখ	প্রাক্কলিত ব্যয় (কোটি টাকায়)
১.	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	জুন, ২০২৭	২৭৬২.৪৩

## ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

ভবিষ্যতের বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ ও সরকারের বিদ্যুৎ পরিকল্পনাকে সাফল্যমন্ডিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়নের জন্য বিশাল পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। পিজিসিবি'র ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের একটি তালিকা নিম্নরূপ:

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সমাপ্য তারিখ	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)
১.	ট্রান্সমিশন গ্রিড নেটওয়ার্ক এক্সপ্যানশন ফর রূরাল ইলেক্ট্রিফিকেশন	ডিসেম্বর, ২০২৮	৩৫৫০.০০
২.	ট্রান্সমিশন গ্রিড ক্ষমতাবর্ধন এবং আধুনিকীকরণ	জুন, ২০২৯	৬৫৮৫.৩৮
৩.	ময়মনসিংহ অঞ্চলের ট্রান্সমিশন গ্রিড নেটওয়ার্ক আধুনিকীকরণের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতার উন্নয়ন	জুন, ২০২৯	৪০৬৬.৭৮
৪.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	ডিসেম্বর, ২০২৯	৪৮৮৪.৭৮
৫.	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	ডিসেম্বর, ২০৩০	৫৫০০.২০
৬.	ঢাকা শহরের চারপাশে বিদ্যমান উচ্চ ভোল্টেজ ওভারহেড ট্রান্সমিশন লাইনগুলিকে আভারগ্রাউন্ড কেবল-এ রূপান্তর (ফেজ-১)	জুন, ২০২৮	১২২৮.০২

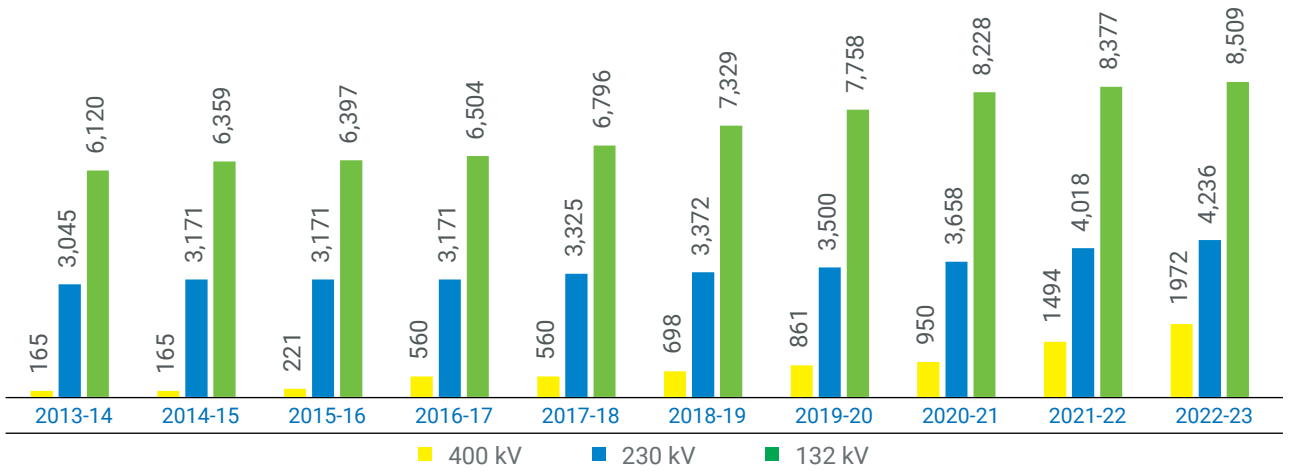
## বছর ভিত্তিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার তথ্য ও উন্নয়নের চিত্র:

অর্থ-বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			৪০০ কেভি HVDC স্টেশন		৪০০/২৩০ কেভি এবং ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র		২৩০/১৩২ কেভি এবং ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র		১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	সংখ্যা	ক্ষমতা (মে.ও.)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)
২০০৯-১০	-	২৬৪৭	৫৬৭০	-	-	-	-	১৩	৬৩০০	৭৫	৭৮৪৪
২০১০-১১	-	২৬৪৭	৬০১৮	-	-	-	-	১৩	৬৬৭৫	৮১	৮৪৩৭
২০১১-১২	-	২৬৪৭	৬০৮০	-	-	-	-	১৩	৬৬৭৫	৮৩	৮৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩০২১	৬০৮০	-	-	-	-	১৫	৬৯৭৫	৮৪	৯৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৫	৩০৪৫	৬১২০	০১	৫০০	-	-	১৮	৮৭৭৫	৮৬	১০৭১৪
২০১৪-১৫	১৬৫	৩১৭১	৬৩৫৯	০১	৫০০	০১	৫২০	১৯	৯০৭৫	৮৯	১১৯৬৪
২০১৫-১৬	২২১	৩১৭১	৬৩৯৭	০১	৫০০	০১	৫২০	২০	৯৩৭৫	৯০	১২৪২০
২০১৬-১৭	৫৬০	৩১৭১	৬৫০৪	০১	৫০০	০২	১৬৯০	২১	৯৬৭৫	৯১	১৩৩৬৫
২০১৭-১৮	৫৬০	৩৩২৫	৬৭৯৬	০১	৫০০	০৩	২২১০	২১	৯৬৭৫	৯১	১৫০৪৬
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩৩৭২	৭৩২৯	০১	১০০০	০৫	৩৯০০	২৬	১৩১৩৫	১৩২	২২৬৪২
২০১৯-২০	৮৬১	৩৫০০	৭৭৫৮	০১	১০০০	০৬	৫০৭০	২৭	১৩৩৮৫	১৪৫	২৫৮৮৫
২০২০-২১	৯৫০	৩৬৫৮	৮২২৮	০১	১০০০	০৬	৫০৭০	৩১	১৬১৪৫	১৫৩	২৯১৮৯
২০২১-২২	১৪৯৪	৪০১৮	৮৩৭৭	০১	১০০০	০৯	৭৮০০	৩৪	১৭১৬৫	১৬৫	৩১৭১৭
২০২২-২৩	১৯৭২	৪২৩৬	৮৫০৯	০১	১০০০	১১	১০৯৯০	৩৫	১৭৭৬৫	১৬৮	৩২৭৭০

সারণি: বছর ভিত্তিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন খাত সংশ্লিষ্ট অবকাঠামোর তথ্য

## Transmission Line

Circuit km



- বিগত এক বছরে পিজিসিবি'র উল্লেখযোগ্য অর্জন
- এপিএ লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র নতুন অবকাঠামো নির্মাণ
  - নতুন সঞ্চালন লাইন : ৭০০.০৯৭ সার্কিট কিলোমিটার
  - উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি : ৪,১৫৩ এমভিএ (নতুন ০৩টি এবং ক্ষমতাবর্ধন ১৩টি)

## বিগত এক বছরে পিজিসিবি'র নির্মিত গুরুত্বপূর্ণ অবকাঠামো সমূহ

- বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি ও রহনপুর ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বগুড়া-রহনপুর ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন।



- গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন।
- শ্রীপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং শ্রীপুর-ভালুকা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন।

#### বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি ও রহনপুর ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বগুড়া-রহনপুর ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন

আদানি গ্রুপ কর্তৃক ভারতের ঝাড়খণ্ডের গডডায় নির্মাণাধীন ১৪৯৬ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ পূর্ণমাত্রায় ইভাকুয়েশনের জন্য বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি, ১৫০০ এমভিএ ও রহনপুর ৪০০/১৩২ কেভি, ৫২০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র এবং প্রায় ২১০ সার্কিট কি.মি. দীর্ঘ বগুড়া-রহনপুর ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। উক্ত লাইন ও গ্রিড উপকেন্দ্র দুইটি নির্মাণের ফলে ভারতের গডডা, ঝাড়খণ্ডে নির্মাণাধীন ১৪৯৬ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হয়েছে। ফলে বিদ্যুৎ আমদানির ক্ষেত্রে বাংলাদেশে নতুন মাইলফলক উন্মোচিত হয়েছে এবং বিদ্যুৎ আমদানির লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে আরও একধাপ অগ্রগতি হয়েছে। আলোচ্য সম্বলন অবকাঠামো নির্মাণের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা সমূহ অর্জন করা সম্ভব হচ্ছে:

- জাতীয় গ্রিডে শাস্ত্রীয় জ্বালানি হতে উৎপাদিত বিদ্যুতের সরবরাহ বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে রাজশাহী ও রংপুর বিভাগে পূর্বের মত তেল চালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ চালু রাখার প্রয়োজন হচ্ছে না। ফলে সরকারের অর্থ সাশ্রয় হচ্ছে।
- রাজশাহী, বগুড়া ও আশেপাশের জেলাসমূহের লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- রাজশাহী বিভাগের জেলাসমূহে সংশ্লিষ্ট বিতরণ সংস্থার লাইন লস উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পেয়েছে।
- রাজশাহী বিভাগের জেলাসমূহে ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র হতে মানসম্মত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
- দেশের সমগ্র উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষেত্রে নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে রাজশাহী ও রংপুর বিভাগের জেলাসমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা অনুযায়ী জাতীয় গ্রিড হতে বিদ্যুৎ সরবরাহ অব্যাহত রাখা সম্ভব হবে।
- দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের সুযোগ তৈরি হয়েছে যা দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

#### গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন:

পায়রা ১৩২০ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্র, রামপাল ১৩২০ মেগাওয়াট তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও বরিশাল ইলেকট্রিক পাওয়ার কোম্পানি এর ৩০৭ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সরাসরি ঢাকার লোড সেন্টারে সম্বলনের জন্য পিজিসিবি কর্তৃক প্রায় ১৬৬ সার্কিট কি.মি. দীর্ঘ গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন নির্মাণ করা হয়েছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সম্বলন লাইনটি জাতীয় গ্রিডের পশ্চিমাঞ্চলীয় ও পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিডের মধ্যে তৃতীয় (৪০০ কেভি ভোল্টেজ লেভেল একমাত্র) ইন্টার-কানেকশন লাইন যা জাতীয় গ্রিডের নির্ভরযোগ্যতা ও স্থিতিশীলতা অনেকাংশে বৃদ্ধি করেছে। উক্ত সম্বলন লাইন নির্মাণের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা লাভ করা সম্ভব হচ্ছে:

- পায়রা ১৩২০ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্র ও রামপাল ১৩২০ মেগাওয়াট তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ পূর্ণ মাত্রায় ইভাকুয়েশনের পথ সুগম হয়েছে।
- দেশের কয়লা ভিত্তিক বৃহত্তম দুইটি সহ তিনটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ উক্ত লাইনের মাধ্যমে সম্বলন করে সরাসরি ঢাকার লোড সেন্টারসহ পার্শ্ববর্তী এলাকাসমূহের শিল্প কারখানায় ব্যবহার করা সম্ভব হচ্ছে।
- দেশের পশ্চিমাঞ্চলীয় ও পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিডের মধ্যে ৪০০ কেভি ইন্টার-কানেকশন লাইন নির্মিত হওয়ায় জাতীয় গ্রিড পূর্বের তুলনায় অনেকাংশে শক্তিশালী হয়েছে।
- আমিনবাজার ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র হতে ঢাকা শহরের চাহিদা মোতাবেক বিদ্যুৎ সরবরাহে জাতীয় গ্রিডের দক্ষতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- ঢাকা বিভাগের জেলাসমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা অনুযায়ী জাতীয় গ্রিড হতে বিদ্যুৎ সরবরাহ অব্যাহত রাখা নিশ্চিত হয়েছে।

#### শ্রীপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ও শ্রীপুর-ভালুকা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন

গাজীপুর ও ময়মনসিংহ জেলায় চাহিদা মোতাবেক নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহে ঘাটতি থাকায় শ্রীপুরে ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করে শ্রীপুর হতে ভালুকা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র পর্যন্ত প্রায় ৪৫ সার্কিট কি.মি. ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন নির্মাণ করা হয়েছে। ফলে গাজীপুর জেলায় বিদ্যুৎ সরবরাহে জাতীয় গ্রিডের সক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে এবং ময়মনসিংহ অঞ্চলে জাতীয় গ্রিড

হতে বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষেত্রে নতুন একটি সোর্স লাইন চালু করা সম্ভব হয়েছে যা উক্ত অঞ্চলে বিদ্যুৎ পরিস্থিতি স্বাভাবিক রাখতে ভূমিকা রাখছে। উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে:

- শ্রীপুরে ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে গাজীপুর জেলাকে প্রথমবারের মত ২৩০ কেভি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে সংযুক্ত করা সম্ভব হয়েছে। ফলে শিল্প-কারখানা বহুল গাজীপুর জেলার লোড সেন্টারে ও আশেপাশের এলাকায় চাহিদা মোতাবেক নির্ভরযোগ্য ও নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ অব্যাহত রাখার পথ সুগম হয়েছে।
- শ্রীপুরে ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র হতে ময়মনসিংহ অঞ্চলে প্রায় ২০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। ফলে ময়মনসিংহের বিদ্যুৎ বিদ্রাট জনিত সমস্যা অনেকাংশে লাঘব হয়েছে।
- ময়মনসিংহের উপজেলা পর্যায়ে ১৩২ কেভি ও ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- প্রত্যেক বড় শহরকে ২৩০ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্কের আওতায় নেওয়ার যে পরিকল্পনা রয়েছে তাতে অগ্রগতি সাধিত হয়েছে।
- দেশের সামগ্রিক বিদ্যুৎ পরিস্থিতি উন্নয়নে উক্ত অবকাঠামো গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

#### বিগত অর্থবছরে চালু হওয়া সঞ্চালন লাইনসমূহ

ক্রম	নতুন সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	একক (সা:কি.মি.)
১	গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৬৫.৬০০
২	নির্মিতব্য মদুনাঘাট (নতুন) ৪০০/২৩০ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে হাটহাজারি-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইনের ফোর সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট	২৩.৪০০
৩	রূপপুর-বাঘাবাড়ি ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৩০.৬২২
৪	বগুড়া-রহনপুর ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	২০৯.৯২২
৫	বাঁশখালি-মাতারবাড়ি ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৭৫.৫৪০
৬	বগুড়া পশ্চিম ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি লাইনের ফোর সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট	৪৪.২১৬
৭	শ্রীপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে সিরাজগঞ্জ-আশুগঞ্জ ২৩০ কেভি লাইনের ফোর সার্কিট লাইন-ইন-লাইন আউট	৫.৬০০
৮	আমিনবাজার ৪০০/১৩২ কেভি ইন্টেরিম ট্রান্সফরমারের জন্য নির্মিত ১৩২ কেভি লাইন	০.৪১৩
৯	শ্রীপুর-ভালুকা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৪৪.৭৮৪
সর্বমোট		৭০০.০০

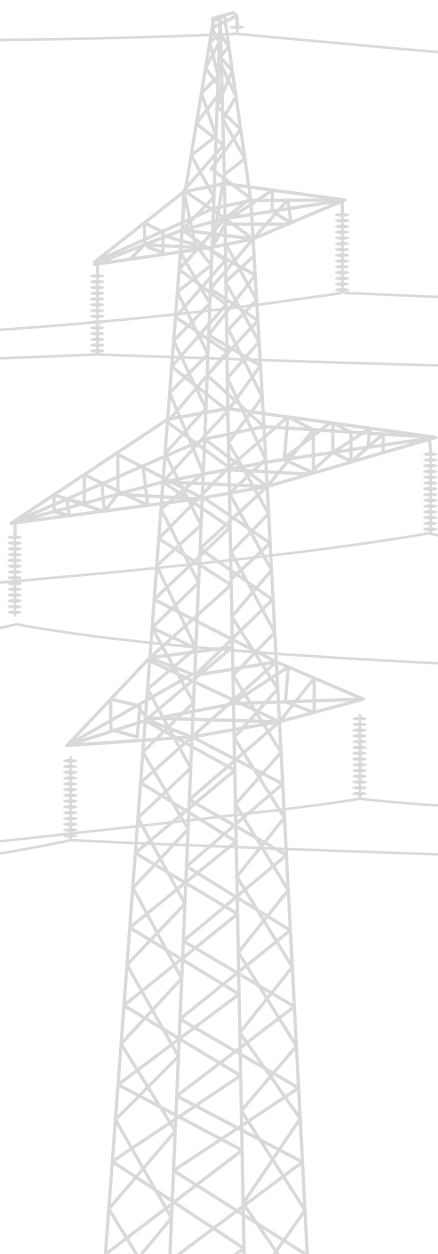
#### বিগত অর্থবছরে চালু হওয়া গ্রিড উপকেন্দ্রসমূহ

ক্রম	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	একক (এমভিএ)
১	রহনপুর ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র (১X৫২০ এমভিএ)	৫২০
২	বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্র (২X৭৫০ এমভিএ)	১,৫০০
৩	শ্রীপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (২X২২৫/৩০০ এমভিএ ২৩০/১৩২ কেভি ট্রান্সফরমার এবং ২X৫০/৭৫ এমভিএ ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার চালুকরণ)	৭৫০
সর্বমোট		২,৭৭০

#### বিগত অর্থবছরে ক্ষমতাবর্ধিত গ্রিড উপকেন্দ্রসমূহ

ক্রম	বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	একক (এমভিএ)
১	নোয়াপাড়া ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৩৫
২	সিরাজগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৭৯
৩	মিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৪৫
৪	মানিকগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	২৫

ক্রম	বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	একক (এমভিএ)
৫	গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৩২৫
৬	চন্দ্রঘোনা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৩৪
৭	কক্সবাজার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	১৫৮
৮	বগুড়া ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৪৫
৯	পূর্বসাদিপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	১২০
১০	গল্লামারি ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৭৯
১১	আমিনবাজার ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৩২৫
১২	জুলদা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৬৮
১৩	সোনারগাঁও ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	৪৫
সর্বমোট		১,৩৮৩





**CURRENT  
DEVELOPMENT  
PROJECTS**



## Program of Development: 2022-2023

### Completed Projects during the Fiscal Year 2022-23:

In the Financial Year 2022-23, Total 2 (Two) Projects have been completed which is presented below:

A)	Projects Completed in FY 2022-23	Cost (Crore Taka)
1	Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project	2206.07
2	Construction of Patuakhali (Payra)- Gopalganj 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation	2458.63

### On-going Projects:

In the Financial Year 2022-23, Total 15 (Fifteen) projects were included in Annual Development Plan for implementation. Brief description is given below:

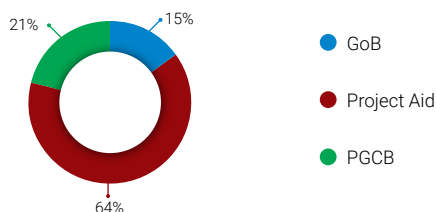
#### A) Ongoing projects Included in ADP:

400/230/132 kV Grid Network Development Project

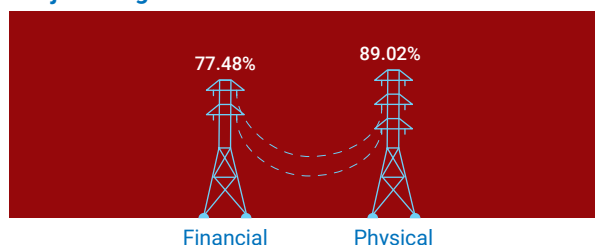
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal.</li> <li>Up gradation of 230 kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka.</li> <li>To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas.</li> <li>Up gradation of existing 3 Nos. of 132 kV sub-stations at Comilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.</li> </ul>
Main components of the project:	<p>a) New 400 kV transmission line- 28 km. [Ghorashal-Kaliganj-Purbachal]</p> <p>b) New 230 kV Transmission Line - 11.77 km. [Ghorashal-Ishwardy Line Re-Routing, Rampura-Ulan Underground, Bashundhara-Purbachal, Shyampur 230 KV LILO, Sripur LILO and Ghorashal Old AIS to New GIS Underground];</p> <p>c) New 132 kV transmission line- 89.57 km. [Hatajari-Sitakundu, Sholashahar LILO, Sylhet (South) LILO, Sripur-Kodda, Sripur-Bhaluka, Shyampur 132 KV LILO, Mirzapur LILO, Rupshi LILO and Madunaghat - Kalurghat Underground]</p> <p>d) Re-conducting of 230 kV transmission line- 27 km. [Ghorashal-Tongi];</p> <p>e) Re-conducting of 132 kV transmission line- 65 km. [Comilla (S) – Chandpur];</p> <p>f) New 230/132 kV Substations- 05 Nos. (2790 MVA) [Ghorashal, Ullon, Bashundhara, Shyampur and Sripur];</p> <p>g) New 132/33 kV Substations – 09 Nos. (1710 MVA) [Sylhet (South), Sholashahar, Sitakundu, Rampur, Dhamrai, Mirzapur, Rupshi, Kachua and Kalurghat];</p> <p>h) Substation Upgradation – 03 Nos. (390 MVA) [Comilla (South), Madunaghat and Manikganj];</p> <p>i) Bay extension to existing substation – 05 Nos. [Rampura, Hathazari, Bhaluka, Tongi and Kodda];</p>
Date of ECNEC Approval:	<p>DPP: 08.10.2013</p> <p>1st RDPP: 19.08.2019</p> <p>2nd RDPP: 06.02.2023</p>

Contractor for implementing the project:	a) Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India. b) LS, Sean E&C and APS Consortium. c) M/s. Siemens Consortium (for Dhamrai-Shyampur substation Project) d) Hitachi Energy India Ltd. (Formerly known as ABB India Limited) e) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.
Estimate:	Total: 302958.17 Lakh BDT GoB: 44585.07 Lakh BDT Project Aid: 195446.75 Lakh BDT PGCB: 62926.35 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 5.00% Financial: 14.20%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 89.02% Financial: 77.48%
Completion time:	December, 2024.

## Sources of Fund



## Project Progress

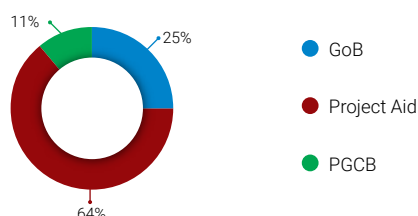


## 2) Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project

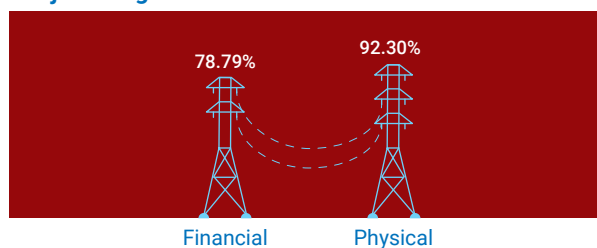
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1200MW power station.</li> <li>To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka &amp; Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400kV double circuit line.</li> </ul>
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:	DPP: 21/07/2016 RDPP (1st Revised): 31/05/2021 Time Extension without Expenditure Increase: 03/07/2023
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 e) China National Technical Import & Export Corporation
Estimate:	Total: 456749.38 Lakh BDT GoB: 114757.80 Lakh BDT Project Aid: 292818.80 Lakh BDT PGCB: 49172.78 Lakh BDT
Source of Fund:	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 6.88% Financial: 8.35%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 92.30% Financial: 78.79%
Completion time:	June, 2025

#### Sources of Fund



#### Project Progress

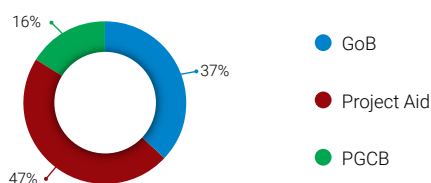


### 3) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

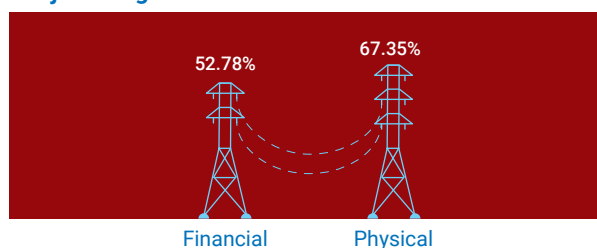
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission systems of PGCB</li> </ul>
Main components of the project:	a) 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82.647 km b) 132 kV Double Circuit Transmission Line: 122.571 km c) 132 kV TL 2nd circuit stringing: 45.465 km d) New 230/132 kV Sub-station : 05 Nos (Total 4680 MVA) e) New 132/33 kV Substation: 07 Nos (Total 1680 MVA) f) Renovation of 132/33 kV Substation: 05 Nos (Total 840 MVA) g) 230 kV & 132 kV bay extension at existing substations: 15 nos.
Date of ECNEC Approval:	DPP: 10.11.2016 RDPP (1st revision): 29.06.2022

Contractor for implementing the project:	a) China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC) b) M/S. HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia. c) M/S. Consortium of SEPCOIII- ENERGYPAC d) M/S. Hyosung-Energypac Consortium e) M/S. FJEC-FEPEC JV (Power China Fujian Engineering Company Ltd.-Fujian Electric Power Engineering Co. Pvt. Ltd.)
Estimate:	Total: 294686.50 Lakh BDT GoB: 109796.03 Lakh BDT Project Aid: 137058.79 Lakh BDT PGCB: 47831.68 Lakh BDT
Source of Fund:	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 20.10% Financial: 20.13%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 67.35% Financial: 52.78%
Completion time:	December, 2024

## Sources of Fund



## Project Progress



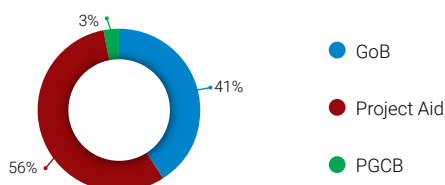
## 4) Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.</li> </ul>
Main components of the project:	a) 400 kV new transmission line: 100 km b) 230 kV new transmission line: 330.20 km c) 132 kV new transmission line: 334.50 km d) 132 kV double circuit line reconductoring: 78 km e) 132 kV Line Second circuit stringing: 147 km f) 400/132/33 kV new Substation: 01 Nos. g) 230/132 kV new substations: 12 Nos. h) Capacity upgradation of existing 230/132 kV substations: 7 Nos. i) 132/33 kV new substations: 28 Nos. j) Capacity upgradation of existing 132/33 kV substations: 28 Nos. k) Extension of Existing 400 kV Substation: 1 Nos. l) Extension of Existing 230 kV Substation: 3 Nos.

