



শেখ হাসিনার  
উদ্যোগ  
ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ



# ANNUAL REPORT 2019-2020



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



# ANNUAL REPORT 2019-2020



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



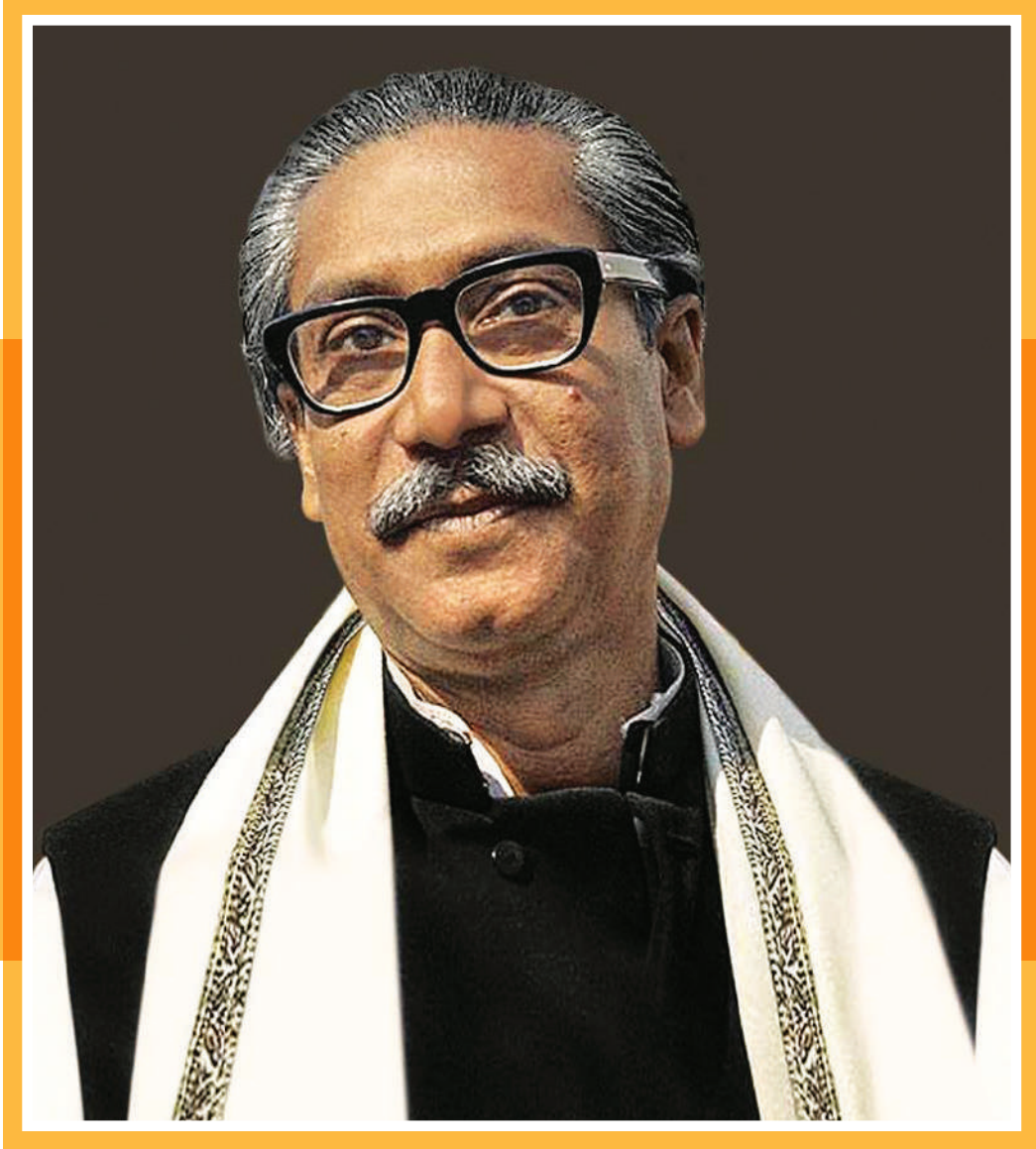
## VISION

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

## MISSION

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





মুজিববর্ষে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান  
ও তাঁর পরিবারের শহীদ সদস্যদের প্রতি