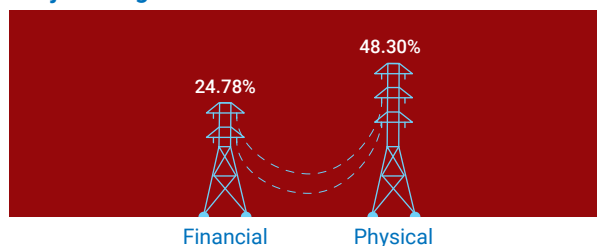


	m) Extension of Existing 132 kV Substation: 14 Nos. n) Renovation of existing substations: 05 Nos. o) To construct new Specialised Engineering Facilities: 7 Nos.
Date of ECNEC Approval:	DPP: 22/11/2016 RDPP: 31/12/2019
Contractor for implementing the project:	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium
Estimate:	Total: 1432629.79 Lakh BDT GoB: 592073.25 Lakh BDT Project Aid: 802780.02 Lakh BDT PGCB: 37776.52 Lakh BDT
Source of Fund:	Exim Bank of China, GoB & PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 7.65% Financial: 9.02%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 48.30% Financial: 24.78%
Completion time:	June, 2024

#### Sources of Fund



#### Project Progress

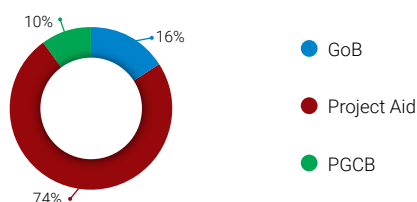


#### 5) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

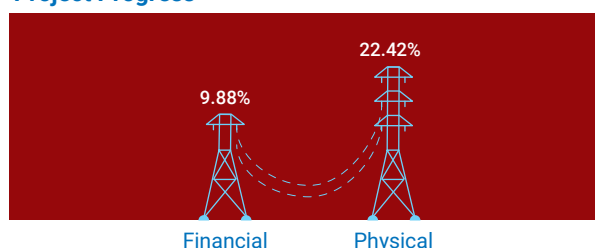
Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To address some fundamental measures that must be put in place so that the power system can be operated in a secure and economic manner in line with the longer-term goals to deliver much greater quantum of power.</li> </ul>
Main components of the project:	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) Installation of DLR (Dynamic Line Rating) for 382 km of most important transmission lines of PGCB. d) Integration of generators to the NLDC's SCADA/EMS system: 30 Power Plants e) Upgradation/modernization of the NLDC's SCADA/EMS system to meet future needs and integration of dispatch engine. f) Upgradation/modernization of telecommunication system and RTU/gateways. g) Purchase of international Consultancy service.
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: 57995.20 Lakh BDT GoB: 9249.84 Lakh BDT PA: 43042.40 Lakh BDT PGCB: 5702.96 Lakh BDT
Source of Fund:	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 12.60% Financial: 1.99%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 22.42% Financial: 9.88%
Completion time:	December, 2024

## Sources of Fund



## Project Progress

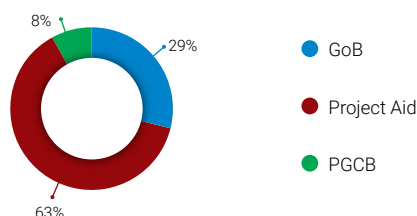


## 6) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region

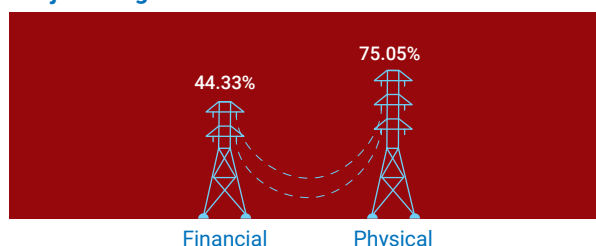
Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to industrial, commercial and residential points of Greater Cumilla, Chattogram, Greater Noakhali area by enhancing and strengthening existing grid network of Eastern Region.</li> </ul>
Main 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. (2981MVA) e) 400kV Substation upgradation: 1 Nos. (2331 MVA) f) New 230 kV Substations: 2 Nos. (1750MVA) g) New 132 kV Substations: 10 Nos. (2520MVA) 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) JV of China National Technical Import & Export Corporation, China and Shanghai Electric Group Co., Ltd, China.

	e) China National Electric Engineering Co. Ltd., China. f) China National Technical Import & Export Corporation, China.
Estimate:	Total: 580393.83 Lakh BDT GoB: 168338.43 Lakh BDT PA : 364248.35 Lakh BDT PGCB: 47807.04 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB, World Bank
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 23.75% Financial: 17.91%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 75.05% Financial: 44.33%
Completion time:	June, 2024

#### Sources of Fund



#### Project Progress

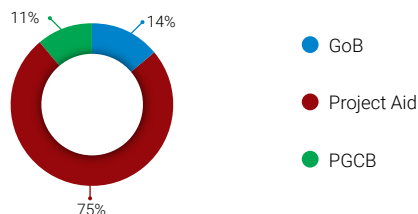


### 7) Infrastructure Development for Power Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant

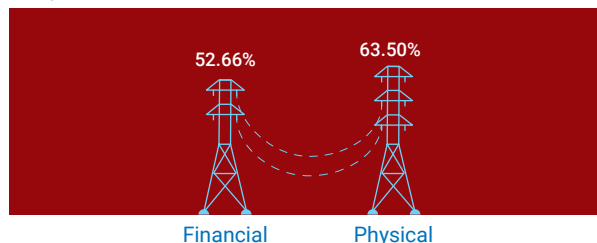
Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative upgradation of Bangladesh power system for the integration &amp; safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.</li> </ul>
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Lines: 457 km (13 km river crossing) b) 230 kV Transmission Lines: 212 km (7 km river crossing) c) 400 kV Bay Extensions: 5 Nos. d) 230 kV Bay Extensions: 4 Nos. e) To implement the frequency control and frequency drop protection, protection system, emergency control system and other associated tasks for qualitative upgradation of Bangladesh Power System.
Date of ECNEC Approval:	10.04.2018
Contractor for implementing the project:	a) KEC International limited, India b) Larsen & Toubro Ltd, India c) Transrail Lighting Ltd, India d) Sterling & Wilson Pvt. Ltd, India
Estimate:	Total: 1098174.92 Lakh BDT GoB: 152763.68 Lakh BDT PA: 821904.50 Lakh BDT PGCB: 123506.74 Lakh BDT

Source of Fund:	GoB, PGCB & Indian LoC III
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 20.00% Financial: 19.87%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 63.50% Financial: 52.66% (Excluded Package-6 from DPP)
Completion time:	December, 2024

#### Sources of Fund



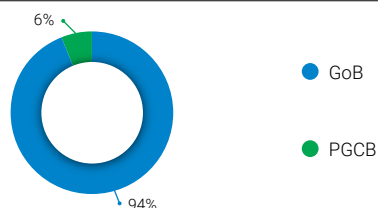
#### Project Progress



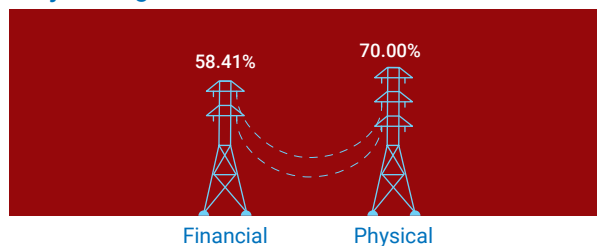
#### 8) Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation Project

Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> </ul>
Main components of the project:	Replacement of Existing Ashuganj old 132 kV AIS Substation by 132 kV GIS Substation.
Date of ECNEC Approval:	DPP: 03.04.2018 RDPP: 09.06.2021
Contractor for implementing the project:	China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)
Estimate:	Total: 25226.00 Lakh BDT GoB: 23646.00 Lakh BDT PGCB: 1580.00 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 31.50% Financial: 49.42%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 70.00% Financial: 58.41%
Completion time:	December 2024

#### Sources of Fund



#### Project Progress

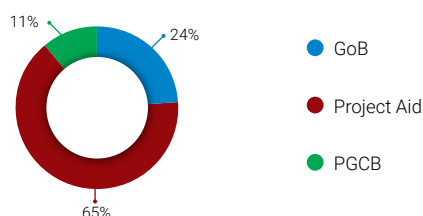




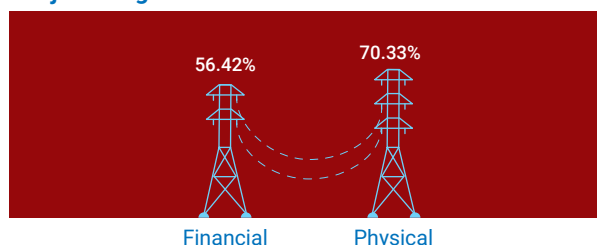
## 9) South West Transmission Grid Expansion Project

Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> </ul>
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. (2150 MVA) e) 400kV substation upgradation: 01 Nos (1500 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. i) New 230/33kV Grid Substation : 1 Nos. j) New 230kV Bay extension : 2 Nos. k) New 230kV Transmission Line : 41 km l) New Transmission Line Reconductoring – 323.50 km
Date of ECNEC Approval:	DPP: 21.06.2018 RDPP: 12.03.2023
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 e) KEC International Ltd., India
Estimate:	Total: 432234.73 Lakh BDT GoB: 102702.68 Lakh BDT PA : 282401.65 Lakh BDT PGCB: 47130.40 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB, ADB
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 17.28% Financial: 17.19%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 70.33% Financial: 56.42%
Completion time:	December, 2024

## Sources of Fund



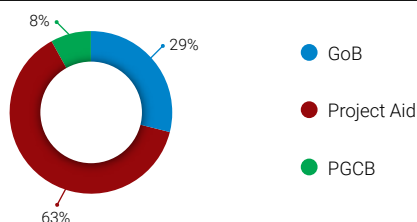
## Project Progress



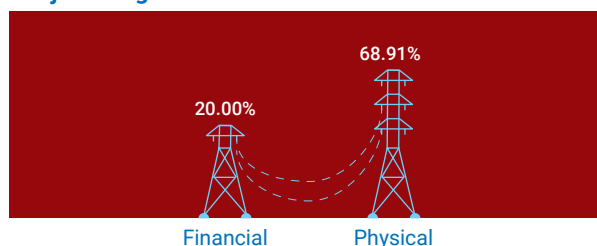
## 10) Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project

Objectives:	<p>a) To establish transmission infrastructure for transmission of bulk electricity generated from Adani (Jharkhand, India) Power Plant to the load centers and to ensure power transmission reliably with N-2 contingency from Rooppur Nuclear Power Plant.</p> <p>b) To construct Extra High Voltage (EHV) transmission network for Northern Part of Bangladesh.</p> <p>c) To ensure adequate &amp; reliable power supply as well as mitigate low voltage problem in Rajshahi &amp; Rangpur Divisions.</p>
Main components of the project:	<p>a) Construction of Barapukuria-Bogura 400 kV Double Circuit Transmission Line: 120 km</p> <p>b) Construction of Bogura-Kaliakoir 400 kV Double Circuit Transmission Line: 140.4 km (including 9 km river crossing)</p> <p>c) Construction of 400 kV AIS Bay extension at Kaliakoir 400/230 kV Substation: 2 nos.</p> <p>d) Construction of 230 kV AIS Bay extension at Parbatipur 230 kV Switching Station: 2 nos.</p>
Date of ECNEC Approval:	<p>DPP: 27.02.2019</p> <p>1st RDPP: 05.10.2021</p> <p>2nd RDPP: 18.07.2023</p>
Contractor for implementing the project:	<p>Package-1, Lot-1: Tata Projects Ltd</p> <p>Package-1, Lot-2: KEC International Ltd</p> <p>Package-1, Lot-3: Contract signing process ongoing</p> <p>Package-2, Lot-1: Contract signing process ongoing</p> <p>Package-2, Lot-2: Contract signing process ongoing</p> <p>Package-3: Contract signing process ongoing</p>
Estimate:	<p>Total: 980583.56 Lakh BDT</p> <p>GoB: 284088.77 Lakh BDT</p> <p>PA: 620848.67 Lakh BDT</p> <p>PGCB: 75646.12 Lakh BDT</p>
Source of Fund:	LOC, GoB, PGCB,
Progress in 2022-23 FY:	<p>Physical: 34.25%</p> <p>Financial: 15.18%</p>
Cumulative progress up to June 2023:	<p>Physical: 68.91%</p> <p>Financial: 20.00%</p>
Completion time:	December, 2025

## Sources of Fund



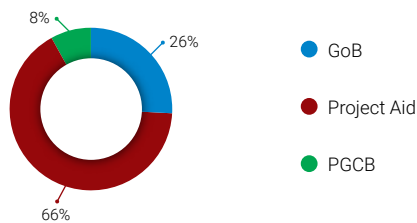
## Project Progress



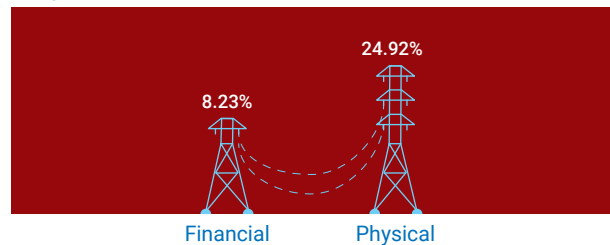
## 11) Expansion and strengthening of Power System Network under Chattogram Area

Objective:	To transmit power from upcoming United 583MW as well as United 300MW power plants at Anowara to the major load centers of Chittagong City and Also to strengthen power transmission system in Chattogram area along with enhancing its reliability and efficiency.
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Line: 25.185 km b) 230kV Transmission Line: 24.45 km c) 230kV substation: 2 Nos. d) 230kV bay extension: 2 Nos.
Date of ECNEC Approval:	DPP: 09.07.2019 RDPP: 08.11.2022
Contractor for implementing the project:	Package-1 : SEPCO1-MIL JV, China-Bangladesh Package-2 : JV of Larsen and Toubro Limited India and Toubro (Oman) LLC Package-3 : China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)
Estimate:	Total: 186128.91 Lakh BDT GoB: 47229.12 Lakh BDT PA: 123531.64 Lakh BDT PGCB: 15368.15 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, GoB, PGCB,
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 6.70% Financial: 5.67 %
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 24.92% Financial: 8.23%
Completion time:	June, 2025

## Sources of Fund



## Project Progress

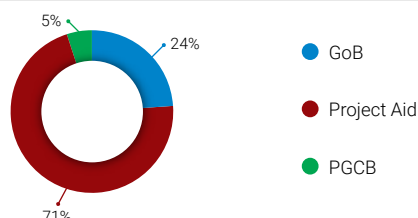


## 12) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project

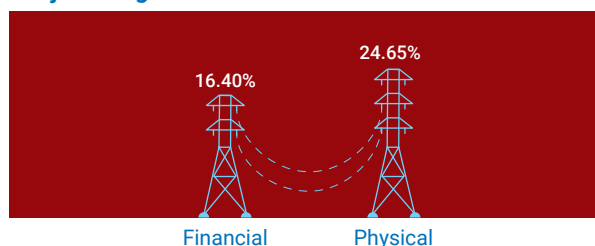
Objective:	To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to Industrial, commercial and residential areas of Central Zone (DESCO area of Dhaka), Western Zone, Northern Zone and Southern Zone of the Bangladesh by enhancing and strengthening existing grid network.
Main components of the project:	a) 400kV Transmission Line: 22 km b) 230kV Transmission Line: 144 km c) 132kV Transmission Line: 242 km d) 400kV Substation: 2 Nos.

	e) 230kV Substation: 3 Nos. f) 132kV Substation: 10 Nos. g) 132kV Bay Extension: 20 Nos.
Date of ECNEC Approval:	26.11.2019
Contractor for implementing the project:	1) M/s. LARSEN & TOUBRO LIMITED, India. 2) M/s. Transrail Lighting Limited, India. 3) M/s. JV of TBEA and TBEA Luneng, China. 4) CET, China. 5) M/s. China Electric Power Equipment and Technology Co. Ltd, China. 6) M/s. CMEC-CNEEC joint venture. China. 7) M/s. Energypac-CSEPD Consortium; Bangladesh-China.
Estimate:	Total: 594995.23 Lakh BDT GoB: 141595.96 Lakh BDT PA: 421230.41 Lakh BDT PGCB: 32168.86 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB & AIIB, GoB, PGCB,
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 4.94% Financial: 7.68%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 24.65% Financial: 16.4%
Completion time:	June 2025

## Sources of Fund



## Project Progress



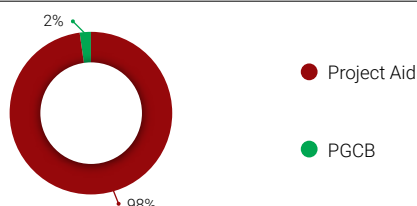
## 13) Integrated Capacity Development Project in the Power Transmission System of Bangladesh

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: i) 45 Nos. undergraduate Students ii) 45 Nos. PGCB Engineers.
Date of Planning Commission Approval:	08.12.2019
Contractor for implementing the project:	N/A

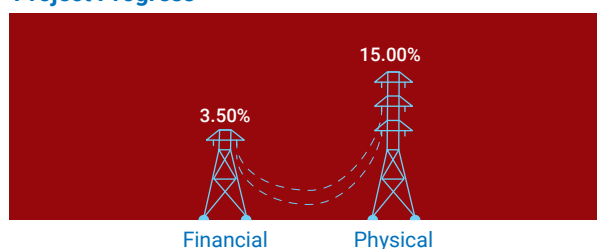


Estimate:	Total: 431.14 Lakh BDT PA : 422.50 Lakh BDT PGCB: 8.64 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB, PGCB,
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 15.00% Financial: 3.50%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 15.00% Financial: 3.50%
Completion time:	December, 2024

## Sources of Fund



## Project Progress

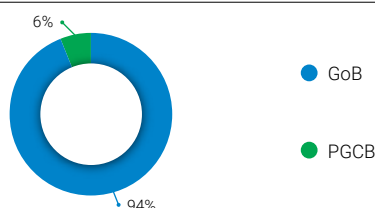


## 14) Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines

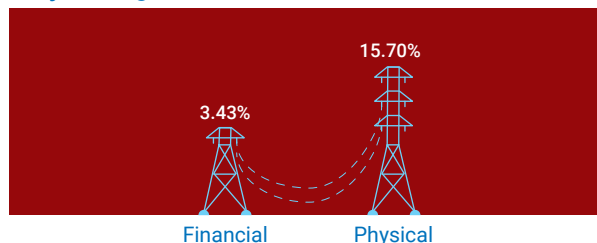
Objective:	<ul style="list-style-type: none"> <li>Enhancing the capacity of existing grid substations, installation of new capacitor banks and replacement of existing conductors of old transmission lines and second circuit stringing to meet the increasing demand of electricity across the country and ensure quality and reliable power supply.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>Completion of total 2189 MVA capacity enhancement works by replacement of transformers and addition of new transformers in 10 existing substations.</li> <li>Completion of construction of 360 MW capacitor bank at 33kV voltage level in existing 17 substations.</li> <li>Completion of reconductoring work of existing 132 kV 151 km double circuit transmission line.</li> <li>Completion of reconducting work of existing 132 kV 36 km single circuit transmission line</li> <li>Completion of second circuit transmission line stringing work on existing 132 kV 40 km single line.</li> <li>Completion of construction of existing 132 kV 6 km transmission line.</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	DPP: 24.08.2021
Contractor for implementing the project:	Hanbaek Company Ltd., Korea for Package-1 Not yet sign the contract for Package-2
Estimate:	Total : 77486.00 Lakh BDT GoB: 72693.00 Lakh BDT PGCB: 4793.00 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB.
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 8.57% Financial: 3.42%

Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 15.70%
	Financial: 3.43%
Completion time:	February, 2025

#### Sources of Fund



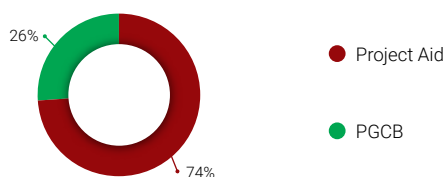
#### Project Progress



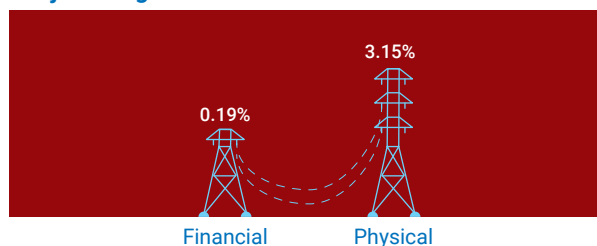
### 15) Technical Assistance Project with Feasibility Study for Madunaghat-Bhulta 765kV Transmission Line Project

Objective:	To engage consultants for the preparative assistance of the development project titled "Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project" so that reliable electricity access in Bangladesh can be promoted by upgrading and strengthening the transmission network.
Main components of the project:	Engagement of consultants to: 1. Prepare a detailed feasibility study report of Madunaghat-Bhulta 765kV transmission line. 2. Prepare project documents including bidding documents, engineering layout, single line diagram etc. 3. Get assistance in DPP preparation, tender evaluation and award.
Date of Planning Commission Approval:	TAPP - 09/06/2021
Consultant for implementing the project:	Re-tendering process is going on for engagement of consultant.
Estimate:	Total: 3525.00 Lakh BDT PA: 2608.00 Lakh BDT PGCB: 917.00 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, PGCB.
Progress in 2022-23 FY:	Physical: 1.15% Financial: 0.08%
Cumulative progress up to June 2023:	Physical: 3.15% Financial: 0.19%
Completion time:	December, 2024

#### Sources of Fund



#### Project Progress



**New Project (Waiting for ECNEC Approval)**

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	June 2028	2762.43

**Future Development Plan**

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

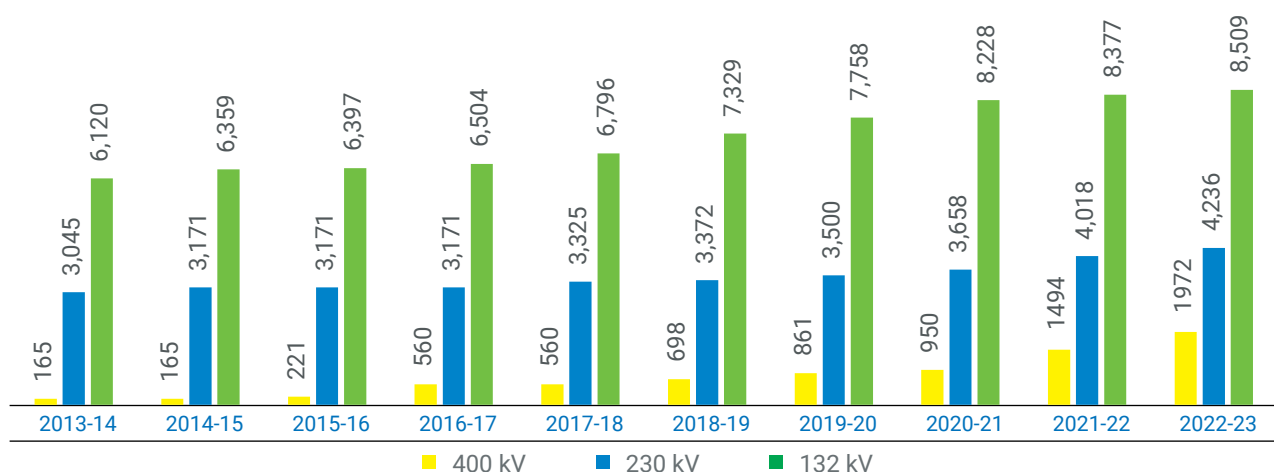
Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1	Transmission Grid Network Expansion for Rural Electrification	December, 2028	3550.00
2	Transmission Grid Enhancement and Modernization	June 2029	6585.38
3	Transmission Grid Network Modernization of Mymensingh Region for Reliability and Efficiency Improvement	June 2029	4066.78
4	Construction of Madunaghat - Moheshkhali 765 kV Transmission Line	December, 2029	4884.78
5	Construction of Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line	December, 2030	5500.20
6	Transformation of Existing High Voltage Overhead Transmission Lines to Underground Cable around Dhaka City (Phase-1)	June 2028	1228.02

**Year Wise Development Scenario of Electricity Transmission Sector:**

FY	Transmission Line (Circuit Kilometer)			400 kV HVDC Station		400/230 kV and 400/132 kV Grid Substation		230/132 kV and 230/33 kV Grid Substation		132/33 230/33 kV Grid Substation	
	400 kV	230 kV	132 kV	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)
2009-10	-	2647	5670	-	-	-	-	13	6300	75	7844
2010-11	-	2647	6018	-	-	-	-	13	6675	81	8437
2011-12	-	2647	6080	-	-	-	-	13	6675	83	8737
2012-13	-	3021	6080	-	-	-	-	15	6975	84	9705
2013-14	165	3045	6120	01	500	-	-	18	8775	86	10714
2014-15	165	3171	6359	01	500	01	520	19	9075	89	11964
2015-16	221	3171	6359	01	500	01	520	20	9375	90	12420
2016-17	560	3171	6504	01	500	02	1690	21	9675	91	13365
2017-18	560	3325	6796	01	500	03	2210	21	9675	91	15046
2018-19	698	3372	7329	01	1000	05	3900	26	13135	132	22642
2019-20	861	3500	7758	01	1000	06	5070	27	13385	145	25885
2020-21	950	3658	8228	01	1000	06	5070	31	16145	153	29189
2021-22	1494	4018	8377	01	1000	09	7800	34	17165	165	31717
2022-23	1972	4236	8509	01	1000	11	10990	35	17765	168	32770

## Transmission Line

Circuit km



## Significant achievements of PGCB in the last one year

- Construction of new infrastructure of PGCB in FY 2022-2023 as per APA target

- New transmission line: 700.097 circuit km
- Substation Capacity Increase: 4,153 MVA (03 new and 13 capacity upgradation)

- Important infrastructures constructed by PGCB in the last one year

- Bogura 400/230 kV and Rahanpur 400/132 kV grid substations and Bogura-Rahanpur 400 kV double circuit transmission line.
- Gopalganj-Aminbazar 400 kV double circuit transmission line.
- Sreepur 230/132/33 kV grid substation and Sreepur-Bhaluka 132 kV double circuit transmission line.

### Bogura 400/230 kV and Rahanpur 400/132 kV Grid Substation and Bogura-Rahanpur 400 kV Double Circuit Transmission Line

Construction of Bogura 400/230 kV, 1500 MVA and Rahanpur 400/132 kV, 520 MVA grid substations and about 210 circuit km long Bogura-Rahanpur 400 kV double circuit transmission line has been completed in order to perform full evacuation of power generated by Adani Power Plant, Godda, Jharkhand, India. The construction of the said line and two grid substations has made it possible to import electricity from the 1496 MW thermal power plant at Godda, Jharkhand, India.

As a result, a new milestone has been unveiled in Bangladesh signifying a noteworthy progression towards attaining the target of electricity import. As an aftermath of the construction of the mentioned transmission infrastructure, it has been possible to achieve the following benefits:

- There has been an increase in the supply of electricity generated from affordable fuels to the national grid. As a result, there is no need to operate oil-fired power plants in Rajshahi and Rangpur divisions as before. Consequently, the government has effectively realized fiscal savings.
- The low-voltage problem of Rajshahi, Bogura and surrounding districts has been resolved.
- In the districts of Rajshahi division, the line loss of the respective distribution companies has reduced significantly.



- It has been possible to supply quality and reliable electricity from 400 kV grid substations in the districts of Rajshahi division.
- Reliability of power supply has been enhanced in the entire north-western region of the country. As a result, it will be possible to continue power supply from the national grid according to the future needs of the districts of Rajshahi and Rangpur divisions.

#### **Gopalganj-Aminbazar 400 kV double circuit transmission line**

Gopalganj-Aminbazar 400 kV double circuit transmission line has been constructed by PGCB to transmit the electricity produced by Payra 1320 MW thermal power plant, Rampal 1320 MW thermal power plant and 307 MW power plant of Barisal Electric Power Company directly to the load center of Dhaka. Note that the transmission line in question is the third (first in 400 kV voltage level) inter-connection line between the western and eastern sides of the national grid which has greatly increased the reliability and stability of the national grid. As a result of the construction of the transmission line, it has been possible to get the following benefits:

- The line has paved the way for full power evacuation of Payra 1320 MW thermal power plant and Rampal 1320 MW thermal power plant.
- The electricity produced by three power plants, including two of the largest coal-based plants in the country, is being transmitted through the line and directly used in the industrial factories of Dhaka's load center and neighboring areas.
- With the construction of 400 kV inter-connection lines between the western and eastern grids of the country, the national grid has become stronger than before.
- The efficiency of national grid has increased in supplying electricity according to the demand of Dhaka city from Aminbazar 400/230/132 kV grid substation.
- According to the future demand of the districts of Dhaka Division, the continuation of reliable electricity supply in that region has been ensured.

#### **Sreepur 230/132/33 kV Grid Substation and Sreepur-Bhaluka 132 kV Double Circuit Transmission Line**

Due to lack of reliable power supply according to demand in Gazipur and Mymensingh districts, 230/132/33 kV grid substation has been constructed in Sreepur and about 45 circuit km 132 kV double circuit transmission line has been constructed from Sreepur to Bhaluka 132/33 kV grid substation. As a result, the capacity of the National Grid in Gazipur district has been increased and a new source line has been commissioned to supply electricity in the Mymensingh region from the National Grid. Thus, the quality and the reliability of supplied electricity has been improved in the region. The implementation of the said infrastructure resulted in the following benefits:

- The construction of 230/132/33 kV grid substation at Sreepur has made it possible to connect Gazipur district to 230 kV national grid network. As a result, the way to continue reliable and uninterrupted power supply according to the demand in the load center of Gazipur district with many industries and factories has been facilitated.
- 230/132/33 kV grid substation at Sreepur has been making it possible to supply about 200 MW of electricity to Mymensingh region. As a result, the problem of power outage in Mymensingh has been reduced to a large extent.
- The problem of low-voltage at 132 kV and 33 kV levels has been resolved in the sub-districts of Mymensingh.
- Plans to bring every major city under 230 kV grid network have progressed.
- The infrastructure is making an important contribution to the development of the overall electricity supply of the country.

**New Transmission Lines commissioned in the previous fiscal year**

Sl.	New Transmission Lines	Unit (CKT. km)
1	Gopalganj-Aminbazar 400 kV Double Circuit Transmission Line	165.6
2	Hathajari-Shikalbaha 230 kV Line Four Circuit Line In Line Out at Under Construction Madunaghat (New) 400/230 kV GIS Substation	23.4
3	Rooppur-Baghbari 230 kV Double Circuit Transmission Line	130.622
4	Bogura-Rahanpur 400 kV Double Circuit Transmission Line	209.922
5	Banskali-Matarbari 400 kV Double Circuit Transmission Line	75.54
6	Bogura-Barpukuria 230 kV Line Four Circuit Line In Line Out at Bogura West 400/230 kV Substation	44.216
7	Four circuit Line In Line Out of Sirajganj-Ashuganj 230 kV line at Sreepur 230/132/33 kV substation	5.6
8	132 kV Line Constructed for Aminbazar 400/132 kV Interim Transformer	0.413
9	Sreepur-Bhaluka 132 kV Double Circuit Transmission Line	44.784
<b>Total</b>		<b>700</b>

**New Grid Substations commissioned in the previous fiscal year**

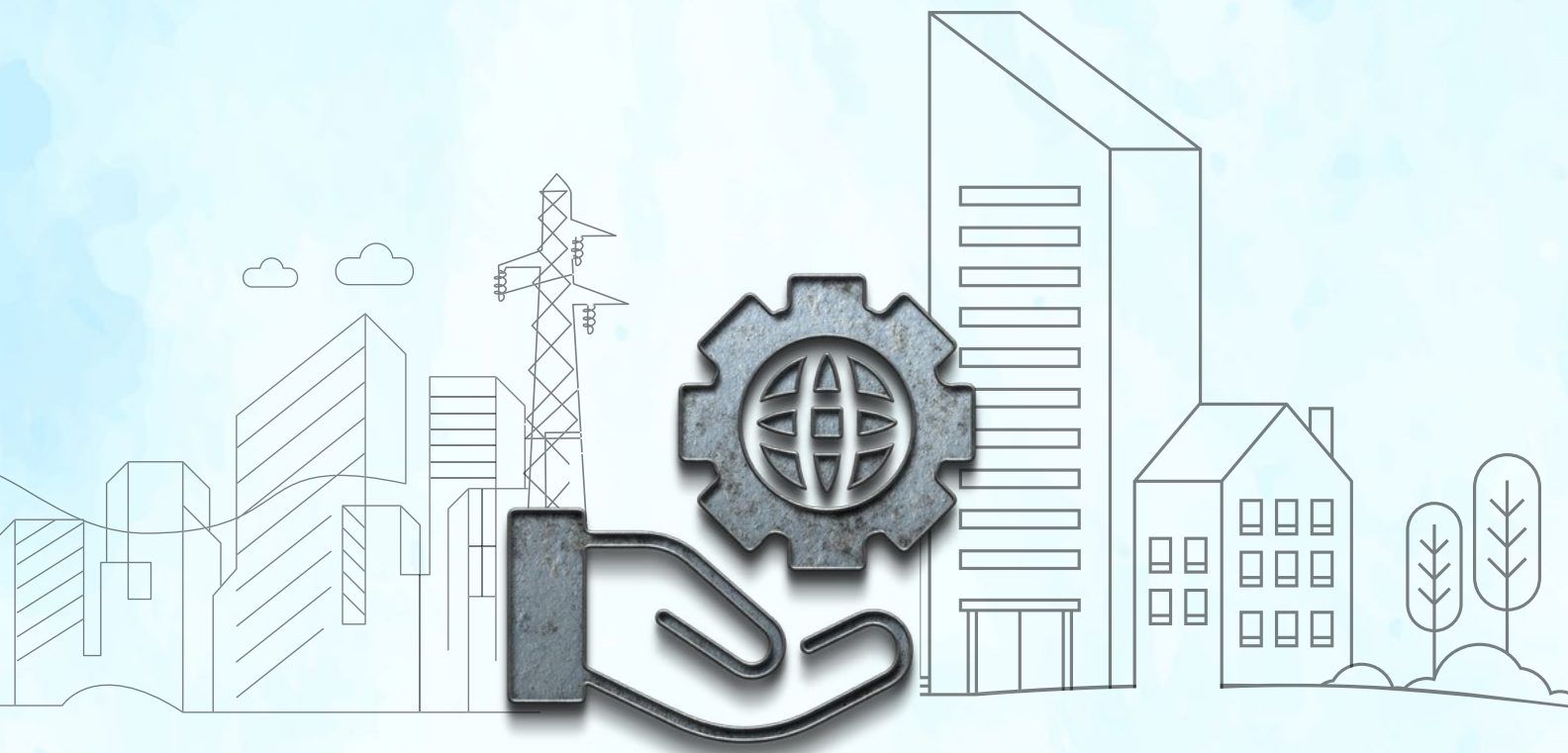
Sl.	New Grid Substations	Unit (MVA)
1	Rahanpur 400/132 kV Substation (1x520 MVA)	520
2	Bogura 400/230 kV Substation (2x750 MVA)	1500
3	Sreepur 230/132/33 kV Substation (Commissioning of 2x225/300 MVA 230/132 kV Transformers and 2x50/75 MVA 132/33 kV Transformers)	750
<b>Total</b>		<b>2770</b>

**Upgradation of Existing Grid Substations performed in the previous fiscal year**

Sl.	Upgradation of Existing Grid Substations	Unit (MVA)
1	Upgradation of Noapara 132/33 kV substation	35
2	Upgradation of Sirajganj 132/33 kV substation	79
3	Upgradation of Mirpur 132/33 kV substation	45
4	Upgradation of Manikganj 132/33 kV substation	25
5	Upgradation of Gopalganj 400/132 kV substation	325
6	Upgradation of Chandraghona 132/33 kV substation	34
7	Upgradation of Cox's Bazar 132/33 kV substation.	158
8	Upgradation of Bogura 132/33 kV substation	45
9	Upgradation of Purbasadipur 132/33 kV substation	120
10	Upgradation of Gallamari 132/33 kV substation	79
11	Upgradation of Aminbazar 400/132 kV substation.	325
12	Upgradation of Zulda 132/33 kV substation.	68
13	Upgradation of Sonargaon 132/33 kV substation	45
<b>Total</b>		<b>1383</b>



এনএলডিসি কন্ট্রোল রুম



# **CORPORATE GOVERNANCE**





**A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed**  
Managing Director

# Management Discussion & Analysis

## Dear Shareholders,

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

## Global Economy:

The global economy continues to confront the challenges of inflation and low growth prospects. GDP growth is now moderating on the back of tighter financial conditions, weak trade growth and lower business & consumer confidence. Risks to the near-term economic outlook remain tilted to the downside due to heightened geo-political tensions and tightening monetary policy. According to the OECD Economic Outlook, Global GDP growth is projected to be 2.7% in 2024 and 3% in 2025.

## Bangladesh Economy:

The economy of Bangladesh has demonstrated impressive growth over the past two fiscal year. The

economy has shown a strong resilience fueled by strong internal demand and made a swift recovery from the challenges. To remain a bit conservative considering the global sluggish economic condition, Medium-term forecasts for GDP growth rates are 7.5 percent in FY 2023-24, 7.8 percent in FY 2024-25 and 8.0 percent in FY 2025-26.

## 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	2022-23	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19
Revenue	2,440.15	2,333.60*	2,155.79	1,874.06	1,778.28
Gross Profit	1027.58	1099.02*	863.39	890.22	774.10
Administrative expenses	77.68	73.87*	68.63	56.90	75.39
Operating profit	949.90	1025.15*	794.77	833.31	698.72
Profit/Loss before tax	(681.76)	133.58*	426.88	470.43	423.50
Profit/Loss after tax	(626.57)	121.24*	320.81	244.56	383.99
Total current asset	7174.74	6047.90*	5,868.59	3,794.78	3,281.64
Total current liability	2248.48	1,924.87*	1,841.27	1,690.97	1,197.74
Gross fixed asset	29,529.36	24,612.56*	22,241.19*	21,700.86	21,929.58
Paid up capital	712.73	712.73	712.73	712.73	460.91

(\* last year figures restated)

### Financial Ratios:

Particulars	2022-23	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19
Current ratio	3.19:1	3.14:1*	3.19:1	2.24:1	2.74:1
Accounts receivables to sales	5.13 months	4.37 months*	3.92 months	3.76 months	3.74 months
Debt service coverage ratio	0.96 times	1.42 times	2.13 times	2.03 times	3.29 times
Debt equity ratio	78: 22	77: 23*	74:26	72.5:27.5	70:30
Return on assets ratio	6.60%	7.69%*	6.36%	6.54%	5.77%
Net operating Cash flow per share	Tk.16.11	Tk.11.53	Tk.13.69	Tk.15.29	Tk.9.98
Dividend per share	10% Cash**	10% Cash**	20% Cash	20% Cash	20% Cash
Earnings per share	(Tk.8.79)	Tk.1.70*	Tk.4.50	Tk.3.43	Tk.5.39
Net Asset Value per share	Tk.159.47	Tk.133.24	Tk.121.84	Tk.99.76	Tk.92.97

(\* last year figures restated & \*\* other than the sponsor shareholders)

### Risk and Mitigation Plan:

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since Different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad. A local manufacturing organization has made 230/132 & 132/33 kV transformer and three organizations have built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. Bangladesh Cable Shilpa Limited, Khulna, a government owned company, has started to manufacture power transmission cable. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required

for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now. You know that, huge investment is needed for any development activity of power sub-sector. It is really a matter of concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, the government is injecting fund from own source and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for PGCB.

### Future Plan or Project or Forecast:

To meet the future growing power demand and to fulfil the government's goal, PGCB has taken 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 Grid Network Expansion for Rural Electrification	December, 2028	3550.00
2	Transmission Grid Enhancement and Modernization	June 2029	6585.38
3	Transmission Grid Network Modernization of Mymensingh Region for Reliability and Efficiency Improvement	June 2029	4066.78
4	Construction of Madunaghat - Moheshkhali 765 kV Transmission Line	December, 2029	4884.78
5	Construction of Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line	December, 2030	5500.20
6	Transformation of Existing High Voltage Overhead Transmission Lines to Underground Cable around Dhaka City (Phase-1)	June 2028	1228.02

### Expression of Gratitude

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



(A.K. M Gause Mohiuddin Ahmed)  
Managing Director

# অডিট কমিটির ২০২২-২৩ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০২২-২৩) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল:

- |  |             |
|--|-------------|
| ১। জনাব ইস্তাক আহমেদ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি)                | - আহ্বায়ক; |
| ২। ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি) | - সদস্য;    |
| ৩। জনাব মাহফুজুল হক, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি)                           | - সদস্য;    |
| ৪। জনাব মোহাং সেলিম উদ্দিন, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি)                    | - সদস্য এবং |
| ৫। ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী, এনডিসি, পিজিসিবি (০৯/০২/২৩-অদ্যাবধি)                 | - সদস্য।    |

আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ৮টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব ইস্তাক আহমেদ	৮টি
২।	ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ	৭টি
৩।	জনাব মাহফুজুল হক	৮টি
৪।	জনাব মোহাং সেলিম উদ্দিন	৮টি
৫।	ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী	৩টি

## ২০২২-২৩ অর্থ বছরে অডিট কমিটির কার্যক্রম

- অডিট কমিটি ২০২২-২৩ অর্থবছরের প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিক এর কোম্পানির অনিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রদান করে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছেন। কমিটি ২০২২-২৩ অর্থবছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে, বহিঃনিরীক্ষকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছেন এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছেন। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ এবং উদ্যোক্তা (Sponsor) শেয়ারহোল্ডারগণ ব্যতীত সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য ১০% নগদ লভ্যাংশ ঘোষণার সুপারিশ করে। ২০২২-২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন এবং উদ্যোক্তা (Sponsor) শেয়ারহোল্ডারগণ ব্যতীত সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য ১০% নগদ লভ্যাংশ আগামী ১০/০২/২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হবে।
- ২০২২-২৩ অর্থবছরের (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্টেন্ট এর সহিত যৌথভাবে ছুদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্টেন্ট ফার্মকে নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে।
- পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের লক্ষ্যে অডিট কমিটি কর্তৃক সুপারিশ করা হয় এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে।
- কমিটি পিজিসিবি'র অনুমোদিত মূলধন টাকা ১০,০০০ কোটি হতে টাকা ১৫,০০০ কোটিতে উন্নীতকরণ (Ordinary Share Capital টাকা ২,০০০ কোটি এবং Preference Share Capital টাকা ১৩,০০০ কোটি) এবং সরকার কর্তৃক ইতোমধ্যে ইকুইটি হিসেবে প্রদত্ত মোট ৮,০৪৩.২৭ কোটি টাকার (পিজিসিবি'র ২০২১-২২ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন অনুযায়ী) ৫% অর্থাৎ ৪০২.১৬ কোটি টাকার বিপরীতে ২০ টাকা মূল্যের (১০ টাকা প্রিমিয়ামসহ) সাধারণ শেয়ার ও অবশিষ্ট ৭,৬৪১.১১ কোটি টাকার বিপরীতে Irredeemable and Noncumulative Preference Share ইস্যুর বিষয়ে পরিচালক পর্ষদ এর সুপারিশক্রমে বিশেষ সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে যা পরবর্তীতে বিশেষ সাধারণ সভায় সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।
- পিজিসিবি'র মালিকানাধীন জমি সমূহের নামজারী ও হালনাগাদ ভূমি উন্নয়ন কর প্রদান বিষয়ে কমিটি কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে বিভিন্ন নির্দেশনা প্রদান করে। কমিটির নির্দেশনার প্রেক্ষিতে পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত ৪ ৭টি জমির মধ্যে ৪৫টি জমির নামজারী ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে এবং ২টি জমির নামজারী প্রক্রিয়াধীন আছে। কমিটি ভেন্ডর এগ্রিমেণ্টের মাধ্যমে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে প্রাপ্ত জমিসমূহ পিজিসিবি'র নামে নামজারির বিষয়ে কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে বিভিন্ন পরামর্শ প্রদান করেন। সেই অনুযায়ী কার্যক্রম চলমান আছে।
- কমিটি পিজিসিবি'র অভ্যন্তরীণ অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির জন্য আপত্তি সংশ্লিষ্ট দপ্তর সমূহের কর্মকর্তাদের সাথে সভা করে এবং অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় দিক নির্দেশনা প্রদান করে। এর ফলে পিজিসিবি'র অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষায় অনিম্পন্ন ২৩টি অডিট আপত্তির মধ্যে ১৫টি আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে। অবশিষ্ট আপত্তিগুলো দ্রুত নিষ্পত্তির বিষয়ে কমিটি তৎপর রয়েছে।



(ইস্তাক আহমেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি এবং  
আহ্বায়ক, অডিট কমিটি।



# নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির ২০২২-২৩ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লি. (পিজিসিবি) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি (২০২২-২৩) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল:

১। জনাব ইস্তাক আহমেদ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি)	- আহ্বায়ক;
২। জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-অদ্যাবধি)	- সদস্য;
৩। জনাব মো: নূরুল আলম, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২২-২১/১০/২৩)	- সদস্য এবং
৪। ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী, এনডিসি, পিজিসিবি (০৯/০২/২৩-অদ্যাবধি)	- সদস্য।

আলোচ্য ২০২২-২৩ 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 মো: নূরুল আলম	১টি

## ২০২২-২৩ অর্থ বছরে কমিটির কার্যক্রম

- কমিটি Corporate Governance Code Compliance বিষয়ক নিরীক্ষক কর্তৃক প্রদত্ত Corporate Governance Code Compliance প্রতিবেদনটি বিশদভাবে পর্যালোচনা পূর্বক পরিচালক পর্ষদকে অবহিতকরণের জন্য সুপারিশ করে এবং পর্ষদ তা অবহিত হয়।
- কমিটি ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য Corporate Governance Code Compliance অডিটর নিয়োগের লক্ষ্যে Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৭টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় Haruner Rashid & Associates, Chartered Secretaries & Management Consultants ফার্মকে পিজিসিবি'র কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালনের অবস্থা নিরীক্ষা করে প্রত্যয়ন পত্র প্রদানের জন্য নিয়োগের সুপারিশ প্রদান করে। যা পরবর্তীতে বার্ষিক সাধারণ সভায় সাধারণ শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক অনুমোদনের জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশ করা হয় এবং ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় তা সাধারণ শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক অনুমোদিত হয়।
- ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত পিজিসিবি'র ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় Independent scrutinizer হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৭টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় Haruner Rashid & Associates, Chartered Secretaries & Management Consultants ফার্মকে নিয়োগের বিষয়ে নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির মাধ্যমে পরিচালক পর্ষদকে অবহিত করা হয়।



(ইস্তাক আহমেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি এবং  
আহ্বায়ক, নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি।



**Haruner Rashid & Associates**  
Chartered Secretaries & Management Consultants

**Report to the Shareholders of  
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.  
on  
Compliance with the Corporate Governance Code**

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended 30<sup>th</sup> June, 2023. This Code relates to the Notification No.BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 03, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

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

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

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

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

**Haruner Rashid & Associates**  
Chartered Secretaries

**A.K.M. Haruner Rashid, LL.B, FCS**  
CEO & Consultant

Place: Dhaka  
Dated: November 19, 2023

**Address:** Chand Mansion (6<sup>th</sup> Floor), 66, Dilkusha, Dhaka-100  
Mobile: +8801711-105322, e-mail: hrashid\_bd@yahoo.com  
**Liasion Office:** 222/1, Tejkunipara, Bijoy Sarani Link Road, Tejgaon, Dhaka-1215  
Mobile: +8801730-728605 (Mominur), e-mail: hrashid.associates@gmail.com

# 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	
<b>1</b>	<b>Board Of Directors</b>			
<b>1(1)</b>	<b>Size of the Board of Directors</b>			
	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).	✓	-	There are 12 (Twelve) Directors in the Board including 03 (Three) Independent Directors
<b>1(2)</b>	<b>Independent Directors</b>			
	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:-			03 (Three) Independent Directors
1(2)(a)	At least one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board shall be independent directors; any fraction shall be considered to the next integer or whole number for calculating number of independent director(s);	✓	-	-
1(2)(b)(i)	Who either does not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	✓	-	-
1(2)(b)(ii)	Who is not a sponsor of the company or is not connected with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concerns, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also shall not hold above mentioned shares in the company.	✓	-	-
1(2)(b)(iii)	Who has not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial years;	✓	-	-
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary or associated companies;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(2)(b)(v)	Who is not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	✓	-	-
1(2)(b)(vi)	Who is not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	✓	-	-
1(2)(b)(vii)	Who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of the concerned company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	✓	-	-
1(2)(b)(viii)	Who is not an independent director in more than 5 (five) listed companies;	✓	-	-
1(2)(b)(ix)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	✓	-	-
1(2)(b)(x)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;		-	-
1(2)(c)	The independent director(s) shall be appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	✓	-	-
1(2)(d)	The post of independent director(s) cannot remain vacant for more than 90 (ninety) days.	✓	-	-
1(2)(e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) tenure on	✓	-	-
<b>1(3)</b>	<b>Qualification of independent directors</b>			
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 5th Grade of the national pay scale, who has at least educational background of bachelor degree in economics or commerce or business or Law;	✓	-	-
1(3)(b)(iv)	University Teacher who has educational background in Economics or Commerce or Business Studies or Law;	-	-	N/A



Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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
<b>1(4)</b>	<b>Duality Chairperson Of the Board Of Directors and Managing Director or chief executive officer</b>			
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.	✓	-	-
<b>1(5)</b>	<b>The Directors' Report to Shareholders</b>			
1(5)(i)	An industry outlook and possible future developments in the industry;	✓	-	-
1(5)(ii)	The segment-wise or product-wise performance;	✓	-	-
1(5)(iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors, threat to sustainability and negative impact on environment, if any	✓	-	-
1(5)(iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin, where applicable;		-	-
1(5)(v)	A discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss);	✓	-	-
1(5)(vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transactions and basis of transactions of all related party transactions;	✓	-	-
1(5)(vii)	A statement of utilization of proceeds raised through public issues, rights issues and/or any other instruments;	-	-	N/A
1(5)(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Share Offer, Direct Listing, etc.;	-	-	N/A
1(5)(ix)	An explanation on any significant variance that occurs between Quarterly Financial Performances and Annual Financial Statements;	✓	-	-

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

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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.	✓	-	-
<b>1(6)</b>	<b>Meetings of the Board of Directors</b>  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.	✓	-	-
<b>1(7)</b>	<b>Code of conduct for the chairperson, other board members and chief executive officer</b>			
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1 (7) (b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company.	✓	-	-
<b>2.</b>	<b>Governance of board of directors of subsidiary company</b>			
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
<b>3.</b>	<b>Managing Director or (CEO), ( CFO), Head of internal audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary</b>			
<b>3(1)(a)</b>	<b>Appointment</b>			
	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).	✓	-	-
<b>3(2)</b>	<b>The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board.</b>	✓	-	-
<b>3(3)</b>	<b>Duties of managing director or chief executive officer and chief financial officer</b>			
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;	✓	-	-



Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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.	✓	-	-
<b>4.</b>	<b>Board of Directors Committee.</b>			
4(i)	Audit Committee;	✓	-	-
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	✓	-	-
<b>5.</b>	<b>Audit Committee.</b>			
<b>5(1)</b>	<b>Responsibility to the Board of Directors.</b>			
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.	✓	-	-
<b>5(2)</b>	<b>Constitution of the Audit Committee</b>			
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.	✓	-	-
<b>5(3)</b>	<b>Chairperson of the Audit Committee</b>			
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).	✓	-	-
<b>5(4)</b>	<b>Meeting of the Audit Committee</b>			
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.	✓	-	-
<b>5(5)</b>	<b>Role of Audit Committee</b>			
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

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.	✓	-	-
<b>5(6)</b>	<b>Reporting of the Audit Committee</b>			
<b>5(6)(a)</b>	<b>Reporting to the Board of Directors</b>			
5(6)(a)(i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board.	✓	-	-
<b>5(6)(a)(ii)</b>	<b>The Audit Committee shall immediately report to the Board on the following findings, if any:-</b>			
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.	✓	-	-
<b>6.</b>	<b>Nomination and remuneration committee</b>			
<b>6(1)</b>	<b>Responsibility to the Board of directors</b>			
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).	✓	-	-
<b>6(2)</b>	<b>Constitution of the NRC</b>			
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	✓	-	-
6(2)(e)	In case of death, resignation, disqualification, or removal of any member of the Committee or in any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	✓	-	-
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member, if the Chairperson feels that advice or suggestion from such external expert and/or member(s) of staff shall be required or valuable for the Committee;	✓	-	-
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓	-	-
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	✓	-	-
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	✓	-	-
<b>6(3)</b>	<b>Chairperson of the NRC</b>			
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:	✓	-	-
<b>6(4)</b>	<b>Meetings of the NRC</b>			
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.	✓	-	-
<b>6(5)</b>	<b>Role of the NRC</b>			
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:		-	-



Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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.	✓	-	-
<b>7</b>	<b>External Statutory Auditors</b>			
<b>7(1)</b>	<b>The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company, namely:</b>			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions;	✓	-	-
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	✓	-	-
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	✓	-	-
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	✓	-	-
7(1)(v)	Actuarial services;	✓	-	-
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	✓	-	-
7(1)(vii)	Any services that the Audit Committee determines;	✓	-	-
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1);	✓	-	-
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	✓	-	-
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company, his or her family members also shall not hold any shares in the said company.		-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the queries of the shareholders.	✓	-	-
<b>8.</b>	<b>Maintaining a website by the Company.</b>			
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).	✓	-	-
<b>9.</b>	<b>Reporting and Compliance of Corporate Governance</b>			
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: 21.12.2023

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, 2023.**

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, 2023 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 concerns 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, 2023 and that to the best of our knowledge and belief:
  - (a) these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
  - (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (ii) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the Company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



**(Md. Anwarul Islam)**

Executive Director (Finance)



**(A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed)**

Managing Director

## Statement of the total number of Board Meeting held and attendance & remuneration paid to each director during the F/Y: 2022-23

### 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*	11	10	1,46,760
Mr. Md. Habibur Rahman, BPAA	25	25	3,66,900
Mr. Md. Nurul Alam	25	25	3,66,900
Md. Mahbubur Rahman	25	25	3,66,900
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid	25	24	3,52,224
Mr. A.K.M.A Hamid	25	22	3,22,872
Dr. Shahjahan Mahmood	25	23	3,37,548
Barrister Sajed Ahammad Sami	25	25	3,66,900
Dr. Mahfuzul Hoque	25	25	3,66,900
Mr. Istak Ahmmed	25	23	3,37,548
Md. Selim Uddin	25	25	3,66,900
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC**	13	13	1,90,788
Mr. Golam Kibria***	16	16	2,34,816
Mr. A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed****	04	04	58,704

\* Dr. Ahmad Kaikaus replaced on 09-02-2023

\*\* Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC joined on 09-02-2023

\*\*\* Mr. Golam Kibria replaced on 13-06-2023

\*\*\*\* Mr. A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed joined on 13-06-2023

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



# Dividend Distribution Policy of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB)

## PREAMBLE

This Dividend Distribution Policy (hereinafter called "Policy") is formulated and adopted in compliance with the provisions of the Directive No. BSEC/CMRRCD/2021-386/03 dated 14 January, 2021 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), The Companies Act 1994, DSE & CSE Listing Regulation 2015, tax legislation and other applicable laws.

## SHORT TITLE

This Policy shall be called the Dividend Distribution Policy of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB).

## DEFINITIONS

"Act" means The Companies Act, 1994 or any amendments thereto;

"AGM" means Annual General Meeting of Company;

"Board" means the Board of Directors of PGCB;

"Company" means Power Grid Company of Bangladesh Ltd.;

"CMSF" means Capital Market Stabilization Fund;

"Preference Shares" means shares which have preference over ordinary shares in terms of payment of dividend and repayment of capital if the company is wound up;

"Days" means Calendar days if not otherwise mention differently;

"Record Date" means the cut-off date established in order to determine which shareholders are eligible to receive dividend;

"Shareholder(s)" means member(s) whose names are registered in the Members' Register of the Company;

"Shares" means Ordinary Shares of the Company.

## DIVIDEND

Dividend means distribution of any sum to Members out of profits or reserves available for that purpose. Dividend can be in the form of cash and/or Stock (Bonus). Dividend includes Annual Dividend and Interim Dividend. Dividend will also include any dividend payable against Preference Shares issued and outstanding on the books of the Company.

## DECLARATION OF DIVIDENDS

- Dividend will be declared by the Members at an Annual General Meeting as per the provisions of the Act on the basis of recommendation of the Board;
- Unless Dividend has been recommended by the Board, the Members in General Meeting cannot, on their own, declare any Dividend;
- No Dividend can be declared on equity shares for previous year(s) in respect of which annual financial statements have already been adopted at the respective Annual General Meeting(s);
- Dividend, if declared, will be paid out of the profit of the company for the financial year or out of profit(s)/reserve for the previous financial year(s);
- The Company will transfer such percentage of profit for that financial year as it considers appropriate to the reserve of the company prior to the declaration of any dividend;
- Dividend is not declared out of the Share Premium Account or the Capital Reserve Account or Revaluation Reserve Account or out of profit earned prior to the incorporation of the company;
- The Company will not declare any Dividend if there are reasonable grounds to believe that

after payment of dividend the Company would become unable to pay its liabilities or discharge its obligations as and when they become due;

- Interim Dividend may be declared out of profit after considering the audited periodic financial statements. Interim Dividend is not declared out of reserves;
- Dividend if payable, will be paid to the Preference Shareholders before payment of Dividend to the Ordinary Shareholders in accordance with the terms of subscription agreements executed with respective Preference Shareholders;
- The Company will try to maintain a stable and constant Dividend Distribution policy subject to the consideration of the following Internal & External factors.

## FACTORS AFFECTING THE DIVIDEND DISTRIBUTION POLICY

### Internal Factors:

- Profitability;
- Availability and Liquidity of Funds;
- Capital Expenditure needs for the existing businesses;
- Expansion/Modernization of the business;
- Additional investments in subsidiaries/ associates of the Company;
- Cost of raising funds from alternate sources;
- Cost of servicing outstanding debts;
- Funds for meeting contingent liabilities;
- Mergers and Acquisitions;
- Any other factor as deemed appropriate by the Board.

### External Factors:

- Shareholder expectations;
- Economic environment;
- Industry outlook;
- Dividend payout history;
- Trend of Interest rate and Monetary Policy;

- Conditions imposed by lenders;
- The economic, legal and regulatory framework & government policies etc.

## DISTRIBUTION OF DIVIDEND

- The Company shall pay of the annual or final dividend, if declared, to the entitled Shareholders within 30 days of approval by the Shareholders in the AGM;
- Interim dividend, if declared, shall be paid off to the entitled Shareholders within 30 days of record date;
- The Company shall pay off cash Dividend, if any, directly to the bank account of the entitled Shareholder as available in the BO account maintained with the depository participant (DP), or bank account as provided by the Shareholder in paper form, through Bangladesh Electronic Funds Transfer Network (BEFTN) or may pay off such dividend through bank transfer or any electronic payment system as recognized by the Bangladesh Bank, if not possible to pay off through BEFTN;
- The Company, upon receiving the claim on cash dividend from a stock broker or a merchant banker or a portfolio manager for the margin client or customer who has debit balance or margin loan, or as per intention of the client of stock broker or merchant banker or portfolio manager, shall pay off such cash dividend to the Consolidated Customers' Bank Account (CCBA) of the stock broker or to the separate bank account of the merchant banker or portfolio manager through BEFTN;
- The Company, in case of non-availability of bank account information or not possible to distribute cash dividend through BEFTN or any electronic payment system, may issue cash dividend warrant;
- The Company shall pay off cash dividend to non-resident Shareholder(s) or foreign portfolio investor (FPI), if any, through the security custodian in compliance with the rules or regulations in this regard;

- The Company shall credit stock dividend, if declared, directly to the BO account or issue the bonus share certificate(s) in favor of the entitled Shareholder, as applicable, within 30 (thirty) days of declaration or approval in the AGM, subject to the fulfillment of the conditions issued by the BSEC.

### **MANAGEMENT OF UNCLAIMED OR UNDISTRIBUTED OR UNSETTLED DIVIDEND**

The management of unclaimed or undistributed or unsettled dividends will be governed by the CMSF Rule 2021 issued by the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

### **TAX TREATMENT**

Dividends are taxable income for shareholders. Depending on the entity, tax will be deducted at source as per applicable tax laws.

### **AMENDMENTS / MODIFICATIONS**

This Policy may be reviewed, amended, modified and revised by the Board when considered necessary.

### **DISCLAIMER**

This policy does not represent any commitment on the future dividend of the Company but represents a general guidance regarding dividend distribution.

### **DISCLOSURE OF POLICY**

This policy is to be disclosed in the company's annual report and on the website of the company, [www.pgcb.gov.bd](http://www.pgcb.gov.bd).

### **APPROVAL & EFFECTIVE DATE**

This Policy has been approved and adopted by the Board of Directors of the Company at its meeting held on 31.12.2023 and shall be effective and applicable for dividend, onward.



# **MEMORABLE EVENTS**



# Memorable Events

টানা তৃতীয় মেয়াদে বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রীর দায়িত্বের শুভযাত্রায় পিজিসিবি'র অভিনন্দন





## মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রীর পিজিসিবি পরিদর্শন





## পিজিসিবি'র ২৭তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী উদযাপন











পিজিসিবি'র ২৭তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকীর সন্ধ্যায় উর্ধ্বতন কর্মকতাদের সঙ্গে নিয়ে কেক কাটেন কোম্পানির চেয়ারম্যান  
জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান, বিপিএ





২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালকগণ



বিশেষ সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালকগণ



## ১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস পালন



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবসে ধানমন্ডি ৩২ নম্বরে  
পিজিসিবি'র শ্রদ্ধাঞ্জলি

পিজিসিবি'র কচুয়া ছিড উপকেন্দ্রে বৃক্ষ রোপন কর্মসূচী



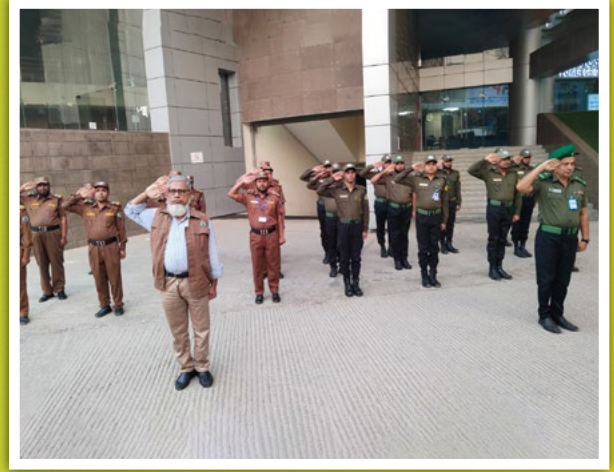
১৫ আগস্টে ধানমন্ডি ৩২ নম্বরে শ্রদ্ধা জানাতে এগিয়ে  
যাচ্ছেন কোম্পানির কর্মকর্তাগণ

১৫ আগস্টে পিজিসিবি'র চট্টগ্রাম ভবনে পতাকা উত্তোলন





শেখ রাসেল দিবসে বিদ্যুৎ ভবনে আয়োজিত অনুষ্ঠানে  
পিজিসিবি'র পক্ষে শ্রদ্ধা ভগ্নপন



ঐতিহাসিক ৭ই মার্চে প্রধান কার্যালয় প্রাঙ্গনে জাতীয়  
পতাকা উত্তোলনকালে সম্মান প্রদর্শন



পরিচালক পর্ষদে ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী এনডিসি,  
অতিরিক্ত সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ -এর যোগদান



পরিচালক পর্ষদে জনাব ফয়েজ আহাম্মদ, যুগ্মসচিব,  
বিদ্যুৎ বিভাগ -এর যোগদান





পিজিসিবি'র চেয়ারম্যানের সঙ্গে কোম্পানির উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণের শুভেচ্ছা বিনিময়



পিজিসিবি'র প্রকল্প কাজের অগ্রগতি মূল্যায়ন বিষয়ক সভায় বিদ্যুৎ সচিবের নেতৃত্বে উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ



ওপিজিডব্লিও লীজ প্রদানে বাংলাদেশ সেনাবাহিনী ও পিজিসিবি'র মধ্যে দ্বিপাক্ষিক চুক্তি স্বাক্ষর



## আন্তর্জাতিক নারী দিবস - ২০২৩ উদযাপন



আন্তর্জাতিক নারী দিবসে পিজিসিবিতে আয়োজিত অনুষ্ঠানে প্রধান অতিথির বক্তব্যে শ্রেডা'র চেয়ারম্যান মুনীরা সুলতানা, এনডিসি



আন্তর্জাতিক নারী দিবসের অনুষ্ঠানে উপস্থিতির একাংশ

আন্তর্জাতিক নারী দিবসের অনুষ্ঠানে উপস্থিতির একাংশ



## আন্তর্জাতিক নারী দিবসে সাংস্কৃতিক পর্ব





## শুদ্ধাচার পুরস্কার



২০২২-২৩ অর্থবছরে শুদ্ধাচার পুরস্কার পেলেন পিজিসিবি'র তিন কর্মী

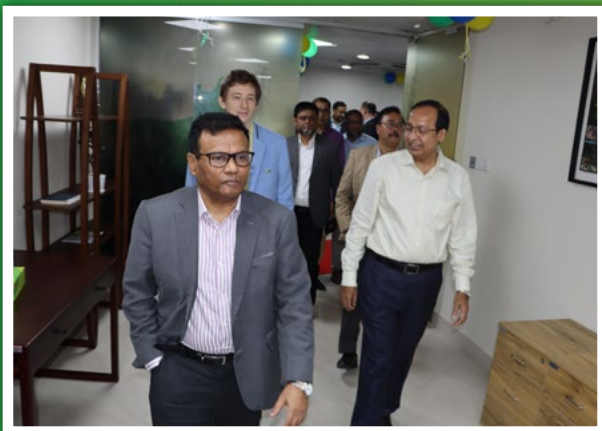


## প্রশিক্ষণ কর্মসূচী

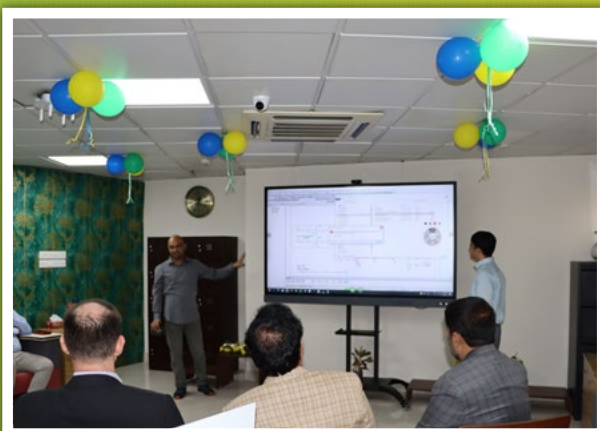




## পিজিসিবিতে GSIF Lab উদ্বোধন





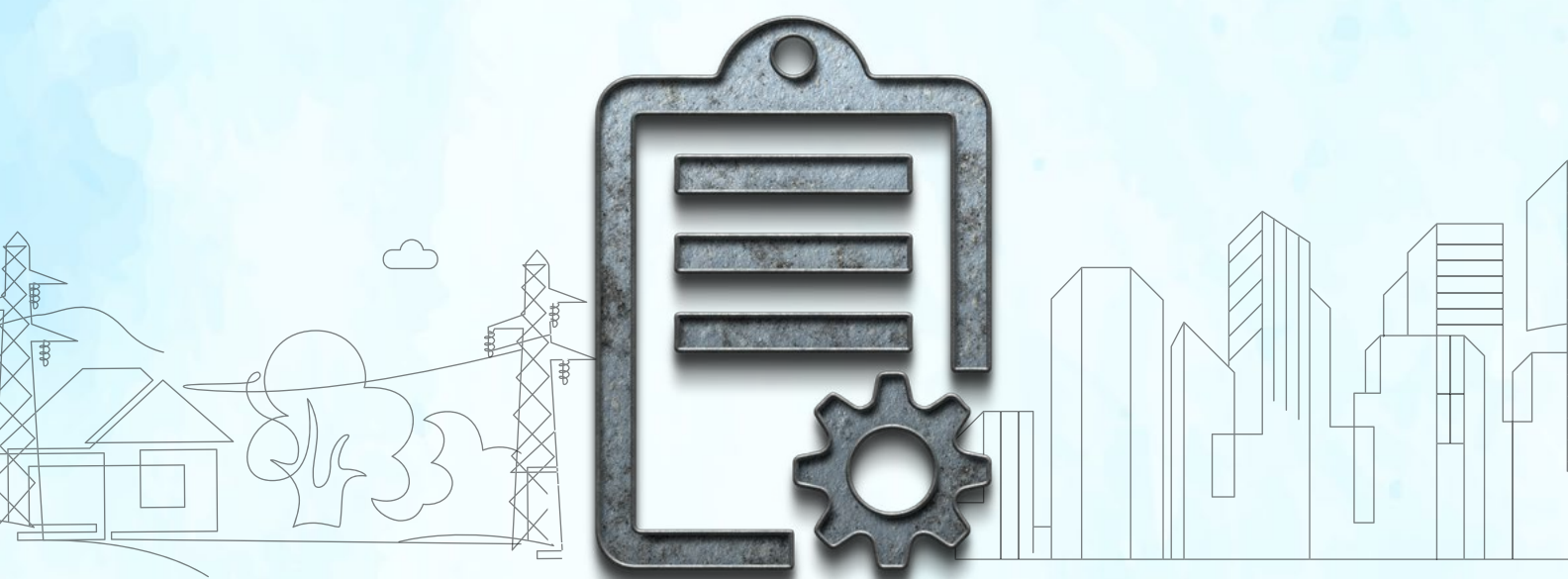






ভুলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র





**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT  
AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE  
YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

**Hoda Vasi Chowdhury & Co**

Chartered Accountants

**National Office**

BTMC Bhaban (6th & 7th Floor) 7-9

Karwan Bazar Commercial Area

Dhaka-1215, Bangladesh

Web: www.hodavasi.com

**Tel:**

+880 (2) 48121255

+880 (2) 818 9323

+880 (2) 818 9324

+880 (2) 58150218

+880 (2) 48110980

**Fax:**

+880 (2) 58155346

**E-mail:**

hvc@hodavasi.com

**M. J. ABEDIN & CO**

এম. জে. আবেদীন এন্ড কোং

Chartered Accountants

National Plaza, 3rd Floor 109 Bir Uttam C.

R. Datta Road Dhaka-1205, Bangladesh

T+088 02 9666508, 9675340

E audit@mjabedin.com

www.mjabedin.com

# INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

## To the Shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

### Report on the Audit of the Financial Statements

#### Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (the Company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2023, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the *Basis for Qualified Opinion* section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 30 June 2023, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 2020 and other applicable laws and regulations.

#### Basis for Qualified Opinion

01. As disclosed in notes # 3.1 & 5.1 to the financial statements, the Company has capitalised unrealised foreign exchange loss amounting to BDT 19,278,915,626 up to 30 June 2023 which includes BDT 13,019,419,181 capitalised under Capital works-in-progress (CWIP) during the year 2022-2023 in accordance with Section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This capitalisation of foreign exchange loss is not in accordance with IAS-21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognised in the statement of profit or loss in the period in which they arise.
02. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 194,001,396,559. No comprehensive fixed assets register with required information was available. Also, the Company has transferred 9 projects during the year amounting BDT 49,383,596,854 from CWIP to PPE under the heads Transmission Line, Substation and Land Development. The transferred amount of BDT 49,383,596,854 included BDT 1,889,293,027 being foreign exchange gain

which was fully adjusted with the cost of the Transmission line. However, no item-wise list of assets was provided to us in order to confirm if the appropriate classification of assets was followed during transfer from CWIP to PPE. As such we were unable to confirm the physical existence and completeness of PPE as of 30 June 2023. Furthermore, some items of PPE have been received in prior years 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. Moreover, the Company has never performed any impairment test of its property, plant and equipment which is also a non-compliance with IAS-36. Out of the total assets of the Company, PPE is 35.47% which remains unverified as to its quantity.

03. We have observed that capital work in progress (CWIP) is consistently accounted for upon payments made i.e., on a cash basis in this regard. This has resulted in an understatement of CWIP to the extent that works are completed and payments are not made till the balance sheet date. However, the management of the Company has not worked out such amount of understatement of CWIP. Further, in the absence of pertinent information about the ongoing projects, it has not been possible to work out and review of, inter-alia, a) total commitment under the head "CWIP", b) amount contracted but not provided for and c) amount approved but not contracted for, which are significant amounts including the effect of foreign currencies translation. In addition, the Company does not have complete visibility as to physical progress of works completed on this balance sheet date and related matters.
04. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the Company has recognized Land at a carrying amount of BDT 13,108,043,793 which includes addition of land during the current year amounting to BDT 786,377,208. The Company could not provide us any proper supporting documents (i.e. copy of original title deeds, mutation, Mouza Maps, updated land development tax receipts etc.) related to ownership of lands. The Company has provided us a list of lands along with location, size, and status of land mutation but carrying amount of each piece of land separately was not mentioned in the list. Also, mutation of land was not completed for most of the land. In absence of required information, we could not quantify the value of land of which mutation was not completed. As a result, we could not confirm the ownership and completeness of the lands owned by the Company as on 30 June 2023.
05. As disclosed in note # 4 to the financial statements, wrongly classified Transmission Line assets amounting to BDT 11,071,739,356 was reclassified to Substation, Land, Lease Land, Inventory of stores, R/M-Substation, Account current with Head office by BDT 9,756,669,258, BDT 215,024, BDT 75,241,699, BDT 1,233,180,744, BDT 4,967,067 and BDT 1,465,565 respectively by the Company. Previous depreciation charged on the whole adjusted amount was reclassified or adjusted with the reclassified portion of substation amounting to BDT 3,400,306,582 but depreciation charged on items other than Substation which are not subject to depreciation was not adjusted and consequently resulted in an understatement of assets by the amount of depreciation so charged on those items. In absence of required information, we could not quantify the amount of the error. We have reason to believe, if the relevant depreciation amount was adjusted the value would be material to the financial statements.
06. As disclosed in note # 5 to the financial statements, Capital works-in-progress includes the value of 5 projects amounting to BDT 45,501,511,068 which have already been completed and are in use. These amounts should have been transferred to Property, plant and equipment from Capital works-in-progress during relevant 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 understated. The management of the Company could not provide us the quantum of depreciation involved against these capitalised assets. As a result, loss for the year is understated to that extent.

Also, no CWIP assets register with the required information or item-wise list of CWIP assets for any project was provided to us in order to confirm that appropriate assets are capitalised under CWIP in specific asset head.

07. As disclosed in note#8 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 11,737,343,183 as "Accounts and other receivables". It includes inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL, NESCO and OPGW amounting to BDT 6,962,268,537 BDT 1,025,091,542, BDT 571,301,788, BDT 2,472,811,030, BDT 222,244,800, BDT 360,882,043 and BDT 8,843,173 respectively. Amounts as stated above are increasing every year (except DPDC) till date. It includes disputed amounts with BPDB, PBS and WZPDCL amounting to BDT 5,625,910,228, BDT 43,154,832 and BDT 400,508 respectively (total of BDT 5,669,465,568). In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full and no provision has been recognized thereon.

08. In note # 21 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 8,382,423,397 as "Contractors earnest/security/retention money". However, we observed that retention money deducted from the payment of suppliers in some projects but was not recorded in the books of account for such retentions. Consequently, no asset (CWIP) and payable was recognized for the said amount. This has resulted in understatement of fixed assets and liabilities. As we were not provided with the complete information of unrecorded retention money of all running and closed projects, we could not quantify the total amount involved. Details of unrecorded retention money for the 4 running projects and 1 grid circle we have been provided with are given below:

Project/GMD Name	Unrecorded Retention in 2022-2023	Unrecorded Retention up to 30 June 2023
Energy Efficiency in Grid based Power Supply Project	Not specified	774,551,111
Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project	420,822,771	2,588,368,943
400/230/132 kV GND Project	206,225,943	785,712,550
GRID CIRCLE Dhaka (NORTH) WIP	4,987,986	14,000,797
Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	712,744	253,651,475
<b>Total</b>	<b>632,749,444</b>	<b>4,416,284,876</b>

09. In note # 21.4 to the financial statements the Company has disclosed 'Current account with corporation and other offices' BDT 114,723,040 as net payable which includes payable to BPDB amounting to BDT 114,745,358 and IBSB Project-cash defalcation (Receivable) amounting to BDT 637,536,768. These amounts remain unadjusted for long. Out of above noted the amounts, provision has been made against full amount receivable for IBSB Project-cash defalcation in the year 2010-11 but no step has been taken yet to write off the receivable.

10. In note # 12 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 105,486,709,990 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/ 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 2022-2023 and 2021-2022, the Company refunded SMD amounting to BDT 36,832,142 and BDT 1,800,038,372 respectively as part of authority adjustment (refund of excess disbursement of SMD by the Govt.).

A decision of issuance of ordinary shares and preference shares has been taken by the Company in the EGM of PGCB held on 02 September 2023 and applied to the Bangladesh Securities and Exchange Commission to increase the paid-up capital dated 23 October 2023 which is under process.

11. In note # 14.3 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2021-2022: 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 without charging any interest on it. Also, no documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2022-23, no receivable was found to be recognized on account of PGCB.

Furthermore, we were not provided with the total sanction amount, repayment and overdue, if any, schedule of the loan which indicates that the Company does not have complete visibility on the loan they have taken as well as booked in the name of the Company and for the purposes of Company's business.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in *the Auditor's 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. Reference to notes # 3.1, 14, 18 & 37 of the financial statements, the Company has translated its unsettled foreign currency liabilities in USD, SEK, EURO, JPY & CNY at the exchange rate (BC Selling rate of Bangladesh Bank) of BDT 106/USD, BDT 9.9570/SEK, BDT 116.4728/EURO, BDT 0.7471/JPY and BDT 15.7713/CNY on 30 June 2023 as per the requirements of IAS 21- The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate. Subsequently, up to 30 September 2023, foreign currency liabilities were settled at the rate of BDT 110.5/USD, BDT 10.0519/SEK, BDT 116.8427/EURO, BDT 0.7414/JPY and BDT 15.148/CNY as disclosed under Event after Reporting Period as per IAS-10 in note # 37(b) to the financial statements of the Company.
02. In note # 26 to the financial statements the Company has disclosed BDT 776,848,906 as 'Administrative expenses' which consists of rent, rates and taxes amounting to BDT 12,701,879. Out of this amount, office rent expenses of GMD offices comprise of BDT 3,192,163. The rental arrangements convey the right to control the use of identified assets for a period of time in exchange for consideration similar to leases. Also, the rental tenures for the offices are more than 12 months and the underlying assets are not of low value. As such these rentals should have been recognized and measured in the financial statements as lease liabilities and right-of-use assets as per IFRS-16 Leases. But the IFRS 16 was not followed while preparing the financial statements.
03. In notes # 3.4.2 and 14 to the financial statements, the Company has disclosed loan recognition policy and 'Term loan-interest bearing' comprising of the loans provided by the development partners, loan taken from the Government of Bangladesh, Assigned Loans, and loans from some other parties. In the case of recognizing loans, the Company recognized the loans when the Company issued payment certificates/ withdrawal notifications, even though the loans were disbursed at later dates by the development partners which creates overstatements of loan balance by undisbursed portion as of 30 June 2023. Also, no exchange gain/(loss) was calculated on such overstatement of foreign currency loan of equivalent BDT 8,796,121,761. However, the loan interest calculations thereon have been correctly made from the disbursement dates.



## Key Audit Matters

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

Valuation of inventories	
Risk	Our response to the risk
<p>At the reporting date, the carrying value of inventories amounted to BDT 6,110,607,597. Inventories were considered as a key audit matter due to the size of the balance and because inventory valuation involves management judgment.</p> <p>Inventory valuation and existence was an audit focus area because of the number of locations/stores/GMDs that inventory was held at, and the judgment applied in the valuation of inventory to incorporate inventory shrinkage.</p> <p>According to the company's accounting policy, Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at cost. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring the inventories and other costs incurred in bringing them to their existing location and condition.</p>	<p>We obtained a detailed understanding and evaluated the design and implementation of controls that the company has established in relation to inventory valuation.</p> <p>We obtained assurance over the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of inventory.</p> <p>Our substantive procedures in relation to the inventory comprise the followings:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company including GMDs on sample basis during the audit of the GMDs;</li> <li>Critically assessing the company's inventory provisioning policy, with specific consideration given to aged inventory as well as stock turnover calculations, including the impact of seasonality; and</li> <li>Reviewing the historical accuracy of inventory damage and the inventory destroyed as per provision of applicable laws during the year.</li> </ul> <p>Our procedures above did not identify any issues with regard to inventory.</p>

See note no 7.00 to the financial statements

Measurement of deferred tax liabilities	
Risk	Our response to the risk
<p>The Company reported net deferred tax liabilities totaling BDT 5,835,073,238 as of 30 June 2023.</p> <p>Significant judgment is required in relation to deferred tax liabilities as their adjustment is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.</p>	<p>We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the Company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax liabilities and the assumptions used in estimating the Company's future taxable income.</p> <p>We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable income.</p>

We involved personnel enriched with the knowledge of taxation to assess key assumptions, controls, recognition and measurement of deferred tax liabilities.

We also assessed the appropriateness of the presentation of disclosures against IAS 12 Income Tax.

See note # 17 to the financial statements

## 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"> <li>• We tested certain internal controls within the revenue process including controls over the calculation of the units invoiced for;</li> <li>• 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.</li> <li>• 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.</li> <li>• We critically assessed journals posted to revenue to identify unusual or irregular items and obtained underlying documentation.</li> <li>• 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.</li> </ul>

Please see note # 24 to the financial statements.

## IT Systems and Controls

Risk	Our Response to the risk
<p>Our audit procedures have a focus on information technology systems and controls due to the pervasive nature and complexity of the IT environment, the volume of transactions proceeded in numerous locations daily and the reliance on automated and IT department manual controls. Our areas of audit focus included user access management, developer access to the production environment and changes to the IT environment. These are key to ensuring IT department and application-based controls are operating effectively.</p>	<p>We relied on the test (carried out by us during the year 2022-23) 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"> <li>• We tested IT general controls (Logical access, Changes management &amp; aspects of IT operational controls). These included testing that requests for</li> </ul>

	<p>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.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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.</li> <li>• 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.</li> </ul>
--	---

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"> <li>• 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.</li> <li>• We enquired to those charged with governance to obtain their view on the status of all significant litigation and regulatory matters.</li> <li>• 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.</li> <li>• We assessed the methodologies on which the provision amounts are based, recalculated the provisions, and tested the completeness and accuracy of the underlying information.</li> <li>• We also assessed the Company's provisions and contingent liabilities disclosure.</li> </ul>

## Reporting on Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's 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.

If, based on the work we have performed, on the other information obtained prior to the date of this audit report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

### **Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 2020 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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 auditor's 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.

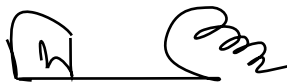
We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

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 auditor's 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 2020, 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 Company's statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income along with the annexed notes 01 to 39 dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- d) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.



A F Nesaruddin, FCA  
Enrollment # 469  
Firm Reg. No.- CAF-001-057  
Senior Partner  
Hoda Vasi Chowdhury & Co  
Chartered Accountants  
DVC: 2311090469 AS 720794  
Dhaka, Bangladesh  
Dated: 08 NOV 2023



Kamrul Abedin, FCA  
Enrollment # 527  
Firm Reg. No.- CAF-001-111  
Senior Partner  
M.J. Abedin & Co.  
Chartered Accountants  
DVC: 2311090527 AS 132035

## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Financial Position

As at 30 June 2023

Particulars	Notes	Amount in Taka		
		30 June 2023	30 June 2022 Restated	30 June 2021 Restated
<b>Assets</b>				
<b>Non-current assets</b>				
Property, plant and equipment (restated)	04	194,001,396,559	153,398,177,694	136,672,444,630
Capital works-in-progress	05	281,161,657,550	217,688,943,469	165,846,235,245
<b>Total non-current assets</b>		<b>475,163,054,109</b>	<b>371,087,121,163</b>	<b>302,518,679,875</b>
<b>Current assets</b>				
Investment in term deposit	06	4,250,000,000	3,990,000,000	4,820,000,000
Inventories (restated)	07	6,110,607,597	4,232,859,279	2,759,185,911
Accounts and other receivables (restated)	08	11,737,343,183	9,326,633,533	7,820,212,973
Advances and deposits	09	38,489,852,320	37,616,997,377	33,460,287,580
Cash and cash equivalents	10	11,159,608,865	5,312,467,313	9,557,809,169
<b>Total current assets</b>		<b>71,747,411,965</b>	<b>60,478,957,501</b>	<b>58,417,495,633</b>
<b>Total assets</b>		<b>546,910,466,074</b>	<b>431,566,078,664</b>	<b>360,936,175,508</b>
<b>Equity and liabilities</b>				
<b>Equity</b>				
Share capital	11	7,127,269,910	7,127,269,910	7,127,269,910
Deposit for shares	12	105,486,709,990	80,432,660,225	71,805,544,491
Retained earnings (restated)	13	1,045,154,810	7,403,949,492	7,617,014,322
<b>Total equity</b>		<b>113,659,134,710</b>	<b>94,963,879,627</b>	<b>86,549,828,723</b>
<b>Non-current liabilities</b>				
Term loan-interest bearing	14	401,674,254,869	306,030,356,224	242,788,115,915
Deferred grant	15	2,101,801,119	2,134,232,526	2,060,684,584
Deferred liability-gratuity	16	1,155,391,632	1,672,961,393	2,894,452,631
Deferred tax liabilities	17	5,835,073,238	7,515,988,806	8,230,428,646
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>410,766,520,858</b>	<b>317,353,538,949</b>	<b>255,973,681,776</b>
<b>Current liabilities</b>				
Term loan-interest bearing (current portion)	18	4,552,418,251	3,952,735,944	2,895,048,239
Liabilities for expenses (restated)	20	2,095,278,014	2,122,046,925	1,409,135,366
Liabilities for other finance (restated)	21	11,858,949,696	10,240,763,430	11,984,906,336
Unclaimed dividend	22	2,159,078	2,332,488	30,598,157
Provision for taxation	23	3,976,005,467	2,930,781,301	2,092,976,911
<b>Total current liabilities</b>		<b>22,484,810,506</b>	<b>19,248,660,088</b>	<b>18,412,665,008</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>433,251,331,364</b>	<b>336,602,199,037</b>	<b>274,386,346,785</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>546,910,466,074</b>	<b>431,566,078,664</b>	<b>360,936,175,508</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) form an integral part of these Financial Statements.

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



Company Secretary



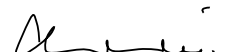
A F Nesaruddin, FCA  
Enrollment # 469  
Firm Reg. No.- CAF-001-057  
Senior Partner  
Hoda Vasi Chowdhury & Co  
Chartered Accountants  
DVC: 2311090469 AS 720794  
Dhaka, Bangladesh  
Dated: 08 NOV 2023



Managing Director  
See annexed report of the date



Director



Kamrul Abedin, FCA  
Enrollment # 527  
Firm Reg. No.- CAF-001-111  
Senior Partner  
M.J. Abedin & Co.  
Chartered Accountants  
DVC: 2311090527 AS 132035

**Power Grid Company of Bangladesh Ltd.****Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**

For the year ended 30 June 2023

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
			Restated
Revenue (restated)	24	24,401,484,736	23,335,996,382
Transmission expenses (restated)	25	(14,125,666,440)	(12,345,838,948)
<b>Gross profit</b>		<b>10,275,818,296</b>	<b>10,990,157,434</b>
Administrative expenses (restated)	26	(776,848,906)	(738,704,041)
<b>Profit from operating activities</b>		<b>9,498,969,390</b>	<b>10,251,453,393</b>
Finance income (restated)	27	688,465,127	465,310,241
Other income (Restated)	28	1,274,833,413	502,511,003
Finance expenses	29	(18,279,880,119)	(9,815,895,154)
Interest expenses		(5,533,347,137)	(4,457,927,879)
Foreign exchange rate fluctuation loss		(12,746,532,982)	(5,357,967,275)
<b>(Loss)/profit before contribution to WPPF (restated)</b>		<b>(6,817,612,189)</b>	<b>1,403,379,483</b>
Contribution to WPPF	30	-	(67,625,780)
<b>Net (loss)/profit before income tax</b>		<b>(6,817,612,189)</b>	<b>1,335,753,703</b>
Income tax (expense)/income	31	551,873,126	(123,364,550)
Current tax		(1,150,321,918)	(837,804,390)
Deferred tax		1,702,195,044	714,439,840
<b>Net (loss)/profit after tax (restated)</b>		<b>(6,265,739,063)</b>	<b>1,212,389,153</b>
<b>Other comprehensive income:</b>			
Actuarial gain/(loss)-net of tax		85,117,905	-
<b>Total comprehensive income/(loss) (restated)</b>		<b>(6,180,621,158)</b>	<b>1,212,389,153</b>
<b>Earnings per share (EPS)-Basic (restated)</b>	32	<b>(8.79)</b>	<b>1.70</b>
<b>Earnings per share (EPS)-Diluted</b>	32	<b>(6.86)</b>	<b>1.33</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) form an integral part of these Financial Statements.

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

Company Secretary

Managing Director

See annexed report of the date

Director

A F Nesaruddin, FCA  
 Enrollment # 469  
 Firm Reg. No.- CAF-001-057  
 Senior Partner  
 Hoda Vasi Chowdhury & Co  
 Chartered Accountants  
 DVC: 2311090469 AS 720794  
 Dhaka, Bangladesh  
 Dated: 08 NOV 2023

Kamrul Abedin, FCA  
 Enrollment # 527  
 Firm Reg. No.- CAF-001-111  
 Senior Partner  
 M.J. Abedin & Co.  
 Chartered Accountants  
 DVC: 2311090527 AS 132035

## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2023

Particulars	Amount in Taka			
	Share capital	Deposit for shares	Retained earnings	Total
<b>Year ended 30 June 2022</b>				
<b>Balance as on 01 July 2021 (as reported)</b>	<b>7,127,269,910</b>	<b>71,805,544,491</b>	<b>7,902,972,332</b>	<b>86,835,786,733</b>
Prior years' adjustment (note 13.2)	-	-	(285,958,010)	(285,958,010)
<b>Restated Balance as on 01 July 2021</b>	<b>7,127,269,910</b>	<b>71,805,544,491</b>	<b>7,617,014,322</b>	<b>86,549,828,723</b>
Net investment received during the year	-	8,627,115,734	-	8,627,115,734
Total comprehensive income for the year	-	-	1,212,389,152	1,212,389,152
Final dividend of 2020-21 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
<b>Balance as on 30 June 2022 (restated)</b>	<b>7,127,269,910</b>	<b>80,432,660,225</b>	<b>7,403,949,492</b>	<b>94,963,879,627</b>
<b>Year ended 30 June 2023</b>				
Restated balance as on 01 July 2022	<b>7,127,269,910</b>	<b>80,432,660,225</b>	<b>7,403,949,492</b>	<b>94,963,879,627</b>
Net investment received during the year	-	25,054,049,765	-	25,054,049,765
Net profit/(loss) after tax for the year	-	-	(6,265,739,063)	(6,265,739,063)
Other comprehensive income for the year	-	-	85,117,905	85,117,905
Final dividend of 2021-22 (10% cash)	-	-	(178,173,524)	(178,173,524)
<b>Balance as on 30 June 2023</b>	<b>7,127,269,910</b>	<b>105,486,709,990</b>	<b>1,045,154,810</b>	<b>113,659,134,710</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) form an integral part of these Financial Statements.

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



Company Secretary



Managing Director



Director



## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2023

Particulars	Note	Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>A. Cash flows from operating activities</b>			
Cash receipts from customers	33.1.1	22,000,428,280	21,822,028,953
Cash paid to suppliers, contractors, employees	33.1.2	(5,755,721,271)	(10,030,502,952)
<b>Cash generated from operation</b>		<b>16,244,707,009</b>	<b>11,791,526,001</b>
Cash receipts from other income		1,209,689,567	487,819,812
Interest paid	19.2	(2,531,392,438)	(2,232,566,025)
Income taxes/AIT paid	33.2	(3,440,989,613)	(1,832,286,302)
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>33</b>	<b>11,482,014,524</b>	<b>8,214,493,486</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>			
Interest received		687,452,869	430,053,913
Addition to property, plant and equipment	33.3.1	(1,023,965,753)	(2,065,150,337)
Addition to capital works-in-progress	33.3.2	(90,731,577,154)	(68,094,088,970)
(Investment)/encashment in fixed deposit		(260,000,000)	830,000,000
<b>Net cash used in investing activities</b>		<b>(91,328,090,038)</b>	<b>(68,899,185,394)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>			
Share capital and deposit for shares	11 & 12	17,175,077,050	8,627,115,735
Receipt of Grant from SIDA, KFW & ADB	33.4	24,071,504	78,461,169
Receipt of long term loan	33.5	72,693,986,902	53,065,075,996
Repayment of long term loan	33.6	(4,021,571,456)	(3,877,583,199)
Dividend paid	33.7	(178,346,934)	(1,453,719,650)
<b>Net cash from financing activities</b>		<b>85,693,217,066</b>	<b>56,439,350,052</b>
<b>D. Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>		<b>5,847,141,552</b>	<b>(4,245,341,856)</b>
<b>E. Opening cash and cash equivalents</b>		<b>5,312,467,313</b>	<b>9,557,809,169</b>
<b>F. Closing cash and cash equivalents (D+E)</b>		<b>11,159,608,865</b>	<b>5,312,467,313</b>
<b>Cash and cash equivalents comprise:</b>			
Cash in hand	10	1,047,446	974,865
Balances with banks:			
Current deposit accounts	10	48,059,531	99,170,396
Short term deposit accounts	10	11,110,501,889	5,212,322,052
		11,158,561,419	5,311,492,448
		<b>11,159,608,865</b>	<b>5,312,467,313</b>
<b>Net operating cash flow per share (NOCFPS)</b>	<b>33</b>	<b>16.11</b>	<b>11.53</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) form an integral part of these Financial Statements.

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

  
 Company Secretary

  
 Managing Director

  
 Director

## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

# Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2023

## 1. Reporting entity

### 1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (hereinafter referred to as "PGCB"/ "the Company") is a listed public limited company in Bangladesh. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a fully Bangladesh Power Development Board (BPDB) owned private company limited by shares with an authorized capital of Taka 100 billion under the Power Sector Reform Program of the Government of Bangladesh and it was subsequently converted to a public limited company on 05 March 2000. PGCB is a subsidiary company of the 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 and 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, the 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 and Exchange Ordinance, 1969
- The Securities and Exchange Rules, 2020
- DSE & CSE (Listing) Regulations, 2015
- Corporate Governance Code, 2018

The Income Tax Act, 2023  
 The Income Tax Rules, 2023  
 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 (amendment 2018)

## **2.2 Structure, content and presentation of financial statements**

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

- a. Statement of Financial Position;
- b. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;
- c. Statement of Changes in Equity;
- d. Statement of Cash Flows;
- e. Notes comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information to the financial statements;
- f. Comparative information in respect of the preceding period; and
- g. Statement of Financial Position as at the beginning of the preceding period.

## **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**

- i. These financial statements are presented in Bangladesh Taka (BDT) which is both functional and presentational currency; and
- ii. The figures of financial statements presented in BDT which have been rounded off to the nearest integer.

## **2.5 Use of estimates and judgments**

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

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

To be precise, information about significant areas of estimation uncertainty and critical judgment in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

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

## 2.6 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.

## 2.7 Reporting period

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

## 3 Significant accounting policies

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

### 3.1 Foreign currency transactions

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

### 3.2 Property, plant and equipment

#### 3.2.1 Recognition and measurement

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

#### 3.2.2 Subsequent costs

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



### 3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land, land development 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.
Office building	5
Substations	3.5
Transmission Lines	3.5
Motor vehicle	20
Office equipment	10
Computer and accessories	10
Other assets	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 during the construction period, exchange (loss)/gain on FC loan during the construction period, line-in progress, import duties, and nonrefundable taxes and VAT. Property, plant, and equipment that is being under construction/acquisition is also accounted for as capital works-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

### 3.2.5 Retirement and disposal

An item of property, plant, and equipment is derecognized on disposal or when no further economic benefits are expected from its use, whichever comes earlier. Gains or losses arising from the retirement or disposal of property, plant, and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of the same and are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

## 3.3 Inventories

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

Cost of inventories is determined by using the weighted average cost formula.

## 3.4 Financial instrument

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets carried in the statement of financial position include cash and cash equivalents, accounts and other receivables, inter company receivables and advance, and deposits.

Non-derivative financial instruments comprise of cash and cash equivalents, accounts and other receivables, loans and borrowings and other payable.

### 3.4.1 Financial assets

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

#### Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise of cash in hand and cash at bank including fixed deposits having maturity of three months to one year which are available for use by the Company without any restriction.

#### Advances, deposits and prepayments

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

#### Accounts and other receivables

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

### 3.4.2 Financial liabilities

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

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

#### Interest-bearing borrowings

**i) Foreign borrowings:** The Company has been taking term loans from foreign lenders through the Government of Bangladesh by Subsidiary Loan Agreement (SLA) which is directly paid for by the lenders without routing through the Company's bank account. The Company recognizes the loans in its books of account when copy of the payment request issued by the Company.

**ii) GoB borrowings:** In terms of interest bearing borrowings from the GoB, the lender paid amount for four types of expenses:

- A. CD VAT
- B. Compensation
- C. Local payment to vendors
- D. Foreign payment to vendors

The payment of the loans are directly paid by the lenders without routing through the Company's bank account except for the foreign payments to vendors. The Company recognizes the loans in its books of account when copy of the payment request issued by the Company.

The government directly pay loan amounts to the company's bank account for foreign payments to vendors and unused amount of GoB loans are refunded in the name of GoB through treasury challan.

The GoB local currency borrowings and foreign currency borrowings of JICA loan # 81 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 whereas the remaining 60% is recorded as deposit for shares.

#### Grants

IAS-20 Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance requires government grants are recognised in profit or loss on a systematic basis over the periods in which the entity recognises expenses for the related costs for which the grants are intended to compensate, which

in the case of grants related to assets requires setting up the grant as deferred income or deducting it from the carrying amount of the asset. Grants are usually associated with certain conditional and qualifications as to the use and maintenance of specified standards or a proportional contribution by the grantee or other grantors. The Company receives its grants from foreign grantmakers through GoB Subsidiary Grant Agreements (SGAs). The grantmakers 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 Deducting the Grant from the Asset's Carrying Amount method in the case of recognizing grants.

### **3.5 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 the share money deposit from the Govt. of Bangladesh.

GoB's amount represents the investment received from GoB against the development projects. Most of the 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.

#### **Contingent liabilities**

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

#### **Contingent asset**

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

### **3.7 Income taxes**

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

#### **3.7.1 Current tax**

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rate enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The enacted rate of tax is 20% as per Income Tax Act, 2023

Minimum Tax is applicable for the Company as per section 163 of Income Tax Act, 2023 on gross receipts from all sources @ 0.60% or as per section 163 of Income Tax Act, 2023 tax deducted as a 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 amount of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amount used for taxation purposes. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to the temporary differences when they are reversed, based on income tax, the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity.

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

### 3.8 Revenue recognition

IFRS 15 establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers and requires that revenue be recognised at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

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

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

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

Rental income from Optical Fiber Cable Network is recognized when monthly invoices are raised against Grameen Phone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL), Banglalink, Fiber @ Home, UGC, Robi Axiata Ltd. and Summit Communications Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

### 3.9 Basis for allocation of transmission expense and administrative expense:

Particulars	Transmission	Administrative	Total
Salary and other employee benefits	89.00	11.00	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



Particulars	Transmission	Administrative	Total
Fuel and lubricants	76.13	23.87	100
Security expenses	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 and amortization (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).

### 3.12 Statement of cash flows

The statement of cash flows has been prepared in accordance with requirements of IAS 7: Statement of Cash Flows. The cash generated from operating activities has been prepared using the direct method as prescribed by Securities and Exchange Rules 2020 and as the benchmark treatment of IAS 7, whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

### 3.13 Borrowing cost

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

### 3.14 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.

#### 3.14.1 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.

### 3.14.2 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 but provision has been made for persons who have not completed 3 years. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of 2.5 months' basic salary for every completed year of service. Actuarial valuation of the gratuity scheme has been made as of 30 June 2023 by an independent actuarial valuer to assess the adequacy of the liabilities provided for the schemes.

### 3.15 Workers Profit Participation Fund (WPPF)

This is required to be made in terms of section 234(1)(b) of the Bangladesh Labour Act, 2006 (as amended in 2018). 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-thirds 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 2018).

### 3.16 Comparative information

Relevant comparative information has been presented in the financial statements. Previous year's figures have been rearranged/reclassified and restated wherever possible and considered necessary to conform to current year's presentation.

## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2023

## 4. Property, plant and equipment

Particulars	Cost			Accumulated Depreciation				Carrying amount/ written down value at 30 June 2023	Figures in BDT	
	Balance as at 01 July 2022 (restated)	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30 June 2023	Rate (%)	Balance as at 01 July 2022 (restated)	Adjustment during the year			Charged for the year
Fixed assets (other)	47,011,852	-	-	47,011,852	25	47,011,852	-	-	47,011,852	-
Land	12,321,451,560	786,377,208	215,024	13,108,043,793	-	-	-	-	-	13,108,043,793
Land development	1,594,226,461	280,913,485	-	1,875,139,946	-	-	-	-	-	1,875,139,946
Office furniture	129,708,520	6,845,561	-	136,554,080	10	74,648,630	-	9,572,943	84,221,573	52,332,507
Office equipment	839,786,788	76,588,231	-	916,375,019	10	378,339,331	-	67,442,637	445,781,968	470,593,051
Light vehicle	1,330,060,465	34,256,495	-	1,364,316,960	20	1,139,021,404	-	75,721,051	1,214,742,456	149,574,504
Office building	878,534,434	18,428,565	-	896,962,999	5	242,225,162	-	43,529,606	285,754,768	611,208,231
Computer and accessories	120,888,177	11,377,614	-	132,265,791	10	61,849,981	-	10,129,413	71,979,394	60,286,397
Lease land	-	-	75,241,699	75,241,699	-	-	-	9,888,552	9,888,552	65,353,147
Substations	111,892,905,779	19,598,509,224	9,756,669,258	141,248,084,261	3.5	46,686,820,055	3,400,306,582	842,499,547	50,929,626,184	90,318,458,077
Transmission lines	116,971,047,884	29,594,266,221	(11,071,739,356)	135,493,574,749	3.5	44,097,527,806	(3,400,306,582)	7,505,946,618	48,203,167,842	87,290,406,908
<b>Total 2022-23</b>	<b>246,125,621,920</b>	<b>50,407,562,604</b>	<b>(1,239,613,375)</b>	<b>295,293,571,149</b>		<b>92,727,444,222</b>	<b>-</b>	<b>8,564,730,368</b>	<b>101,292,174,589</b>	<b>194,001,396,559</b>
<b>Total 2021-22</b>	<b>222,411,934,093</b>	<b>23,713,687,827</b>	<b>-</b>	<b>246,125,621,920</b>		<b>85,739,489,463</b>	<b>-</b>	<b>6,987,954,763</b>	<b>92,727,444,226</b>	<b>153,398,177,694</b>
<b>Total 2020-21</b>	<b>217,008,587,037</b>	<b>6,371,150,099</b>	<b>(967,803,043)</b>	<b>222,411,934,093</b>		<b>79,717,630,780</b>	<b>(112,173,972)</b>	<b>6,134,032,655</b>	<b>85,739,489,463</b>	<b>136,672,444,630</b>

Figures in BDT

## Depreciation charged for the year

Transmission expenses (note 25)

Administrative expenses (note 26)

Amount in Taka	
2022-23	2021-22
8,532,184,393	6,961,400,534
32,545,975	26,554,228
<b>8,564,730,368</b>	<b>6,987,954,763</b>

## 4.1. Transferred Assets from CWIP to Fixed Assets during the year

Particulars	Amount in Taka				Total
	Transmission Line	Substation	Fluctuation	Land development	
Rahanpur (Chapainawabganj)-Monakosa 400 KV TL Project	2,335,861,234	-	-	-	2,335,861,234
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	328,582,889	490,917,633	21,681,796	-	841,182,317
HVDC 400kv back to back substation project	-	-	-	62,774,312	62,774,312
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	795,834,605	1,709,816,202	-	-	2,505,650,807
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	11,543,369,795	-	(969,235,700)	-	10,574,134,095
National Power Transmission Network Development project	9,037,664,992	12,640,887,991	(995,193,371)	-	20,683,359,612
Western Grid Network Development Project	6,185,267,481	4,685,466,684	53,454,249	-	10,924,188,414
Bashkhali LIL0 to Matarbari-Madunaghat 400 KV TLP	1,100,305,060	-	-	-	1,100,305,060
Grid Circle Dhaka North (Mymensingh Jamalpur 132KV TLP)	356,141,003	-	-	-	356,141,003
<b>Total</b>	<b>31,683,027,059</b>	<b>19,527,088,511</b>	<b>(1,889,293,027)</b>	<b>62,774,312</b>	<b>49,383,596,854</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>5. Capital works-in-progress</b>		
Balance as at 01 July	217,688,943,469	165,846,235,245
Add: Cost incurred during the year	112,856,310,935	73,499,724,554
Less: Adjustment/transfer to assets (Note 4.1)	(49,383,596,854)	(21,657,016,330)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>281,161,657,550</b>	<b>217,688,943,469</b>
<b>Project-wise break-up:</b>		
Expansion & Strengthening of Power System Network under Chattogram Area	155,842,217	34,714,383
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	16,972,765,610	1,452,885,084
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGE)	5,779,819,997	1,224,192,093
Rahanpur (Chapainawabganj)-Monakosa 400 KV TL Project	-	2,335,861,234
Project-1 (102088)	633,342,791	543,245,191
Baskhali LILO to Matarbari-Madunaghat 400 KV TLP	-	1,100,270,920
Deposit Work at Payra Gopalganj 400 KV with BCPCL Project	2,451,673,323	1,734,654,302
33 Kv Switching Station at Agrabad & Rampur, Ctg.	150,973,344	86,241,605
Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 KV New GIS Substation	1,326,992,892	198,582,888
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	20,705,959,601	20,957,459,795
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	-	819,499,101
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna S/s construction Project	1,027,354,566	1,026,396,144
Bay Extension at Tongi and Rampura SS Construction Project	187,780,761	187,780,761
Bangladesh power system reliability and efficiency improvement Project	543,045,195	423,122,314
Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines	237,392,770	3,770,024
ESPNER Eastern Region Project	20,941,989,180	8,606,296,343
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	18,047,621,577	4,286,333,615
GRIC CIRCLE Dhaka(NORTH) WIP	189,156,962	511,431,174
400/230/132 KV Grid Network Development Project	21,138,241,185	17,033,999,256
Head Office Building *	2,624,318,467	2,357,101,445
HVDC 400kv back to back substation project	-	62,774,312
Integrated Capacity Develop. Project in the power transmission system of BD.	1,582,270	69,090
Infrast. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant Project	49,004,098,381	27,895,013,675
Madunaghat-Bhulta 765kv TL Feasibility Study Project.	649,925	351,140
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	-	2,499,167,800
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	-	11,543,369,795
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	33,107,309,725	27,965,422,311
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	1,301,664,583	1,345,282,777
Management Training Centre Building,Agargaon	231,825,669	231,825,669
National Power Transmission Network Development project	-	21,692,446,785
Sylhet Shahijibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Shahibazar Ashuganj 132 Kv TL	158,988,750	158,988,750
Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	22,271,203,245	20,035,277,332
RE Component of MUSCCFP	656,211,989	656,209,976
Rahanpur Interim SS Project	568,130,905	526,464,557
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (EEGBPSP)	12,556,697,959	6,798,117,047
South Western Transmission Expansion Project	23,587,999,772	16,044,625,140
Western Grid Network Development Project	-	10,870,737,165
SE-Project 2	28,135,723	-
Interim Finance for 400/230kv Madunaghat GIS SS Project	75,829,738	-
Grid Circle Dhaka South WIP	67,544,583	-
River Crossing Transmission Line Scheme (RCTLS).	5,103,581,702	-
Foreign Exchange Fluctuation Loss (Note 5.1)	19,278,915,626	4,370,203,418
Inventory in Transit	10,676,246	32,418,735
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>281,161,657,550</b>	<b>217,688,943,469</b>

\*Head office building partially has now been used.



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>5.1 Foreign exchange fluctuation loss for running projects</b>		
Opening balance as at 01 July	4,370,203,418	1,418,668,961
Exchange loss/(gain) during the year	13,019,419,181	3,181,554,356
	17,389,622,599	4,600,223,317
Less: Transferred to fixed assets	1,889,293,027	(230,019,900)
<b>Closing balance as at 30 June</b>	<b>19,278,915,626</b>	<b>4,370,203,418</b>
Foreign exchange loss BDT 13,019,419,181 of current year on foreign currency denominated loans for the on-going projects has been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Company Act, 1994.		
<b>6. Investment in term deposit</b>		
FD accounts with different schedule banks	4,250,000,000	3,990,000,000
	<b>4,250,000,000</b>	<b>3,990,000,000</b>
Details are given in Note 38.1.c		
<b>7. Inventories (restated)</b>	<b>6,110,607,597</b>	<b>4,232,859,279</b>
These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2023.		
<b>7.1 Inventories breakup as office wise are given below:</b>		
GMD Aricha	37,976,494	41,976,435
GMD Barisal	599,914,962	599,673,140
GMD Bogra	150,806,105	169,971,452
GMD Chattogram (Central)	124,527,927	139,858,515
GMD Chattogram (North)	393,891,798	410,259,246
GMD Chattogram (South)	428,232,490	435,297,606
GMD Comilla	232,399,055	203,097,451
GMD Dhaka (Central)	173,675,913	268,907,227
GMD Dhaka (East)	203,534,940	206,587,471
GMD Dhaka (North)	138,440,557	143,401,391
GMD Dhaka (North-West)	119,421,003	99,309,638
GMD Dhaka (South)	212,069,453	141,586,470
GMD Dinajpur	38,144,102	44,718,350
GMD Faridpur	304,374,922	88,370,842
GMD Ishwardi (restated)	362,148,544	321,269,901
GMD Jhenidah	49,062,408	50,262,335
GMD Kaliakoir	237,110,848	232,808,218
GMD Khulna (North)	32,641,334	34,840,161
GMD Khulna (South)	44,387,576	46,047,446
GMD Mymensing	65,415,307	71,993,348
GMD Narsingdi	294,617,844	8,877,612
GMD Rajshahi	123,496,536	39,069,380
GMD Rangpur	46,176,028	48,348,007
GMD Srimongal	98,345,127	70,658,105
GMD Sylhet	26,068,770	26,221,491
GC Khulna	8,190,900	9,278,000
HVDC	1,377,777,896	23,097,878
SPMD Chattogram	36,944,944	21,228,158
SPMD Ishwardi	26,186,607	35,752,433
SPMD Khulna.	37,763,358	47,735,426
<b>Balance carried forward</b>	<b>6,023,743,747</b>	<b>4,080,503,130</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Balance brought forward</b>	<b>6,023,743,747</b>	<b>4,080,503,130</b>
System Operation	20,209,044	20,073,733
TRTUD 1 Dhaka (restated)	24,010,021	51,571,644
TRTUD 2 Dhaka	1,712,859	687,600
SPMC	37,829,065	-
TRTUD Bogura	2,010,531	2,068,806
TRTUD Chattogram	622,770	7,964,407
TRTUD Khulna.	469,560	518,552
Transmission 1	-	41,244,235
Inventory for NPTND	-	19,748,332
Project 1 (restated)	-	8,478,840
	<b>6,110,607,597</b>	<b>4,232,859,279</b>

## 8. Accounts and other receivables (restated)

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge (note 8.1)	11,623,442,913	9,222,386,457
Other receivables	33,487,626	24,846,691
Interest receivable	80,412,644	79,400,385
	<b>11,737,343,183</b>	<b>9,326,633,533</b>

### 8.1 Accounts receivables (The age-wise analysis of receivables against wheeling and optical fiber charge)

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge of BDT 11,623,442,913 is as follows:

Particulars	Amount in Taka				
	30 June 2023				30 June 2022
	Under 60 Days	61-120 Days	Over 120 Days	Total	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
BPDB	864,204,744	472,153,565	5,625,910,228	6,962,268,537	5,161,958,013
DPDC (restated)	583,203,397	-	441,888,145	1,025,091,542	1,154,501,976
DESCO	571,301,788	-	-	571,301,788	362,897,264
PBS	2,406,774,471	22,881,727	43,154,832	2,472,811,030	2,217,411,599
WZPDCL	221,844,292	-	400,508	222,244,800	215,002,987
NESCO (NWZPDCL)	360,882,043	-	-	360,882,043	106,660,739
OPGW (Teletalk, GP, Fibre@ Home, UGC)	8,843,173	-	-	8,843,173	3,953,879
	<b>5,017,053,908</b>	<b>495,035,292</b>	<b>6,111,353,713</b>	<b>11,623,442,913</b>	<b>9,222,386,457</b>

The Company has reported an amount of BDT 11,623,442,913 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL and NESCO BDT 6,962,268,537, BDT 1,025,091,542, BDT 571,301,788, BDT 2,472,811,030, BDT 222,244,800 & BDT 360,882,043 respectively. Receivable from BPDB includes BDT 5,625,910,228 due over 120 days against dispute wheeling units. PBS's receivables BDT 43,154,832 due over 120 days for the same reason.

## 9. Advances and deposits

Advances (note 9.1)	38,438,635,206	37,546,234,406
Deposits (note 9.2)	51,217,115	70,762,971
	<b>38,489,852,320</b>	<b>37,616,997,377</b>

### 9.1 Advances

Advance against legal expense (Doza and Haroon)	407,815	407,815
Advance against TA/DA	89,000	89,000
Advance against contractors/suppliers	2,711,673	2,811,673

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
Advance of branch offices and GMDs	44,428,745	63,840,871
Advance against expenses	3,112,005	4,007,703
Advance against office rent	1,554,650	1,554,650
Advance Income Tax -AIT (note 9.1.1)	16,999,948,699	13,664,056,838
Advance against projects (Note 9.1.2)	21,228,390,027	23,651,473,264
Advance against Kodda Loan	157,992,592	157,992,592
	<b>38,438,635,206</b>	<b>37,546,234,406</b>
<b>9.1.1 Advance Income Tax</b>		
Opening balance	13,664,056,838	11,831,770,535
Add: Addition during the year	3,335,891,861	1,832,286,302
	16,999,948,699	13,664,056,838
Less: Adjustment during the year	-	-
<b>Closing balance</b>	<b>16,999,948,699</b>	<b>13,664,056,838</b>
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.		
<b>9.1.2 Advance against projects</b>		
National Power Transmission Network Development (NPTND)	73,833,043	73,833,043
ESPNCA Project	1,332,927,974	442,735,720
CEEGSTL	27,013,252	-
Power Grid Network Strengthening Project-G to G	13,182,267,045	14,929,024,052
Patuakhali (Paira)-Gopalganj 400kv TLP	8,206,814	8,134,515
WGNDP	5,259,360	5,259,360
Energy efficiency in grid base power supply	598,015,681	1,122,226,623
South Western Expansion Project	722,582,743	601,218,813
ESPNER Project, Eastern Region	1,622,016,445	2,800,473,495
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	33,245,793	46,880,553
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project	21,000	134,000
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	2,702,705,993	1,606,701,619
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	915,911,443	1,998,959,420
IBSB Project	306,748	306,748
33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.	450,660	450,660
400/230/132 KV GND Project	100,000	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	244,628	6,855,544
RRAGS Project	-	1,191,057
Dhaka-Chittagong MPGS (MMM) Project	-	84,000
SE-Project 2	-	100,000
Deposit Work at Payra-Gopalganj 400 KV with BCPCL Project	-	3,622,638
	<b>21,228,390,027</b>	<b>23,651,473,264</b>
<b>9.2 Deposits</b>		
Grid maintenance divisions	225,090	225,090
CDBL	500,000	500,000
Others	50,492,025	70,037,881
	<b>51,217,115</b>	<b>70,762,971</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>10. Cash and cash equivalents</b>		
Cash in hand	1,047,446	974,865
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	48,059,531	99,170,396
Short term deposit accounts	11,110,501,889	5,212,322,052
	11,158,561,419	5,311,492,448
	<b>11,159,608,865</b>	<b>5,312,467,313</b>

Details are given in Note 38.1.c

## 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-23		30-Jun-22	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsor (BPDB)	534,553,467	75.00	534,552,787	75.00
Institutions (financial and others)	113,295,082	15.90	112,415,141	15.77
Individual	414,970	0.06	64,390,430	9.03
Foreign (individual and institution)	64,463,472	9.04	1,368,633	0.19
<b>Total</b>	<b>712,726,991</b>	<b>100.00</b>	<b>712,726,991</b>	<b>100</b>

### Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2023	30 June 2022	30 June 2023	30 June 2022
Less than 500 shares	5,213	4,656	35.66	37.18
500 to 5,000 shares	7,123	5,705	48.73	45.56
5,001 to 10,000 shares	1,013	900	6.93	7.19
10,001 to 20,000 shares	570	529	3.90	4.22
20,001 to 30,000 shares	204	201	1.40	1.61
30,001 to 40,000 shares	94	102	0.64	0.81
40,001 to 50,000 shares	74	74	0.51	0.59
50,001 to 100,000 shares	147	167	1.01	1.33
100,001 to 1,000,000 shares	162	170	1.11	1.36
Over 1,000,000 shares	18	18	0.12	0.14
<b>Total</b>	<b>14,618</b>	<b>12,522</b>	<b>100</b>	<b>100</b>



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>12. Deposit for shares</b>		
This represents the amount of investment received from the Government of Bangladesh (GoB) as part of GoB equity against the development projects.		
Balance as at 01 July	80,432,660,225	71,805,544,491
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.1)	17,211,909,193	10,427,154,106
Add: Previous year's adjustment (note 12.2)	7,878,972,714	-
	<b>105,523,542,132</b>	<b>82,232,698,597</b>
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (note 12.3)	(36,832,142)	(1,800,038,372)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>105,486,709,990</b>	<b>80,432,660,225</b>
<b>Deposit for shares details are as follow:</b>		
Deposit for shares (GoB)	3,545,186,042	3,545,186,042
NLDC Project-National Load Dispatch Centre	732,494,994	732,494,994
TLF(Project-2)	1,418,183,104	1,418,183,104
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	909,000,000	909,000,000
2nd East West Inter.Connec T/L	423,000,000	423,000,000
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line	580,869,593	580,869,593
Jydeppur-Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	10,129,200	10,129,200
Three Transmission Line	787,871,175	787,871,175
Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation	1,351,341,062	1,386,628,295
Shunt compensation at Grid Substation	113,793,010	113,793,010
Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	1,055,830,706	1,055,830,706
Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant	250,986,748	250,986,748
Transmission efficiency improvement	238,150,100	238,150,100
Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project	312,308,252	312,308,252
BD - India Grid Interconnection Project	2,499,877,177	2,499,877,177
Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	1,386,000,000	1,386,000,000
Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	4,528,801,525	4,528,801,525
132 KV GNDP Eastern Region	997,303,126	997,303,126
Ashugonj Bhulta 400 KV TLP	3,582,617,946	3,582,617,946
Grid Interconnection between Tripura (India)	937,170,000	937,170,000
HVDC 2nd Phase	2,947,230,054	2,947,230,054
NPTND	3,678,613,728	3,678,613,728
400/230/132kv Grid Network Development	2,206,790,692	1,712,230,881
Enhancement of Capacity(ECGSTLP)	784,281,067	784,281,067
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	53,211,773	53,211,773
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	4,704,850,579	4,232,565,814
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	4,857,420,117	4,809,253,146
Patukhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	12,469,726,222	11,425,181,730
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	3,507,151,978	2,415,593,245
Patuakhali-Payra 230kv TL project	1,631,823,554	1,631,823,554
Power Grid Network strengthening project-G to G	5,919,145,106	3,890,514,317
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	39,731,598	39,731,598
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	606,041,772	606,041,772
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	751,788,221	753,333,130
DTIMEZRPS Mirsharail project	1,534,457,249	1,534,457,249
Western Grid Network Development project	824,108,734	962,429,578
Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP	1,747,578,684	1,747,578,684
<b>Balance carried forward</b>	<b>73,924,864,888</b>	<b>68,920,272,312</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Balance brought forward</b>	<b>73,924,864,888</b>	<b>68,920,272,312</b>
South Western Transmission Expansion Project	2,511,656,402	1,899,802,917
CEEGSTLP	147,447,260	-
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	1,300,793,306	1,300,793,306
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	777,163,742	127,484,295
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	4,827,718,644	3,151,208,191
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	6,906,138,535	3,990,237,939
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	1,671,576,048	604,217,880
Barapukuria-Bogura-Kaliakair 400 KV TLP	3,983,493,644	438,643,384
Dhaka Chittagongj MPGS Project	9,435,857,521	-
	<b>105,486,709,990</b>	<b>80,432,660,225</b>
Deposit for Share (Opening)	80,432,660,225	71,805,544,491
Increased during the year	25,054,049,765	8,627,115,734
<b>Total deposit for shares</b>	<b>105,486,709,990</b>	<b>80,432,660,225</b>

The issuance of ordinary shares 201,080,000 and preference shares 7,641,106,023 in favor of the Secretary, Power Division has already been approved in the EGM of PGCB held on 02 September 2023. The ordinary shares will be issued at BDT 10 per share (with a premium of BDT 10) against of 5% Deposit for Shares as of 30 June 2022 valued at BDT 4,021,633,011. Furthermore, the preference shares will be issued at BDT 10 per share against the remaining share money Deposit for Shares as of 30 June 2022 valued at BDT 76,411,060,230.

Based on the above decision, the Company has submitted an application letter to the Bangladesh Securities and Exchange Commission to increase the paid-up capital dated 23 October 2023 which is under process.

#### 12.1 Equity received during the year in respect of development projects

400/230/132 KV GNDP	494,559,811	-
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	649,679,447	17,985,000
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	1,676,510,453	1,203,035,461
Infra. Development for Evacuation Facilities of Roppur	2,915,900,596	3,662,532,395
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	1,067,358,168	525,619,310
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	3,544,850,259	438,643,384
Dhaka Chittagong MPGS Project (JICA BD-P81)	1,418,563,963	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	472,284,766	1,451,689,322
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	48,166,971	539,999,796
Patukhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TLP	1,044,544,492	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	1,091,558,733	1,129,314,275
South Western Transmission Expansion Project	611,853,485	297,871,683
CEEGSTL Project	147,447,260	-
Power Grid Network strengthening project- ( G to G )	2,028,630,789	782,973,137
Patukhali-Paira 230kv TLP	-	84,921,935
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	-	4,474,609
NPTND	-	48,613,728
Western Grid Network Development project	-	2,429,578
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	-	73,272,181
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	-	163,778,311
	<b>17,211,909,193</b>	<b>10,427,154,106</b>

#### 12.2 Adjustment to GoB during the year

Dhaka Chittagong MPGS Project	8,017,293,558	-
Western Grid Network Development project	(138,320,844)	-
	<b>7,878,972,714</b>	<b>-</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>12.3 Refund to GoB during the year</b>			
Aminbazar Old Airport		35,287,233	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project		1,544,909	16,058,876
TLF		-	1,690,905
Ishwardi- Bagahabari-Sirajgonj-Bogra 230 Kv Line		-	57,721,807
Bibiyana-KKoir 400 kv & F.Gonj-BBiana 230kv TLP		-	1,595,519
HVDC-2nd Phase		-	133,587,915
400/230/132kv Grid Network Development Project		-	94,069,119
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP(EGSTLP)		-	19,718,933
Patuakhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TL Project		-	194,320,517
Patuakhali-Payra 230kv TL Project		-	84,921,935
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency		-	2,268,403
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS		-	4,474,609
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		-	93,921,913
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)		-	208,286,927
Infrast. Development for Evacuation Facilities of Roppur		-	212,294,456
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)		-	549,623,308
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP		-	40,561,297
Patukhali-Paira 230kv TLP		-	84,921,935
		<b>36,832,142</b>	<b>1,800,038,372</b>

Refund to GOB was made due to the adjustment of excess disbursement of Share money deposit from Govt.

### 13. Retained earnings

Opening balance (restated) (note-13.1)	7,403,949,492	7,617,014,322
Net (loss)/profit after tax for the year	(6,265,739,063)	1,212,389,152
Other comprehensive income for the year	85,117,905	-
Final dividend	(178,173,524)	(1,425,453,982)
<b>Balance as at 30 June (restated)</b>	<b>1,045,154,810</b>	<b>7,403,949,492</b>

<b>13.1</b> Opening balance as at 1st July 2021 before restated	-	7,902,972,332
Prior year adjustment (Note 13.2)	-	(285,958,010)
<b>Opening balance as at 1st July 2021 after restated</b>	<b>-</b>	<b>7,617,014,322</b>

### 13.2 Prior Year Adjustment

Overstatement of depreciation expense	-	15,961,860
Consumption of inventory not recorded in previous year	-	(2,770,000)
Overstatement of Wheeling Bill	-	(299,149,870)
	<b>-</b>	<b>(285,958,010)</b>

### 14. Term loan- interest bearing

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

	Notes		
ADB loan	14.1	101,777,444,173	83,423,536,172
GoB loan	14.2	65,342,659,842	49,560,753,556
Assigned loan	14.3	3,599,172,321	3,599,172,321
SIDA loan	14.4	170,394,447	170,896,992
KFW loan	14.5	16,056,869,090	11,018,405,303
Danida loan	14.6	564,717,617	527,082,518
NDF loan	14.7	396,630,345	371,474,174
JICA loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103	14.8	41,074,949,172	44,928,839,611

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
IDA loan (No 4508, 53810, 61770 & 60100)	14.9	30,540,163,143	19,713,147,061
EDCF loan	14.10	8,664,549,967	8,184,321,371
HSBC loan	14.11	-	1,716,206
IDB loan BD-0172	14.12	10,825,789,064	7,812,183,785
Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)	14.13	39,476,607,221	21,641,385,935
GCL Loan 2019/1 (673) for G to G project	14.16	23,248,447,608	14,601,755,924
EXIM Bank India Loan(Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL project)	14.17	11,213,137,796	2,753,477,858
AIIB Loan L0088A BD (ESPNCA project)	14.18	1,451,038,527	456,306,668
AIIB Loan L0272A (DWZTGE project)	14.19	1,195,107,719	504,362,442
		<b>355,597,678,051</b>	<b>269,268,817,897</b>
<b>Less:</b> Current portion of long term loan		(3,264,354,880)	(2,880,475,597)
<b>Total long term loan</b>		<b>352,333,323,171</b>	<b>266,388,342,300</b>
<b>Add:</b> Long term interest (note 19)		49,340,931,698	39,642,013,923
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>401,674,254,869</b>	<b>306,030,356,224</b>
<b>14.1 ADB loan</b>			
Balance as at 01 July		83,423,536,172	70,919,119,556
Add: Received during the year (note 14.1.1)		9,159,283,957	6,516,638,092
		92,582,820,128	77,435,757,648
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		10,923,164,324	7,191,273,246
Less: Repaid during the year (note 14.1.2)		(1,728,540,280)	(1,203,494,722)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>101,777,444,173</b>	<b>83,423,536,172</b>
<b>Loan details are as follows:</b>			
	<b>Loan no.</b>		
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	-	30,046,073
Rampura Sub-Station	1505	-	28,553,595
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	-	19,891,454
Emergency Restoration System	1505	-	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	-	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)	1505	-	255,021,747
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	964,067,348	964,067,348
<b>(A) Total ADB 1505</b>		<b>964,067,348</b>	<b>1,363,619,530</b>
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	18,425,225	18,425,225
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	345,026,364	415,915,534
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	1,327,568,818	978,962,958
<b>(B) Total ADB 1731</b>		<b>2,902,522,613</b>	<b>2,624,805,923</b>
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	730,969,778	816,233,402
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,332,346,580
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	349,744,588	396,459,084
Shunt Compensation Phase-1	1885	94,661,357	124,440,499
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	2,338,895,852	1,639,793,826
<b>(C) Total ADB 1885</b>		<b>5,812,078,645</b>	<b>5,274,733,880</b>



		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
	Loan no.		
National Load Dispatch Centre	2039	1,257,905,898	1,445,083,298
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	1,022,973,151	740,665,559
<b>(D) Total ADB 2039</b>		<b>2,280,879,049</b>	<b>2,185,748,857</b>
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	568,387,395	738,446,775
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	3,600,233,876	2,133,361,836
<b>(E) Total ADB 2332</b>		<b>12,295,435,371</b>	<b>10,998,622,712</b>
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	6,947,751,889	7,686,856,775
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	2,453,662,269	1,292,158,941
<b>(F) Total ADB 2661</b>		<b>9,401,414,158</b>	<b>8,979,015,715</b>
GNDP in Eastern Region	2966	6,448,593,643	6,448,593,643
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	2966	73,454,074	73,454,075
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	2,149,998,272	1,123,260,752
<b>(G) Total ADB 2966</b>		<b>8,672,045,989</b>	<b>7,645,308,469</b>
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,894,010,885	1,894,010,885
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	570,224,089	278,531,656
<b>(H) Total ADB 3087</b>		<b>2,464,234,974</b>	<b>2,172,542,541</b>
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	3,453,764,658	2,954,228,661
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	3350	176,868,019	176,868,019
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	847,682,321	360,010,835
<b>(I) Total ADB 3350</b>		<b>4,478,314,998</b>	<b>3,491,107,515</b>
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,804,585,935	2,804,585,935
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	905,414,065	466,164,065
<b>(J) Total ADB 3298</b>		<b>3,710,000,000</b>	<b>3,270,750,000</b>
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	7,168,678,609	7,168,678,609
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	1,974,366,845	891,864,765
<b>(K) Total ADB 3299</b>		<b>9,143,045,454</b>	<b>8,060,543,374</b>
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	10,704,786,908	10,613,953,272
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3522	2,639,994,912	1,067,924,976
<b>(L) Total ADB 3522</b>		<b>13,344,781,820</b>	<b>11,681,878,248</b>
ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	16,136,612,510	10,837,397,946
Patuakhali (Payra) Gopalgonj 400KV TLP	3683	1,851,273,438	1,819,890,086
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3683	2,948,719,744	1,151,088,415
<b>(M) Total ADB 3683</b>		<b>20,936,605,692</b>	<b>13,808,376,447</b>
ADB Loan(Dhaka and Western ZGEP)	3853	4,984,000,040	1,745,683,633
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3853	388,018,022	120,799,327
<b>(N) Total ADB 3853</b>		<b>5,372,018,062</b>	<b>1,866,482,960</b>
<b>Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M+N)</b>		<b>101,777,444,173</b>	<b>83,423,536,172</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>14.1.1 Received during the year</b>			
	<b>Loan no.</b>		
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	-	177,617,099
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	499,535,997	29,924,341
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	90,833,636	754,676,825
ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	5,299,214,564	3,707,761,499
ADB Loan(Patuakhali - Payra Gopalganj 400KV TLP)	3683	31,383,352	574,966,313
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3350	-	20,185,515
ADB Loan(Dhaka and Western ZGEP)	3853	3,238,316,407	1,251,506,500
		<b>9,159,283,957</b>	<b>6,516,638,092</b>
<b>14.1.2 Repaid during the year</b>			
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	70,889,170	70,889,170
Khulna Ishurdi-TATA	1885	85,263,624	85,263,624
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	46,714,496	41,716,045
Shunt Compensation Project	1885	29,779,142	26,592,774
3 Transmission Line NCC	2332	170,059,380	151,863,027
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	739,104,886	660,020,663
NLDC	2039	187,177,400	167,149,419
Substation Rampura	1505	28,553,594.79	-
Substation Extension Mirpur	1505	19,891,454.00	-
Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)	1505	255,021,747	-
Mymensingh Transmission Line	1505	30,046,073.15	-
ERS	1505	49,299,719.00	-
NLDC	1505	16,739,594.00	-
		<b>1,728,540,280</b>	<b>1,203,494,722</b>
<b>14.2 GoB loan</b>			
Balance as at 01 July		49,560,753,556	44,603,402,816
Add: Received during the year (note 14.2.1)		16,792,863,207	6,951,436,296
		<b>66,353,616,763</b>	<b>51,554,839,112</b>
Less: Repaid during the year (note 14.2.2)		(894,188,264)	(794,059,676)
Less: Refund during the year (note 14.2.3)		(24,554,761)	(1,200,025,880)
Adjustment during the year (note 14.2.4)		(92,213,896)	-
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>65,342,659,842</b>	<b>49,560,753,556</b>
<b>Loan details are as follow:</b>			
NLDC Project-National Load Dispatch Centre		268,581,496	292,997,996
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line		-	6,411,280
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line		574,323,624	574,323,624
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		42,817,733	128,453,209
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)		33,982,000	67,964,000
TLF(Project-2)		632,061,180	695,380,024
Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line		703,887,136	703,887,136
Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project		208,205,501	208,205,501
Three Transmission Line		420,197,961	455,214,457
Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation		900,894,041	924,418,863
Shunt compensation at Grid Substation		42,381,366	46,566,446
Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant		156,169,533	167,324,499
Transmission efficiency improvement		95,260,043	105,844,491

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
BD - India Grid Interconnection Project	1,333,267,828	1,444,373,480
Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	677,600,000	739,200,000
Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	2,817,920,949	3,019,201,017
132 KV GNDP Eastern Region	664,868,751	664,868,751
Ashugonj Bhulta 400 KV TLP	1,990,343,304	2,149,570,768
Grid Interconnection between Tripura (India)	624,780,000	624,780,000
HVDC 2nd Block	1,964,820,037	1,964,820,037
NPTND	2,452,409,151	2,452,409,151
400/230/132kv Grid Network Development	1,471,193,795	1,141,487,254
Enhancement of Capacity(EGSTLP)	522,854,045	522,854,045
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	3,136,567,053	2,821,710,542
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	3,238,280,085	3,206,168,771
Patukhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	8,319,717,200	7,616,787,800
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	2,338,101,319	1,610,395,497
Patuakhali-Payra 230kv TL project	1,087,882,368	1,087,882,368
Power Grid Network strengthening project-G to G	3,946,096,781	2,593,676,188
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	26,487,732	26,487,732
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	404,027,848	404,027,848
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	501,192,148	502,222,087
DTIMEZRPS Mirsharail project	1,022,971,499	1,022,971,499
Western Grid Network Development project	549,405,823	641,619,719
Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP	1,165,052,455	1,165,052,455
South Western Transmission Expansion Project	1,674,437,603	1,266,535,278
CEEGSTLP	98,298,173	-
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	867,195,537	867,195,537
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	518,109,162	84,989,530
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	3,218,478,915	2,100,805,284
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	4,604,092,331	2,660,158,626
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	1,114,383,966	402,811,855
Barapukuria-Bogura-Kaliakair 400 KV TLP	2,663,062,371	292,428,922
River Crossing Transmission Line Scheme (RCTLS)	6,250,000,000	-
Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	-	86,269,990
	<b>65,342,659,842</b>	<b>49,560,753,556</b>

**14.2.1 Received during the year**

400/230/132kv Grid Network Development	329,706,541	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	314,856,511	967,792,881
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	32,111,314	359,999,865
Patukhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	702,929,400	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	727,705,822	752,876,484
Power Grid Network strengthening project-G to G	1,352,420,593	521,982,091
South Western Transmission Expansion Project	407,902,326	198,581,122
CEEGSTLP	98,298,173	-
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	433,119,632	11,990,000
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	1,117,673,631	802,023,634
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	1,943,933,705	2,441,688,263
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	711,572,111	350,412,808

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
Barapukuria-Bogura-Kaliakair 400 KV TLP	2,370,633,449	292,428,922
River Crossing Transmission Line Scheme (RCTLS)	6,250,000,000	-
Western Grid Network Development project	-	1,619,719
Patuakhali-Payra 230kv TL project	-	56,614,623
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	-	2,983,073
NPTND	-	32,409,151
Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP	-	48,848,120
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	-	109,185,540
	<b>16,792,863,207</b>	<b>6,951,436,296</b>
<b>14.2.2 Repayment during the year</b>		
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,476	85,635,466
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
Transmission Line Facilities (Project 2)	63,318,844	189,956,534
Three Transmission Line	35,016,496	35,016,496
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
Haripur Combined Cycle Plant	11,154,966	-
Transmission efficiency improvement project (TEI)	10,584,448	31,753,344
BD-India Grid Interconnection Project	111,105,652	111,105,652
Bibiyana-Comilla(North) 230kv TLP	61,600,000	61,600,000
Bibiyana Kaliakair 400 & F. Ganj Bibiyana	201,280,068	-
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	159,227,464	159,227,464
Meghnaghat Line Project	86,269,990	-
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	-	15,295,343
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	-	35,474,516
	<b>894,188,264</b>	<b>794,059,675</b>
<b>14.2.3 Refund during the year</b>		
Aminbazar Old Airport	23,524,822	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	1,029,939	10,705,917
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS	-	2,983,072
TLF	-	1,127,270
Ishwardi- Bagahabari-Sirajgonj-Bogra 230 Kv Line	-	38,481,205
Bibiyana-KKoir 400 kv & F.Gonj-BBiana 230kv TLP	-	1,063,680
HVDC-2nd Phase	-	89,058,610
400/230/132kv Grid Network Development Project	-	62,712,746
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP(ECGSTLP)	-	13,145,955
<b>Balance carried forward</b>	<b>24,554,761</b>	<b>219,278,453</b>
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	-	56,614,623
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency	-	1,512,268
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	-	62,614,909
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	-	138,857,952
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TL Project	-	129,547,011
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	-	141,529,637
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	-	366,415,539
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	-	27,040,864
Patuakhali-Payra 230kv TL project	-	56,614,623
	<b>24,554,761</b>	<b>1,200,025,880</b>

Refund to GOB was made due to the adjustment of excess disbursement of GOB loan from Govt.



		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>14.2.4 Adjustment during the year</b>			
Western Grid Network Development project		92,213,896	-
<b>14.3 Assigned loan</b>			
The break-up of the above loan is as follows:			
<b>Assigned loan from DPDC (DESA)</b>			
Balance as at 01 July		3,599,172,321	3,599,172,321
Addition/adjustment during the year		-	-
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>3,599,172,321</b>	<b>3,599,172,321</b>
Above loans have been taken over from DPDC(DESA) along with the fixed assets at written down value in different phases, are given below:			
Assigned loan from DPDC(DESA):			
1st Phase – Bhulta, Joydevpur and Manikgonj 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.			
2nd Phase – Kallyanpur and Mirpur 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.			
<b>14.4 SIDA loan(ABB)</b>			
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		170,896,992	203,708,226
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (note 14.4.1)		(16,346,272)	(16,346,272)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		15,843,727	(16,464,962)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>170,394,447</b>	<b>170,896,992</b>
<b>14.4.1 Paid during the year</b>			
Khulna-Ishwardi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project		16,346,272	16,346,272
		<b>16,346,272</b>	<b>16,346,272</b>
<b>14.5 KFW loan</b>			
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			
<b>WZNDP, IBSB, TEI &amp; EEGBPS Project</b>			
<b>KFW loan</b>			
Balance as at 01 July		11,018,405,303	8,125,442,875
Add: Received during the year		3,209,019,441	3,237,035,161
Less: Paid during the year		(469,228,833)	(123,531,664)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		2,298,673,179	(220,541,069)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>16,056,869,090</b>	<b>11,018,405,303</b>
Name of the transmission line			
<b>Transmission Efficiency Improvement</b>			
<b>KFW loan</b>			
Balance as at 01 July		1,297,429,095	1,343,065,881
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		(425,953,196)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		376,253,952	(45,636,786)
<b>(B) Balance as at 30 June</b>		<b>1,247,729,851</b>	<b>1,297,429,095</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
Name of the transmission line			
Transmission Efficiency Improvement			
KFW loan			
Balance as at 01 July	692,509,801	885,543,663	
Add: Received during the year	-	-	
Less: Paid during the year	(43,275,637)	(123,531,664)	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	(69,502,198)	
(C) Balance as at 30 June	649,234,164	692,509,801	
Name of the transmission line			
WZNDP			
KFW loan			
Balance as at 01 July	4,391,540,998	4,063,160,720	
Add: Received during the year	-	468,135,309	
Less: Paid during the year	-	-	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	849,735,000	(139,755,031)	
(D) Balance as at 30 June	5,241,275,998	4,391,540,998	
Name of the transmission line			
EEGBPS			
KFW loan			
Balance as at 01 July	4,636,925,409	1,833,672,611	
Add: Received during the year	3,209,019,441	2,768,899,852	
Less: Paid during the year	-	-	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1,072,684,228	34,352,946	
(E) Balance as at 30 June	8,918,629,077	4,636,925,409	
Total KFW loan	16,056,869,090	11,018,405,303	
14.6 Danida loan			
Danida (Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida loan agreement and disbursement procedure.			
Name of the transmission line			
Joydevpur-Kabirpur-Tangail			
Danida loan			
Balance as at 01 July	527,082,518	611,085,086	
Add: Received during the year	-	-	
Less: Paid during the year (note - 14.6.1)	(62,862,940)	(62,862,940)	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	100,498,039	(21,139,628)	
Balance as at 30 June	564,717,617	527,082,518	
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 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	371,474,174	432,068,705	
Add: Received during the year	-	-	

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
Less: Paid during the year (note - 14.7.1)	(45,640,600)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	70,796,771	(14,953,931)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>396,630,345</b>	<b>371,474,174</b>
<b>14.7.1 Paid during the year</b>		
Khulna-Ishwardi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project (WZPSDP)	45,640,600	45,640,600
	<b>45,640,600</b>	<b>45,640,600</b>

**14.8 JICA loan BD 52, 55, 70, 76, 81, 103, 106 & 118**

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

Name of the transmission line		
Transmission Line Facility , Haripur 360 MW Combined Cycle & National Power		
Transmission Network Development Project Dhaka-Chittagong MPGSP		
<b>JICA loan</b>		
Balance as at 01 July	44,928,839,611	37,494,586,249
Add: Received during the year	2,127,845,935	10,704,949,644
Less: Paid during the year	(194,547,693)	(277,666,859)
Less: Adjustment during the period	(8,017,293,558)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2,230,104,877.14	(2,993,029,424)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>41,074,949,172</b>	<b>44,928,839,611</b>

		Loan no.		
<b>Loan details are as follows:</b>				
JICA loan no-P52 : TLF	52	2,390,780,139	2,994,415,435	
Add: Received during the year		-	-	
Less: Paid during the year		(98,551,879)	(277,666,859)	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	52	217,934,988	(325,968,437)	
<b>(A) JICA loan no-52</b>		<b>2,510,163,248</b>	<b>2,390,780,139</b>	
JICA loan no-P55 : Haripur 360MW	55	1,343,522,486	1,508,664,610	
Add: Received during the year		-	-	
Less: Paid during the year		(95,995,814)	-	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	55	121,706,407	(165,142,124)	
<b>(B) JICA loan no-55</b>		<b>1,369,233,079</b>	<b>1,343,522,486</b>	
JICA loan no-P70 : NPTND Project	70	12,669,798,587	13,243,159,409	
Add: Received during the year		-	959,853,077	
Less: Paid during the year		-	-	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	70	1,164,762,249	(1,533,213,899)	
<b>(C) JICA loan no-70</b>		<b>13,834,560,836</b>	<b>12,669,798,587</b>	
JICA loan no-76	76	673,527,839	621,632,939	
Add: Received during the year		-	51,894,900	
Less: Paid during the year		-	-	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	76	-	-	
<b>(D) JICA loan no-76</b>		<b>673,527,839</b>	<b>673,527,839</b>	
JICA loan no-81 : Dhaka Chittagongj MPGSP	81	20,043,233,905	11,476,981,778	
Add: Received during the year		2,127,845,935	8,566,252,127	
Less: Paid during the year		-	-	

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
	<b>Loan no.</b>		
Less: Adjustment made during the period		(8,017,293,558)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	81	-	-
<b>(E) JICA loan no-81</b>		<b>14,153,786,282</b>	<b>20,043,233,905</b>
JICA loan no-P103 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP	103	4,734,722,415	5,369,911,128
Add: Received during the year		-	79,939,834
Less: Paid during the year		-	-
Less: Adjustment made during the period		(36,760,546)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	103	431,954,628	(715,128,547)
<b>(F) JICA loan no-103</b>		<b>5,129,916,497</b>	<b>4,734,722,415</b>
JICA loan no-P106 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP	106	2,859,412,695	2,279,820,949
Add: Received during the year		-	833,168,162
Less: Paid during the year		-	-
Less: Adjustment made during the period		36,760,546	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	106	272,882,191	(253,576,416)
<b>(G) JICA loan no-106</b>		<b>3,169,055,432</b>	<b>2,859,412,695</b>
JICA Loan BD-P118 Materbari Madunaghat 400kv TLP	118	213,841,544	-
Add: Received during the year		-	213,841,544
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	118	20,864,414	-
<b>(H) JICA loan no-118</b>		<b>234,705,958</b>	<b>213,841,544</b>
<b>Total JICA loan (A+B+C+D+E+F+G+H)</b>		<b>41,074,949,172</b>	<b>44,928,839,611</b>
<b>14.9 IDA loan - (4508, 53810, 6177 &amp; 60100)</b>			
Balance as at 01 July		19,713,147,061	13,096,706,005
Add: Received during the year		7,063,311,229	5,692,121,442
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		3,763,704,853	924,319,615
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>30,540,163,143</b>	<b>19,713,147,061</b>
Name of the transmission line			
<b>Siddirganj - Maniknagar</b>			
<b>IDA loan - 4508</b>			
Balance as at 01 July		2,523,273,296	2,292,412,015
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		338,866,558	230,861,281
<b>(A) Balance as at 30 June</b>		<b>2,862,139,854</b>	<b>2,523,273,296</b>
Name of the transmission line			
<b>ECGSTLP</b>			
<b>IDA loan - 53810</b>			
Balance as at 01 July		8,418,852,180	7,575,443,944
Add: Received during the year		-	138,517,804
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,204,715,722	704,890,431
<b>(B) Balance as at 30 June</b>		<b>9,623,567,902</b>	<b>8,418,852,180</b>



		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
Name of the transmission line			
<b>ESPNERP</b>			
<b>IDA loan - 61770 BD</b>			
Balance as at 01 July		8,460,830,049	2,969,123,489
Add: Received during the year		6,988,313,631	5,494,540,310
Less: Paid during the year			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		2,154,081,019	(2,833,750)
<b>(C) Balance as at 30 June</b>		<b>17,603,224,699</b>	<b>8,460,830,049</b>
Name of the transmission line			
<b>BPSREIP</b>			
<b>IDA loan - 60100</b>			
Balance as at 01 July		310,191,537	259,726,556
Add: Received during the year		74,997,598	59,063,327
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		66,041,553	(8,598,346)
<b>(D) Balance as at 30 June</b>		<b>451,230,688</b>	<b>310,191,537</b>
<b>Total IDA loan (A+B+C+D)</b>		<b>30,540,163,142</b>	<b>19,713,147,061</b>
<b>14.10 EDCF loan</b>			
Name of the transmission line			
<b>Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj</b>			
<b>EDCF loan</b>			
Balance as at 01 July		8,184,321,371	7,435,515,082
Less: Paid during the year		(583,864,552)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,064,093,148	748,806,289
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>8,664,549,967</b>	<b>8,184,321,371</b>
<b>14.11 HSBC loan</b>			
Name of the transmission line			
<b>Barisal - Bhola - Borhanuddin</b>			
Balance as at 01 July		1,716,206	32,391,775
Less: Paid during the year		(1,797,262)	(17,985,088)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		81,055	(12,690,480)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>-</b>	<b>1,716,206</b>
<b>14.12 IDB loan BD-172</b>			
Name of the transmission line			
<b>400/230/132kv GNDP</b>			
Balance as at 01 July		7,812,183,785	5,752,286,372
Add: Received during the year		1,947,321,564	1,409,587,512
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,066,283,715	650,309,900
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>10,825,789,064</b>	<b>7,812,183,785</b>
<b>14.13 Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)</b>			
This loan was received from Indian 3rd LOC Loan for Infrastructure development for evacuation facilities of Ruppur Nuclear project.			
Balance as at 01 July		21,641,385,935	5,958,709,559
Add: Received during the year		14,893,443,843	14,373,159,758

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
Less: Paid/Adjustment	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2,941,777,444	1,309,516,618
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>39,476,607,221</b>	<b>21,641,385,935</b>
<b>14.14 Gazipur PBS-2 loan</b>		
This loan was received from Gazipur PBS-2 for Rajendrapur 132/33 kv GIS substation project.		
Balance as at 01 July	-	63,723,284
Add: Received during the year	-	-
Less: Adjustment during the period	-	(63,723,284)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>14.15 Energy Pac Engineering Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TL Project</b>		
Balance as at 01 July	-	140,182,850
Add: Received during the year	-	-
Less: Paid during the year	-	(135,969,498)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	(4,213,352)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>14.16 GCL Loan 2019/1 (673) for G to G project</b>		
Balance as at 01 July	14,601,755,924	13,137,425,991
Add: Received during the year	7,787,409,797	654,412,001
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	859,281,888	809,917,932
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>23,248,447,608</b>	<b>14,601,755,924</b>
<b>14.17 EXIM Bank India LOC-3 Loan (Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project)</b>		
Balance as at 01 July	2,753,477,858	-
Add: Received during the year	8,176,573,078	2,583,379,876
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	283,086,860	170,097,982
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>11,213,137,796</b>	<b>2,753,477,858</b>
<b>14.18 AIIB Loan L0088A BD (ESPNCA Project)</b>		
Balance as at 01 July	456,306,668	-
Add: Received during the year	900,425,969	437,993,772
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	94,305,890	18,312,896
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>1,451,038,527</b>	<b>456,306,668</b>
<b>14.19 AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)</b>		
Balance as at 01 July	504,362,442	-
Add: Received during the year	636,488,884	504,362,442
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	54,256,393	-
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>1,195,107,719</b>	<b>504,362,442</b>
<b>15. Deferred grant</b>		
Grant from KFW (note 15.1)	1,442,080,385	1,473,990,969
Grant from SIDA (note 15.2)	66,679,520	71,592,747
Grant from ADB (note 15.3)	593,041,214	588,648,810
	<b>2,101,801,119</b>	<b>2,134,232,526</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>15.1 Grant from KFW (WGNDP &amp; EEGBPS Project)</b>			
Balance as at 01 July	1,473,990,969	1,395,529,800	
Add: Received During the year	19,679,100	78,461,169	
Less: Current year amortization (WGNDP)	(51,589,684)	-	
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>1,442,080,385</b>	<b>1,473,990,969</b>	
<b>15.2 Grant from SIDA</b>			
Balance as at 01 July	71,592,747	76,505,974	
Add: Received during the year	-	-	
Less: Current year amortization	(4,913,227)	(4,913,227)	
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>66,679,520</b>	<b>71,592,747</b>	
<b>15.3 Grant from ADB</b>			
Balance as at 01 July	588,648,810	588,648,810	
Add: Received during the year	4,392,404	-	
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>593,041,214</b>	<b>588,648,810</b>	
<b>16 Net deferred liability-Gratuity</b>			
Define benefit liability	3,531,597,746	3,022,961,393	
Define benefit asset	(2,376,206,114)	(1,350,000,000)	
<b>Net define benefit liability</b>	<b>1,155,391,632</b>	<b>1,672,961,393</b>	
<b>16.1 Funded plan</b>			
<b>A. Actuarial valuation</b>			
The actuarial valuations of the plan and the present value of the defined benefit obligation were carried out at 30 June 2023 by a professional actuary using Projected Unit Credit Method.			
<b>B. Assumptions employed for the valuations are as follows:</b>			
Salary increase rate	6.90%	6.90%	
Discount rate	8.80%	8.65%	
<b>C. Movement in the present value of the defined benefit obligation are as follows:</b>			
Balance as at 01 July 2022	3,022,961,393	2,894,452,631	
Current service cost	508,121,033	294,854,701	
Interest cost	266,020,603	-	
Actuarial (loss)/gain [Note C.1]	(106,397,381)	-	
Benefits paid during the year	(159,107,902)	(166,345,939)	
<b>Balance as at 30 June 2023</b>	<b>3,531,597,746</b>	<b>3,022,961,393</b>	
<b>C.1 Actuarial (loss)/gain</b>			
Financial	(64,297,349)	-	
Experience	(42,100,032)	-	
<b>Total actuarial (loss)/gain</b>	<b>(106,397,381)</b>	<b>-</b>	
<b>D. Movement in the fair value of the plan assets are as follows:</b>			
Balance as at 1 July 2022	1,350,000,000	-	
Interest income	126,206,114	-	
Employer contribution	900,000,000	1,350,000,000	
<b>Balance as at 30 June 2023</b>	<b>2,376,206,114</b>	<b>1,350,000,000</b>	
<b>E. Sensitivity</b>			
Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below:			
<b>Effect in Taka</b>	<b>Increase</b>	<b>Decrease</b>	
Discount rate (1% movement)	(386,037,867)	465,153,143	
Salary increase rate (1% movement)	469,418,288	(395,652,771)	

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>17. Deferred tax liabilities</b>			
Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of IAS 12: Income taxes, is as follows:			
Opening balance		7,515,988,806	8,230,428,646
Add: Deferred tax (income)/expenses during the year (note 31.2)		(1,702,195,044)	(714,439,840)
Add: Deferred tax expenses/(income) on actuarial gain/(loss) of gratuity (note 31.3)		21,279,476	-
		<b>5,835,073,238</b>	<b>7,515,988,806</b>
<b>18. Term loan - interest bearing (current portion)</b>			
ADB Loan		1,399,358,218	1,199,976,216
GoB Loan		796,977,496	807,989,179
Danida		62,862,940	62,862,940
KFW		126,064,035	39,654,837
NDF		45,640,600	45,640,600
JICA		198,208,893	188,366,101
SIDA		16,346,272	16,346,272
EDCF		618,896,426	519,639,452
<b>Current portion: The Company expects to pay during FY: 2023-24</b>		<b>3,264,354,880</b>	<b>2,880,475,597</b>
Add: Current portion of interest (note 19)		1,288,063,371	1,072,260,347
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>4,552,418,251</b>	<b>3,952,735,944</b>
<b>19. Interest payable</b>			
Balance as at 01 July		40,714,274,270	34,077,637,403
Add: Interest charged during the year (note 19.1)		12,446,113,238	8,872,645,524
		53,160,387,508	42,950,282,928
Payment made during the year (note 19.2)		(2,531,392,438)	(2,232,566,025)
Adjustment made during the year (note 19.3)		-	(3,442,633)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>50,628,995,069</b>	<b>40,714,274,270</b>
Current portion: The Company expects to pay during FY: 2023-24		1,288,063,371	1,072,260,347
Long term portion		49,340,931,698	39,642,013,923
<b>Total interest payable</b>		<b>50,628,995,069</b>	<b>40,714,274,270</b>
<b>19.1 Interest charge during the year</b>			
Interest during construction -IDC (note 19.1.1)		6,912,766,102	4,414,717,645
Interest charged in finance expenses (note 29)		5,533,347,137	4,457,927,879
		<b>12,446,113,238</b>	<b>8,872,645,524</b>
<b>19.1.1 Interest during construction (IDC):</b>			
Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP		337,677,138	279,629,007
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS		8,840,339	2,223,364
400/230/132kv GNDP		847,497,988	587,274,731
Dhaka-Chittagong MPGS Project		492,342,206	356,809,030
Energy Efficiency Grid Based Power Supply Project (EEGBPSP)		358,218,846	172,211,083
Power Grid Network strengthening project- ( G to G )		857,865,938	659,725,392
BD Power System Reliability & Improvement Project		21,422,169	11,444,257
ESPNER Project		659,343,799	207,090,045
South Western Transmission Expansion Project		697,350,540	407,796,015
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGP)		186,325,037	52,030,150
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project		1,315,852,243	351,358,303
ESPNCa		29,068,566	2,472,756



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
BBK 400KV TLP	293,615,489	35,421,626
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	756,803,691	573,387,097
CEEGSTLP	1,227,045	-
River Crossing Transmission Line Scheme	49,315,068	-
Western GNDP	-	174,723,888
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	-	24,222,704
Matarbari Madunaghat Project	-	150,624,750
NPTND Project	-	366,273,447
<b>Total IDC</b>	<b>6,912,766,102</b>	<b>4,414,717,645</b>

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

## 19.2 Interest paid during the year

Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	22,418,702	43,875,549
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	1,274,325	2,973,425
Ashugonj AIS by GIS Project	2,223,364	2,096,513
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	21,216,242	24,920,376
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	58,327,598	70,708,149
Shunt Compensation Project	10,683,078	11,428,729
NLDC TLP	78,792,381	81,075,444
Ashuganj-Bhulta Project	60,904,506	65,681,329
NPTNDP	61,142,716	72,600,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	85,348,048	66,811,103
EEGBPSP	30,329,253	21,219,317
WGNDP	7,411,573	19,200,000
Patuakhali-Gopalganj 400 Kv TLP	212,067,253	238,417,371
400/230/132 Kv GNDP	23,367,628	26,063,186
DCMPGSP	60,854,299	38,749,448
BPSREIP	794,632.00	794,632.00
ESPNER Project	46,516,677	25,412,445
DWZTGEP	5,376,984	220,390
HSBC Loan	32,997	458,323
Infrastructure Development Rooppur Project	24,028,547	3,452,893
Ishwardi Bagabari Sirajganj Bogura	741,158,561	-
STGEP	26,529,595	19,181,439
Grid interconnection BD-India project	271,255,439	274,780,777
Transmission Efficiency Improvement Project	75,496,386	489,148,836
Bibiana-Cumilla(North) 230kv TLP	18,942,000	20,790,000
Barapukuria Bagura Kaliakair 400KV TLP	1,024,653	-
Bibiyana Kalaikair & Fenguganj Bibiyana 230 KV	301,161,315	-
Haripur 360 MW Combined Cycle Project	38,526,638	-
Matarbari Madhunaghat 400kv TLP	30,839,974	27,051,204
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Project	240,423	-
TLF Project	141,738,327	411,679,320
Three Transmission Line Project	47,145,620	52,960,438
Rahanpur Monkoasha	24,222,704	9,554,239
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	-	28,598,084
DTIMEZRPS	-	27,776,739
Energypac Engineering Ltd.	-	7,841,733

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
	B-B 2nd 400 Kv TLP	-	14,733,648
	Bakerganj-Barguna 132 Kv TLP	-	10,806,371
	Feasibility study to connect nuclear power plant	-	5,468,388
	Reconductoring 132KV TLP	-	16,036,186
		<b>2,531,392,438</b>	<b>2,232,566,025</b>
<b>19.3</b>	<b>Interest adjustment made during the year</b>		
	Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	-	3,442,633.00
		-	<b>3,442,633</b>
<b>20.</b>	<b>Liabilities for expenses (restated)</b>		
	Salary and bonus payable	2,048,140	4,020,555
	Gas charge payable	1,292,330	988,936
	Audit fee payable	1,150,000	1,150,000
	Electricity charge payable	2,565,172	-
	Sundry expense payable (restated)	2,088,222,372	2,115,887,434
		<b>2,095,278,014</b>	<b>2,122,046,925</b>
<b>21.</b>	<b>Liabilities for other finance (restated)</b>		
	Workers' profit participation fund (note 21.1)	52,293,916	113,157,118
	Interest payable on unclaimed dividend (note 21.2)	20,170,082	19,630,627
	Performance guarantee (note 21.3)	10,076,841	10,076,841
	Account current with corporation and other offices (note 21.4)	114,723,040	114,415,227
	Deposit received	200,000	-
	Deposit work	3,215,664,855	3,228,952,023
	Advance rent receipt - UGC	64,000,000	72,000,000
	Advance rent receipt - MBL(Aftabnagar)	2,000,000	2,000,000
	Revenue sharing payable BTRC	4,826,242	4,762,184
	Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
	Liabilities for unsettled audit objection	4,433,865	11,176,965
	Employees provident fund	497,222	398,683
	WPPF Payable	472,567	1,466,148
	Liabilities for unsettled liquidated damage	111,520	111,520
	Contractors earnest/security/retention money (Restated)	8,382,423,397	6,658,604,141
	Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	(23,301,926)	(715,528)
	Tax withheld from employees	640,212	639,312
	Revenue stamp	119,274	48,379
	Prime Minister relief fund	(1,736)	(1,736)
	Insurance claim payable	9,314,269	3,780,769
	Union subscription	271,800	246,500
		<b>11,858,949,696</b>	<b>10,240,763,430</b>
<b>21.1</b>	<b>Provision for workers' profit participation fund</b>		
	Balance as at 01 July	113,157,118	237,184,684
	Provision made during the year	-	67,625,780
	Transfer to WPPF trust a/c	(60,863,202)	(191,653,346)
	<b>Balance as at 30 June</b>	<b>52,293,916</b>	<b>113,157,118</b>
<b>21.2</b>	<b>Interest Payable on Unclaimed Dividend</b>		
	Interest Payable on Unclaimed Dividend	20,170,082	19,630,627
		<b>20,170,082</b>	<b>19,630,627</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>21.3 Performance guarantee</b>			
CNEEC		76,841	76,841
BTTB		10,000,000	10,000,000
		<b>10,076,841</b>	<b>10,076,841</b>
<b>21.4 Account current with corporation and other offices</b>			
BPDB		114,745,358	114,745,358
IBSB Project-cash defalcation (note 21.4.1)		(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF		(22,318)	(330,131)
		<b>(522,813,728)</b>	<b>(523,121,541)</b>
Provision for cash defalcation of IBSB project		637,536,768	637,536,768
		<b>114,723,040</b>	<b>114,415,227</b>
<b>21.4.1 IBSB project-cash defalcation</b>			
The Ishwardi - Bagabari - Sirajgonj - Bogra 230 Kv Transmission Line Project was completed on 30 June 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.			
<b>22. Unclaimed dividend</b>			
For FY 2018-19		-	704,200
For FY 2019-20		642,549	664,117
For FY 2020-21		896,195	964,171
For FY 2021-22		620,335	-
		<b>2,159,078</b>	<b>2,332,488</b>
<b>23. Provision for taxation</b>			
Opening Balance		2,930,781,301	2,092,976,911
Add: Addition during the year		1,150,321,918	837,804,390
		4,081,103,219	2,930,781,301
Less: Paid excess tax amount due to non compliance		(105,097,752)	-
Less: Adjustment during the year		-	-
<b>Closing Balance</b>		<b>3,976,005,467</b>	<b>2,930,781,301</b>
<b>24. Revenue (restated)</b>			
Transmission/wheeling charge (restated)		23,631,152,661	22,622,928,769
Optical fiber charge		770,332,075	713,067,613
		<b>24,401,484,736</b>	<b>23,335,996,382</b>
<b>25. Transmission expenses (restated)</b>			
Salary and other benefits to employees (restated)		3,079,648,787	2,902,752,121
Travelling and conveyance		101,747,034	105,119,348
Functions, games and entertainment		519,520	976,913
Rent, rates and taxes		10,350,533	22,617,072
Postage, telephone and fax		7,964,389	13,606,189
Recruitment and training (restated)		14,877,952	33,889,675
CPF contribution		121,995,693	111,921,644
Gratuity		531,200,885	239,551,245
Electricity and power		384,750,686	356,038,482
Office expenses		10,614,119	16,867,601
Fuel and lubricant		32,547,182	27,904,243

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
	Security expenses	348,628,890	296,873,911
	Insurance	1,045,296	778,752
	Bank charges and commission	6,975,671	5,724,009
	Consultancy	301,314	3,481,163
	Repair and maintenance (restated)	938,833,214	1,245,622,797
	C & F, carrying and handling	1,480,881	713,248
	Depreciation and amortization (note 4) (restated)	8,532,184,393	6,961,400,533
		<b>14,125,666,440</b>	<b>12,345,838,948</b>
<b>26.</b>	<b>Administrative expenses (restated)</b>		
	Salary and other benefits to employees (restated)	380,630,749	358,767,116
	Travelling and conveyance	4,019,114	4,152,323
	Functions, games and entertainment	5,472,641	10,290,821
	Rent, rates and taxes	12,701,879	27,755,026
	Postage, telephone and fax	3,806,804	6,503,461
	Recruitment and training (restated)	16,510,133	37,607,530
	CPF contribution	10,449,962	9,587,035
	Gratuity	108,800,181	49,064,713
	Electricity and power	6,494,673	6,010,005
	Office expenses	19,267,974	30,620,015
	Fuel and lubricant	10,204,929	8,749,170
	Security expenses	4,735,077	4,032,141
	Insurance	3,787,325	2,821,582
	Bank charges and commission	142,361	116,817
	Consultancy	1,383,886	15,988,431
	Repair and maintenance (restated)	30,334,964	40,247,748
	C & F, carrying and handling	61,543	29,641
	Depreciation and amortization (note 4) (restated)	32,545,975	26,554,228
	Advertisement and publicity	10,896,595	14,293,255
	Auditors' remuneration	1,258,350	2,865,250
	Legal expenses	44,456,319	32,010,554
	Fees and renewals	39,225,355	12,973,062
	Directors' honorarium and support service allowance	5,423,518	6,316,010
	Other honorarium	8,216,270	8,772,120
	AGM expenses	1,123,175	514,800
	Donation and subscription	-	305,000
	Research and development	14,899,156	21,756,188
		<b>776,848,906</b>	<b>738,704,041</b>
<b>27.</b>	<b>Finance income (restated)</b>		
	Interest income	<b>688,465,127</b>	<b>465,310,241</b>
<b>28.</b>	<b>Other income (Restated)</b>		
	Rental income	35,455,663	22,307,049
	Miscellaneous sales*	964,845,579	277,760,771
	Grant income	56,502,911	54,859,430
	Miscellaneous income (Restated)	218,029,259	147,583,753
		<b>1,274,833,413</b>	<b>502,511,003</b>

\*Miscellaneous sales include the sale of scraps, tender schedules, newspapers, and other disposables.



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>29. Finance expenses</b>		
Interest expenses (Note 29.1)	5,533,347,137	4,457,927,879
Exchange rate fluctuation loss/(gain) during the period (Note 29.2)	12,746,532,982	5,357,967,275
	<b>18,279,880,119</b>	<b>9,815,895,154</b>
<b>29.1 Interest expenses</b>		
Meghnaghat line project	3,947,148	4,313,500
NLDC Project	14,024,436	15,228,537
Kabirpur Tangail Sirajgonj project	224,834	555,498
Ishwardy Bagabari Sirajgonj Bogra Trans Line	28,716,181	30,376,672
Khulna Ishwardi Bogra Boropukuria Trans Line	5,143,994	9,560,672
Ashuganj-Sirajgonj -Inter Connector	2,890,798	4,643,431
Transmission Line Facilities -Project 2	33,823,555	42,359,525
Meghnaghat-Aminbazar 400kv TL Project	35,194,357	35,194,357
Siddirgonj-Maniknagar 230kv TL Construc Project	6,246,165	6,246,165
Three Transmission Line	22,237,874	24,043,862
Aminbazar Old Airport 230Kv Associated Substation	45,505,531	46,220,943
Shunt Compensation at Grid Substation by capacitor	2,221,115	2,427,503
Horipur Combined Cycle Plant	8,199,664	8,366,225
Transmission Efficiency Improvement Project- TEI	3,080,510	3,623,796
BD-India Grid Interconnection Project	70,559,699	76,290,011
Bibiyana-Comilla North 230kv TLP	21,624,132	23,530,356
Bibiyana-KKoir 400 and Fen Gonj-BBiana 230kv TLP	88,772,782	90,607,853
132 KV Grid Network Dev Project In Eastern Region	19,946,063	19,946,063
Ashugonj-Bhulta 400kv TLP	63,060,619	67,987,946
Grid Intercon between Tripira India-Comilla South BD Project	18,743,400	18,743,400
HVDC-2nd Phase	58,944,601	61,609,040
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP-ECGSTLP	15,685,621	16,078,920
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	32,636,471	34,330,256
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS Construction Project	12,120,835	12,047,961
Bharamara-Bahrampur 2nd 400kv Double Circuit TL Project	15,066,578	15,386,960
DTIMEZRPS -Mirsharai Project	30,689,145	30,689,145
ADB loan 1505	29,249,409	31,964,175
ADB loan 1731	89,357,033	93,378,779
ADB loan 1885	197,282,877	206,150,058
ADB loan 2039	69,499,324	78,463,967
ADB loan 2332	477,626,038	485,770,834
ADB loan 2661	298,771,868	327,090,722
ADB loan 2966	257,943,746	257,943,746
ADB loan 3298	112,183,437	112,183,437
ADB loan 3299	286,747,144	286,747,144
Sida Loan(ABB) Khulna-Ishurdi-Bogura-Baropukuria TLP	6,923,877	7,851,248
NDF Loan 363 Khulna-Ishurdi-Bogura-Barapukuria TLP	16,821,999	19,411,322
Danida Loan -Joydebpur-Kabirpur-Tangail TLP	21,063,391	24,305,569
Loan DPDC (DESA)	143,966,893	143,966,893
KFW - Energy Efficiency Program (TEI)	73,871,709	80,878,265
IDA Loan 4508	84,892,552	84,892,552
EDCF Loan -Bibiyana-Kaliakoir-Fenchugonj	268,419,250	275,293,815
IDA Loan 53810	298,176,514	293,832,142
Interest on Exchange Rate Fluctuation Loss	759,332,306	582,241,329

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
JBIC loan 52	123,184,434	133,042,447
KFW -Ishurdi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra	140,281,293	157,989,913
JICA P55	71,723,652	72,795,704
HSBC Loan	32,997	458,323
JICA P70	546,599,678	-
JICA P103	107,147,046	-
<b>Balance carried forward</b>	<b>5,140,404,577</b>	<b>4,457,060,981</b>
<b>Balance brought forward</b>	<b>5,140,404,577</b>	<b>4,457,060,981</b>
JICA P106	64,120,370	-
JICA P118	4,276,831	-
KFW-BMZ No 2020- WGNDP	173,523,470	-
Rahanpur Monkosha 400 KV TL	26,015,866	-
Matarbari Madhunaghat 400 KV TL	34,951,574	-
WGNDP	16,482,175	-
NPTNDP	73,572,275	-
Hasnabad Aminbazar Tongi line project	-	362,479
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	-	504,418
<b>Total interest expenses</b>	<b>5,533,347,137</b>	<b>4,457,927,879</b>
<b>29.2 Foreign Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)</b>		
ADB Loan 2661 (USD)	1,161,503,329	540,285,672
ADB Loan 2039 (USD)	282,307,592	208,216,038
ADB Loan 1885 (USD)	699,102,026	490,042,174
ADB Loan 1505 (USD)	-	124,761,337
ADB Loan 1731 (USD)	348,605,860	243,539,952
ADB Loan 2332 (USD)	1,466,872,040	1,013,777,147
ADB Loan 3298 (USD)	439,250,000	299,250,000
ADB Loan 3299 (USD)	1,082,502,080	737,481,497
ADB Loan 2966 (USD)	1,015,401,207	691,767,356
EDCF Loan (USD)	1,064,093,148	748,806,289
IDA 5381 (ECGSTLP) (USD)	1,204,715,722	704,890,431
IDA 4508 (USD)	338,866,558	230,861,281
Energypac Loan (132 KV Amnura Substation) (USD)	-	(4,213,352)
HSBC Loan ( Barisal Bhola Borhanuddin TLP) (USD)	81,055	(12,690,480)
KFW-IBSB (EURO)	376,253,952	(115,138,984)
KFW 2020 82 915 WGNDP (EURO)	849,735,000	-
DANIDA (EURO)	100,498,039	(21,139,628)
NDF (EURO)	70,796,771	(14,953,931)
SIDA Loan (SEK)	15,843,727	(16,464,962)
JICA BD P-55 Loan (JPY)	121,706,407	(165,142,124)
JICA Loan BD-P70 NPTND (JPY)	1,164,762,249	-
JICA P103 Loan for Matarbari-Mdunaghat (JPY)	431,954,628	-
JICA BD P106 (JPY)	272,882,191	-
JICA BD P118 (JPY)	20,864,414	-
JBIC P52 (JPY)	217,934,988	(325,968,437)
<b>Total Fluctuation Loss/(Gain)</b>	<b>12,746,532,982</b>	<b>5,357,967,275</b>
Exchange rate fluctuation loss/(gain) as per currency wise given below:		
USD	9,103,300,616	6,016,775,342
EURO	1,397,283,762	(151,232,544)

		Amount in Taka		
		30 June 2023	30 June 2022	
	JPY	2,230,104,877	(491,110,561)	
	SEK	15,843,727	(16,464,962)	
		<b>12,746,532,982</b>	<b>5,357,967,275</b>	
<b>30. Contribution to WPPF</b>				
(Loss)/profit before contribution to WPPF as per "Profit & Loss and Other Comprehensive Income Statement"	A	(6,817,612,189)	1,403,379,483	
<b>Contribution to WPPF during the year</b>	(A*5/105)	-	<b>67,625,780</b>	
(Increase)/decrease of WPPF for restated of previous year's expenses/(income)		-	-	
<b>Contribution to WPPF during the year</b>		-	<b>67,625,780</b>	
<b>31. Income tax expense/(income)</b>				
Current tax (note 31.1)		1,150,321,918	837,804,390	
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences (note 31.2)		(1,702,195,044)	(714,439,840)	
		<b>(551,873,126)</b>	<b>123,364,550</b>	
Deferred tax expenses/(income) OCI (note 31.3)		<b>21,279,476</b>	-	
<b>31.1 Calculation of current tax</b>				
Calculation of current tax payable	2022-23			2021-22
	Income (Tk.) (i)	Rate (ii)	Tax amount 22-23 (iii) = (i X ii)	Tax amount 21-22
Total taxable income during the year	-	20.00%	-	-
AIT on wheeling charge u/s-163/ITA, 2023			650,422,229	642,176,755
Minimum tax on gross receipt	26,364,783,276	0.60%	158,188,700	136,851,235
<b>Minimum tax { U/S-82C(5) }</b>	Higher of the above		<b>650,422,229</b>	<b>642,176,755</b>
Tax on income from other source	1,963,298,540	20%	392,659,708	193,713,111
Tax on excess perquisite	6,046,786	20%	1,209,357	1,220,750
Tax on excess entertainment	4,664,361	20%	932,872	693,774
<b>Current tax</b>			<b>1,045,224,166</b>	<b>837,804,390</b>
Excess tax liability due to non compliance of dividend payment for FY 2021-22			<b>105,097,752</b>	-
<b>Current Tax expense</b>			<b>1,150,321,918</b>	<b>837,804,390</b>
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 is providing minimum tax following sec 163 of ITA-2023 and therefore, the company did not disclose the reconciliation.				
<b>31.2 Calculation of deferred tax expense/(income)</b>				
<b>Deferred tax liability</b>				
Carrying amount of property, plant & equipment excluding permanent differences			178,810,813,510	139,225,954,773
Less: Tax base including unabsorbed depreciation			(131,168,212,734)	(94,807,037,913)
<b>Taxable temporary difference</b>	(A)		<b>47,642,600,776</b>	<b>44,418,916,860</b>
<b>Deferred tax asset</b>				
Provision for gratuity as per accounts			2,214,499,534	3,189,307,332
Less: Tax base			(1,059,107,902)	(1,516,345,939)
<b>Deductible temporary difference</b>	(B)		<b>1,155,391,632</b>	<b>1,672,961,393</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>Deferred tax liability</b>			
Interest receivable		80,412,644	79,400,385
Less: Tax base		-	-
<b>Taxable temporary difference (C)</b>		<b>80,412,644</b>	<b>79,400,385</b>
<b>Foreign exchange rate fluctuation loss</b>			
Unrealized Fluctuation loss as per Accounts		17,991,944,792	5,357,967,275
Less: Realized fluctuation loss as per tax base		(493,291,826)	(112,555,466)
<b>Deductible temporary difference (D)</b>		<b>17,498,652,966</b>	<b>5,245,411,809</b>
<b>Net taxable/(deductible) temporary differences (E) = (A-B+C-D)</b>		<b>29,068,968,822</b>	<b>37,579,944,043</b>
Deferred tax liability as on 30 June 2023 (E X 20%)		5,813,793,765	7,515,988,809
Less: Deferred Tax Liability recognised as on 30 June 2022		(7,515,988,809)	(8,230,428,648)
<b>Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences</b>		<b>(1,702,195,044)</b>	<b>(714,439,840)</b>
<b>31.3</b>	<b>Deferred Tax expenses/(income) related to the actuarial gain/(loss) of gratuity</b>	<b>21,279,476</b>	<b>-</b>
<b>32.</b>	<b>Earnings per share</b>		
	Net profit/(loss) after tax	(6,265,739,063)	1,212,389,153
	Weighted-average number of ordinary shares outstanding during the period	712,726,991	712,726,991
	Potential ordinary shares	201,080,000	201,080,000
	<b>Earnings per share (EPS) - Basic (Note 32.2) (restated)</b>	<b>(8.79)</b>	<b>1.70</b>
	<b>Earnings per share (EPS) - Diluted</b>	<b>(6.86)</b>	<b>1.33</b>
<b>32.1</b>	Number of ordinary shares beginning of the year	712,726,991	712,726,991
	Number of ordinary shares issued during the year	-	-
		<b>712,726,991</b>	<b>712,726,991</b>
<b>32.2</b>	Basic EPS of the financial year ended 2022-2023 and 2021-2022 are BDT (8.79) and 1.70 respectively. The total income of the Company has increased by 8.48% equivalent to BDT 2,060,965,651 and the total expenses of the Company has increased by 41.31% equivalent to BDT 9,539,093,866 in comparison to the previous financial year. It results in a decrease in net income by BDT 7,478,128,216. On the other hand, the weighted-average number of ordinary shares has remained unchanged in comparison to the previous financial period. Hence Basic EPS has decreased by BDT 10.49.		
<b>33.</b>	<b>Reconciliation of cash flow from operating activities using indirect method with cash flow from operating activities using direct method:</b>		
	<b>Cash flows from operating activities</b>		
	<b>Net (loss)/profit after tax (as reported)</b>	<b>(6,265,739,063)</b>	<b>1,212,389,153</b>
	Income tax (expense)/income	(551,873,126)	123,364,550
	<b>(Loss)/profit before income tax</b>	<b>(6,817,612,189)</b>	<b>1,335,753,703</b>
	Finance income (non operating income)	(688,465,127)	(465,310,241)
	Depreciation	8,564,730,368	6,987,954,763
	Interest expenses	5,533,347,137	4,457,927,879
	Foreign exchange loss	12,746,532,982	5,357,967,275
	Amortization of grant	(56,502,911)	(4,913,227)
	<b>Operating profit before working capital changes</b>	<b>19,282,030,259</b>	<b>17,669,380,152</b>



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Changes in working capital:</b>		
<b>Adjustments for increase in operating assets:</b>	<b>(5,161,312,912)</b>	<b>(7,136,803,725)</b>
Accounts receivable	(2,410,709,650)	(1,506,420,560)
Advances and deposits	(872,854,944)	(4,156,709,796)
Inventory	(1,877,748,318)	(1,473,673,368)
<b>Adjustments for increase/(decrease) in liabilities:</b>	<b>1,073,847,590</b>	<b>(2,252,722,585)</b>
Liability for expenses	(26,768,911)	712,911,559
Liability for other finance	1,618,186,263	(1,744,142,905)
Deferred liability-gratuity	(517,569,761)	(1,221,491,238)
<b>Adjustments for increase in liabilities and assets which are not related to net cash flows for operating activities</b>	<b>2,259,831,638</b>	<b>3,999,491,969</b>
Adjusted of inventory	1,239,613,375	8,478,835
Advance given/adjusted by projects (WIP)	(2,423,083,237)	2,187,193,786
AIT included in advance and deposits	3,335,891,861	1,832,286,302
Non cash adjustment in accounts receivable	-	(63,723,284)
Non cash adjustment in liability for other finance	106,397,381	-
Increase in interest receivable (note 8.2)	1,012,259	35,256,330
<b>Cash generated from operation</b>	<b>17,454,396,576</b>	<b>12,279,345,813</b>
Interest paid	(2,531,392,438)	(2,232,566,025)
Income taxes paid	(3,440,989,613)	(1,832,286,302)
<b>Net cash flow from operating activities</b>	<b>11,482,014,524</b>	<b>8,214,493,486</b>
<b>Net operating cash flow per share (NOCFPS) (note 33.1)</b>	<b>16.11</b>	<b>11.53</b>
<b>33.1 Net operating cash flow per share (NOCFPS) in this year stands to Tk. 16.11. It has increased by Tk. 4.58 in comparison to previous year. The main reasons for this deviation are the decrease in payment to suppliers, contractors and employees by Tk. 4,274,781,681 and the increase in collection from customers by Tk. 178,399,327.</b>		
<b>33.1.1 Cash receipts from customers:</b>		
Opening balance of accounts receivable	9,222,386,457	8,071,292,183
Sales revenue (as reported)	24,401,484,736	23,362,628,859
Adjustments:		
Prior year adjustment	-	(63,723,284)
	33,623,871,193	31,370,197,758
Closing balance of accounts receivable	(11,623,442,913)	(9,548,168,805)
<b>Cash received from customer during the year</b>	<b>22,000,428,280</b>	<b>21,822,028,953</b>
<b>33.1.2 Cash paid to suppliers, contractors and employees (rearranged):</b>		
<b>Opening balance of current liabilities</b>	<b>14,035,771,751</b>	<b>16,288,494,332</b>
Liability for expenses	2,122,046,925	1,409,135,366
Liability for other finance	10,240,763,433	11,984,906,335
Deferred liability-gratuity	1,672,961,393	2,894,452,631
<b>Opening balance of current assets</b>	<b>(41,849,856,655)</b>	<b>(36,188,772,348)</b>
Advances and deposits	(37,616,997,377)	(33,460,287,580)
Inventory	(4,232,859,279)	(2,728,484,768)
<b>Expenses incurred during the year:</b>	<b>14,902,515,346</b>	<b>13,162,783,664</b>
Transmission expenses	14,125,666,440	12,356,119,704
Administrative expenses	776,848,906	739,038,180
Contribution to WPPF	-	67,625,780

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Closing balance of current liabilities</b>	<b>(15,109,619,341)</b>	<b>(14,035,027,437)</b>
Liability for expenses	(2,095,278,014)	(2,121,292,981)
Liability for other finance	(11,858,949,696)	(10,240,773,064)
Deferred liability-gratuity	(1,155,391,632)	(1,672,961,392)
Provision for Tax		
Deferred tax liability		
<b>Closing balance of current assets</b>	<b>44,600,459,918</b>	<b>41,810,676,672</b>
Advances and deposits	38,489,852,320	37,616,997,376
Inventory	6,110,607,597	4,193,679,296
<b>Adjustment to reconcile cash payment for operating expenses</b>	<b>(10,823,549,748)</b>	<b>(11,007,651,931)</b>
Depreciation expenses	(8,564,730,368)	(6,988,171,843)
Adjusted to advance paid for projects (WIP)	2,423,083,237	(2,187,193,786)
AIT included in advance and deposits	(3,335,891,861)	(1,832,286,302)
Non cash adjustment in liability for other finance	(106,397,381)	-
Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant and machineries in previous years.	(1,239,613,375)	-
<b>Cash paid to suppliers, contractors, employees during the year</b>	<b>5,755,721,271</b>	<b>10,030,502,952</b>
<b>33.2 Income tax/AIT paid during the year</b>		
Closing balance of AIT (Note 9.1.1)	16,999,948,699	13,664,056,838
Less: Opening balance of AIT (Note 9.1.1)	(13,664,056,838)	(11,831,770,536)
Add: Paid excess tax amount due to non compliance	105,097,752	-
	<b>3,440,989,613</b>	<b>1,832,286,302</b>
<b>33.3 Investment to PPE and CWIP</b>		
Assets purchase during the year (note 33.3.1)	1,023,965,753	2,065,150,337
Invest in CWIP during the year (note 33.3.2)	90,731,577,154	68,094,088,970
	<b>91,755,542,907</b>	<b>70,159,239,307</b>
<b>33.3.1 Assets purchase during the year</b>		
Change in property plant & equipment	50,407,562,604	23,713,687,827
Non cash adjustment (WIP to FA)	(49,383,596,851)	(21,657,016,330)
Non cash adjustment	-	8,478,840
	<b>1,023,965,753</b>	<b>2,065,150,337</b>
<b>33.3.2 Invest in CWIP during the year</b>		
Addition during the year	112,856,310,935	73,499,724,554
Less: Fluctuation loss included in WIP (note-5.1)	(13,019,419,181)	(3,181,554,356)
Add: Advance paid for projects under construction	(2,423,083,237)	2,187,193,785
Less: IDC included in CWIP after adjustment	(6,912,766,102)	(4,411,275,013)
Non cash adjustment	230,534,740	-
	<b>90,731,577,154</b>	<b>68,094,088,970</b>
<b>33.4 Receipt of Grant from SIDA, KFW &amp; ADB</b>		
Grant received from KFW during the period	19,679,100	78,461,169
Grant received from ADB during the period	4,392,404	-
	<b>24,071,504</b>	<b>78,461,169</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>33.5</b>	<b>Long term loan received during the period</b>		
	ADB loan	9,159,283,957	6,516,638,092
	GoB loan	16,792,863,207	6,951,436,296
	KFW loan	3,209,019,441	3,237,035,161
	JICA loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103	2,127,845,935	10,704,949,644
	IDA loan (No 4508, 53810, 61770 & 60100)	7,063,311,229	5,692,121,442
	IDB loan BD-0172	1,947,321,564	1,409,587,512
	Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)	14,893,443,843	14,373,159,758
	GCL Loan 2019/1 (673) for G to G project	7,787,409,797	654,412,001
	EXIM Bank India Loan(Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL project)	8,176,573,078	2,583,379,876
	AIIB Loan L0088A BD (ESPNCA project)	900,425,969	437,993,772
	AIIB Loan L0272A (DWZTGE project)	636,488,884	504,362,442
		<b>72,693,986,902</b>	<b>53,065,075,996</b>
<b>33.6</b>	<b>Repayment of long term loan</b>		
	ADB loan	1,728,540,280	1,203,494,722
	GoB loan	918,743,025	1,994,085,556
	SIDA loan	16,346,272	16,346,272
	KFW loan	469,228,833	123,531,664
	Danida loan	62,862,940	62,862,940
	NDF loan	45,640,600	45,640,600
	JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103	194,547,693	277,666,859
	EDCF loan	583,864,552	-
	HSBC loan	1,797,262	17,985,088
	Energy Pac Eng. Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TLP	-	135,969,498
		<b>4,021,571,456</b>	<b>3,877,583,199</b>
<b>33.7</b>	<b>Dividend paid during the year</b>		
	Dividend declared	178,173,524	1,425,453,982
	Decrease in unclaimed dividend	173,410	28,265,668
		<b>178,346,934</b>	<b>1,453,719,650</b>

**34 Related party transactions**

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

Name of the party	Nature of relationship	Nature of transaction	Opening Balance Dr./(Cr.)	Transactions during the year		Receivable/ (payable) as at 30 June 2023
				Dr.	Cr.	Dr./(Cr.)
			BDT	BDT	BDT	BDT
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Majority shareholder	Transmission charge	5,161,958,013	3,124,162,688	1,323,852,164	<b>6,962,268,537</b>

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

## Amount in Taka

30 June 2023

30 June 2022

**Statement of gross salary and other benefits to managing director and full time directors for FY 2022-23:**

Sl. no.	Name of employees	Designation of employees	Basic pay	Accommodation allowance	Festival bonus	Incentive bonus	Others benefits*	Total
1	Golam Kibria	Managing Director	1,771,740	885,870	-	236,600	1,083,232	3,977,442
2	A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed	Managing Director	164,977	89,070	175,000	-	85,221	514,268
3	Ajay Kumar Chakraborty	Executive Director (P&A)	896,238	448,119	-	-	150,571	1,494,928
4	Md. Anowarul Islam	Executive Director (Finance)	687,700	343,850	137,540	-	104,970	1,274,060
5	Md. Yeakub Elahi Chowdhury	Executive Director (P&D)	1,866,150	933,075	169,650	203,900	1,000,068	4,172,843
6	Md. Masoom Alam Bokshi	Executive Director (O&M)	1,957,440	978,720	326,240	196,050	941,818	4,400,268
<b>Total</b>			<b>7,344,245</b>	<b>3,678,704</b>	<b>808,430</b>	<b>636,550</b>	<b>3,365,880</b>	<b>15,833,809</b>

\*Other benefits include CPF contribution by company, Honararium, WPPF, Leave encashment, Bangla Nabobarsho Allowance, Electricity Allowance, Entertainment allowance, Charge Allowance, Education Allowance, Medical Allowance/Reimbursement.

**35 Number of employees**

The total number of employees of the Company as at 30 June were as follows:

i) Remuneration up to Taka 3,000 per month	-	-
ii) Remuneration above Taka 3,000 per month	3,293	3,387
	<b>3,293</b>	<b>3,387</b>

**36 Approval of the Financial Statements**

The financial statements were approved by the Board of Directors on 08 November 2023.

**37 Event after the reporting period**

a) The Board of Directors in its meeting held on 08 November 2023 recommended cash dividend @ 10% per share without sponsor shareholder for the year 2022-23 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

b) The unsettled foreign currency liabilities are settled up to 30 September 2023 at the following rate:

	BDT
Exchange rate of USD	110.5000
Exchange rate of SEK	10.0519
Exchange rate of EURO	116.8427
Exchange rate of JPY	0.7414
Exchange rate of CNY	15.148

**38 Financial risk management**

International Financial Reporting Standard (IFRS) 7: Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the Company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures, and systems are reviewed regularly to reflect changes in market



	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022

conditions and the Company's activities. This note presents information about the Company's exposure to each of the following risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risks, and the Company's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- a) Credit risk
- b) Liquidity risk
- c) Market risk

### 38.1 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from Banks and customers, etc.

Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis.

In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, aging profile, etc. Accounts receivable are related to transmission/wheeling charge of electricity and optical fiber charge.

The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position.

#### a) Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	Notes		
Accounts and other receivables			
Receivable from transmission and optical fibre charge	8.1	11,623,442,913	9,222,386,457
Other Receivable		33,487,626	24,846,691
Interest receivable		80,412,644	79,400,385
Advance, deposit and prepayments	9	38,489,852,320	37,616,997,377
Investment in term deposit	6	4,250,000,000	3,990,000,000
Cash and bank balances	10	11,159,608,865	5,312,467,313
		<b>65,636,804,368</b>	<b>56,246,098,222</b>
<b>b) Ageing of receivables</b>			
Dues within 2 months	8.1	5,017,053,908	4,244,990,003
Dues over 2 months but less than 4 months	8.1	495,035,292	463,694,153
Dues over 4 months	8.1	6,111,353,713	4,513,702,301
		<b>11,623,442,913</b>	<b>9,222,386,457</b>

#### c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2023			
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
Accounts and other receivables	N/A	11,737,343,183	17.88%
Advance and deposit	N/A	38,489,852,320	58.64%
Cash and bank balances		11,159,608,865	17.00%
Investment in term deposit		4,250,000,000	6.48%
<b>Total</b>		<b>65,636,804,368</b>	<b>100.00%</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
		As on 30 June 2023	
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
<b>Cash and bank balances</b>			
<b>Cash in hand</b>		<b>1,047,446</b>	<b>0.01%</b>
<b>Cash at bank</b>		<b>11,158,561,419</b>	<b>99.99%</b>
Sonali Bank Limited	AAA	1,208,960,010	10.83%
GMD and other revenue offices with project	N/A	5,540,518,333	49.65%
Mercantile Bank Limited	AA	4,408,254,064	39.50%
Rupali Bank Limited	AAA	829,012	0.01%
<b>FDR</b>		<b>4,250,000,000</b>	<b>100.00%</b>
Brac Bank Limited-Shantinagar	AA1	50,000,000	1.18%
Southeast Bank Limited-Shyamoli	AA	100,000,000	2.35%
EXIM Bank Limited-Dhanmondi	AA-	50,000,000	1.18%
EXIM Bank Limited-Head Office Corporate	AA-	50,000,000	1.18%
Brac Bank Limited-Badda	AA1	50,000,000	1.18%
Trust Bank Limited-Millennium Corporate	AA2	50,000,000	1.18%
EXIM Bank Limited-Mohakhali DOHS	AA-	50,000,000	1.18%
EXIM Bank Limited-Gulshan Mohila	AA-	50,000,000	1.18%
Brac Bank Limited-Banasree/ Tejgaon	AA1	50,000,000	1.18%
Brac Bank Limited-Panthapath	AA1	50,000,000	1.18%
Brac Bank Limited-Bashabo	AA1	50,000,000	1.18%
Brac Bank Limited-Badda	AA1	50,000,000	1.18%
Mutual Trust Bank-Arshinagar	AA	50,000,000	1.18%
Mutual Trust Bank-Dhanmondi	AA	50,000,000	1.18%
NCC Bank Ltd.-Dilkusha	AA	50,000,000	1.18%
Dhaka Bank Ltd.-Gulshan Corporate	AA	50,000,000	1.18%
Mercantile Bank Ltd.-Aftabnagar	AA	1,600,000,000	37.65%
One Bank Ltd.-Banasree	AA	50,000,000	1.18%
IFIC Bank Ltd.-Federation	AA	50,000,000	1.18%
Rupali Bank Limited-Rupali Sadan Corporate	A-(AAA)	200000000	4.71%
Sonali Bank Limited-Rampura	AAA	500000000	11.76%
Sonali Bank Limited-Badda	AAA	1000000000	23.53%

### 38.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity (cash and cash equivalents) is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalents to meet expected operational expenses, including financial obligations through the preparation of the cash flow forecast, based on the timeline of payment of financial obligations and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payments within due dates.

In extremely stressed conditions, the Company may get support from the Government of Bangladesh and its sponsor shareholder BPDB in the form of loan and equity.

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022

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	4,552,418,251	June 2024	3%~12%	4,552,418,251	-	4,552,418,251
Current Portion of Interest Payable	-	June 2024	3%~12%	-	-	-
Liabilities for expenses	2,095,278,014	June 2024	N/A	2,095,278,014	-	2,095,278,014

### 38.3 Market risk

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

#### a) Currency risk

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

#### Exposure to currency risk

##### Foreign currency monetary liabilities

##### Liabilities (long term loan)

	30 June 2023	30 June 2022
	USD	USD
Asian Development Bank	960,164,568	892,707,717
Economic Development Co-operation Fund	81,741,037	87,579,683
International Development Association	117,789,696	117,090,695
Exim Bank	478,205,142	261,047,232
AIIB Loan	24,963,644	10,280,033
Islamic Development Bank	102,130,086	83,597,472
	<b>1,764,994,172</b>	<b>1,452,302,833</b>
	EURO	EURO
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	137,859,389	112,905,296
Danish International Development Agency	4,848,494	5,401,000
Nordic Development Fund	3,405,347	3,806,486
International Development Association	155,010,057	89,876,417
	<b>301,123,287</b>	<b>211,989,199</b>
	SEK	SEK
Swedish International Development Co-operation Agency	<b>17,113,031</b>	<b>18,700,975</b>
	JPY	JPY
Japan International Co-operation Agency	<b>54,979,185,078</b>	<b>65,666,237,373</b>
	CNY	CNY
Exim Bank China	<b>1,573,893,131</b>	<b>1,047,952,857</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Net exposure</b>		
The following significant exchange rates are applied during the year:		
Exchange rate of USD	106.0000	93.4500
Exchange rate of SEK	9.9570	9.1384
Exchange rate of EURO	116.4728	97.5898
Exchange rate of JPY	0.7471	0.6842
Exchange rate of CNY	14.7713	13.9336

**b) Interest rate risk**

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

**i) Profile**

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

**Fixed rate instrument**

Financial asset	4,250,000,000
Financial liability	406,226,673,120

**Variable rate instrument**

Financial asset	Nil
Financial liability	Nil

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

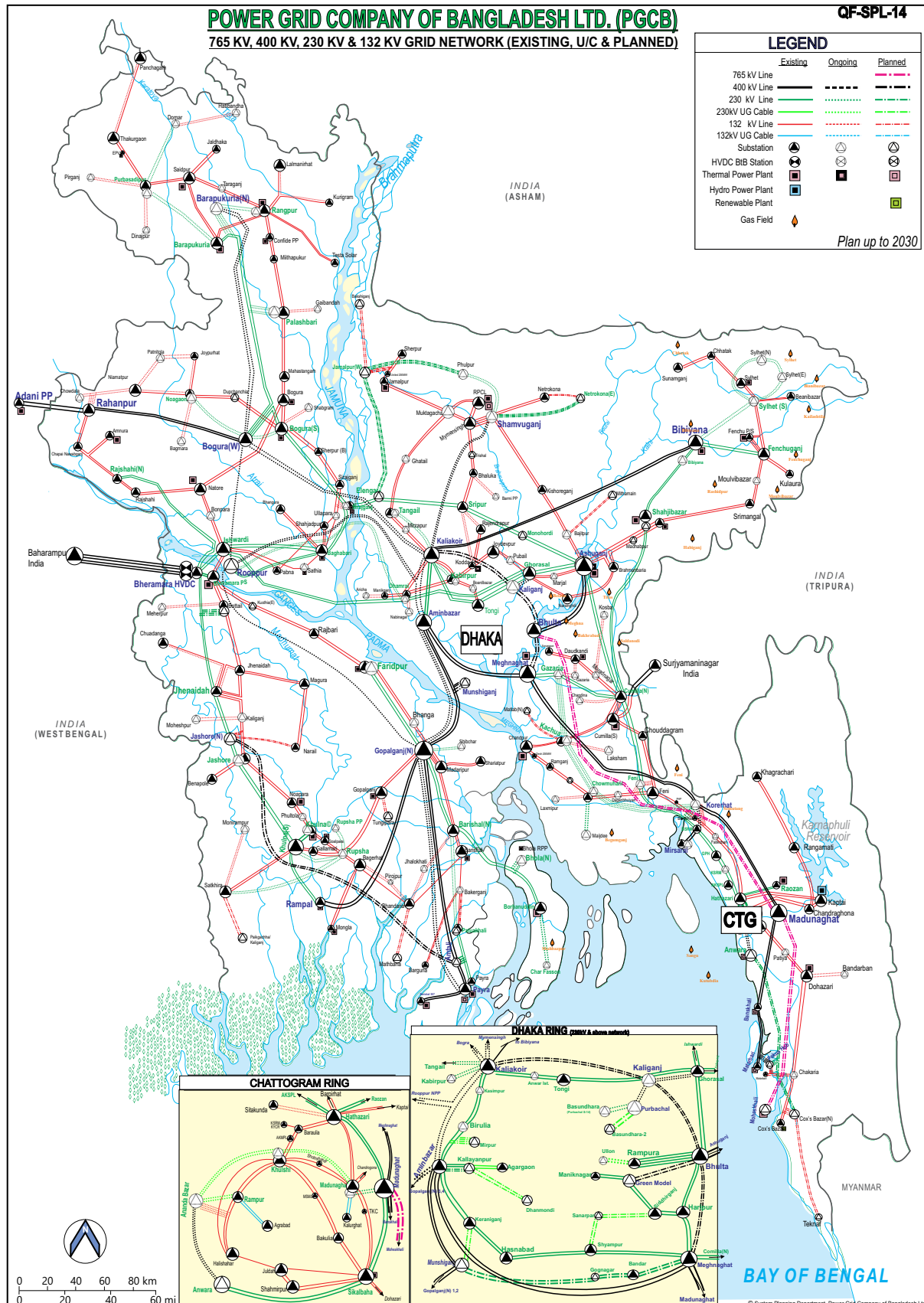
Being no variable rate instruments, sensitivity analysis has not been presented.

**39 Contingencies**

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



Financial ratios:		2022-23	2021-22
<b>i) Return on average property, plant and equipment</b>			<b>Restated</b>
$\frac{\text{Profit before interest, other financial expenses, \& tax}}{\text{Average net property, plant and equipment}} \times 100$			
$\frac{11,462,267,930}{173,699,787,127} \times 100 =$		<b>6.60%</b>	<b>7.69%</b>
<b>ii) Debt services coverage ratio</b>			
$\frac{\text{Net profit before depreciation, interest \& other financial expenses}}{\text{Debt service requirement}}$			
$\frac{20,578,871,424}{21,544,234,999} =$		<b>0.96 times</b>	<b>1.42 times</b>
<b>iii) Current ratio</b>			
$\frac{\text{Current assets}}{\text{Current liabilities}}$			
$\frac{71,747,411,965}{22,484,810,506} =$		<b>3.19</b>	<b>3.14</b>
<b>iv) Quick ratio</b>			
$\frac{\text{Quick assets}}{\text{Quick liabilities}}$			
$\frac{65,636,804,368}{22,484,810,506} =$		<b>2.92</b>	<b>2.92</b>
<b>v) Debt-equity ratio</b>			
$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}}$			
$\frac{406,226,673,120}{113,659,134,710} =$		<b>78 : 22</b>	<b>77 : 23</b>
<b>vi) Accounts receivable to sales</b>			
$\frac{\text{Average Accounts receivables}}{\text{Average monthly revenue}}$			
$\frac{10,422,914,685}{2,033,457,061} =$		<b>5.13 months</b>	<b>4.37 months</b>
<b>vii) Net operating cash flow per share</b>			
$\frac{\text{Net operating cash flow}}{\text{Number of shares}}$			
$\frac{11,482,014,524}{712,726,991} =$		<b>BDT 16.11</b>	<b>BDT 11.53</b>
<b>viii) Price earning ratio</b>			
$\frac{\text{Market price per share}}{\text{Earning per share}}$			
$\frac{52.40}{-8.79} =$		<b>-5.96</b>	<b>33.45</b>
<b>ix) Operating expenses to revenues</b>			
$\frac{\text{Operating expenses}}{\text{Revenues}}$			
$\frac{14,902,515,346}{24,401,484,736} =$		<b>61.07%</b>	<b>56.07%</b>
<b>x) Net asset value (NAV)</b>			
		<b>2022-23</b>	<b>2021-22</b>
		<b>BDT</b>	<b>BDT</b>
Current asset		71,747,411,965	60,478,957,501
Non Current Asset		475,163,054,109	371,087,121,163
Total assets (A)		546,910,466,074	431,566,078,664
Current liabilities		22,484,810,506	19,248,660,088
Long term liability		410,766,520,858	317,353,538,949
Total Liabilities (B)		433,251,331,364	336,602,199,037
Net asset value (A-B)		113,659,134,710	94,963,879,627
Net asset value Per Share		159.47	133.24



Note. \_\_\_\_\_



**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: +88-02-226600936-39, Fax: +88-02-226600925  
E-mail: info@pgcb.gov.bd, www.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 27<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, 10 February 2024 at 11:00 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 27<sup>th</sup> 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.







“

স্মার্ট গ্রিডের সন্নিবেশ  
স্মার্ট বাংলাদেশ

”

”



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: +88-02-226600936-39, Fax: +88-02-226600925

E-mail: [info@pgcb.gov.bd](mailto:info@pgcb.gov.bd), [www.pgcb.gov.bd](http://www.pgcb.gov.bd)