**বিনম্র শ্রদ্ধা**

# মুজিববর্ষে পিজিসিবি'র গৃহীত কর্মোদ্যোগ

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী সুষ্ঠুভাবে উদযাপনের লক্ষ্যে পিজিসিবি নিম্নোক্ত কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে

কর্মপরিকল্পনা এবং সরকারি নির্দেশনা বাস্তবায়নের লক্ষ্যে পিজিসিবি একটি মূল কমিটি এবং পাঁচটি উপকমিটি গঠন করেছে।

## শতভাগ বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম বাস্তবায়ন সংক্রান্ত

- ক) ২০২০ সালের মধ্যে দেশব্যাপী শতভাগ বিদ্যুতায়নের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা;
- খ) বৈদ্যুতিক সরঞ্জামাদির Standard Specification তৈরীর উদ্যোগ গ্রহণ;
- গ) বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষেত্রে সিস্টেম লস রোধে কার্যকরী পদক্ষেপ গ্রহণ;
- ঘ) বিদ্যুৎ বিভাগের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;

## উৎকর্ষতা এবং উদ্ভাবনী কর্মকান্ড সংক্রান্ত

- ক) মুজিব বর্ষকে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক 'সেবা বর্ষ' হিসেবে ঘোষণার প্রেক্ষিতে সে অনুযায়ী কার্যক্রম সম্পাদন করা;
- খ) বৈদ্যুতিক খাতে দেশে ও বিদেশে দক্ষ জনশক্তির চাহিদা পূরণকল্পে বৈদ্যুতিক কর্মপেশায় দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার জন্য 'মুজিব বর্ষে' প্রশিক্ষণ কর্মসূচির মাধ্যমে ন্যূনতম ২১০ জন বেকার যুবককে মানব সম্পদে রূপান্তর করা;
- গ) বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী উদযাপনের লক্ষ্যে তৈরিকৃত কেন্দ্রীয় ওয়েবসাইটের সঙ্গে পিজিসিবি'র লিংক স্থাপন;
- ঘ) বিদ্যুৎ বিভাগের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;

## আমার গ্রাম আমার শহর, কার্যক্রম বাস্তবায়ন সংক্রান্ত

- ক) আমার গ্রাম-আমার শহর বিষয়বস্তুকে সামনে রেখে মন্ত্রণালয় কর্তৃক নির্বাচিত মডেল গ্রামের উন্নয়ন কর্মকান্ড পূর্ণাঙ্গরূপে বাস্তবায়নে গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ;
- খ) অংশগ্রহণমূলক সম্পাদিত কর্ম-মূল্যায়ন পদ্ধতির প্রবর্তন ও বাস্তবায়ন। কর্মক্ষেত্রে সফলতার জন্য বঙ্গবন্ধু Service Excellence Award প্রদান এবং সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;
- গ) বিদ্যুৎ বিভাগের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;

## গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন সংক্রান্ত

- ক) গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন ও গ্রাহকদের ভোগান্তি লাঘবে অভিযোগ গ্রহণ ও প্রতিকার ব্যবস্থাপনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন;
- খ) সেবা গ্রহীতাদের অভিযোগ গ্রহণের জন্য একটি হট লাইন নম্বর প্রবর্তন;
- গ) বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক সরবরাহকৃত সেবা সম্পর্কিত বঙ্গবন্ধুর বিভিন্ন বক্তৃতা ও উদ্ধৃতি এবং বিদ্যুৎ শাস্রয় ও দুর্ঘটনা প্রতিরোধে করণীয় সম্পর্কে সচেতন করার লক্ষ্যে ফ্লাইয়ার্স/লিফলেট বিতরণ এর প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;
- ঘ) বিদ্যুৎ বিভাগের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ;

## টেকসই ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি এবং গ্রাহক সচেতনতা সংক্রান্ত

- ক) বিদ্যুৎ বিভাগের সাথে সমন্বয় করে সেমিনার, সভা, স্থানীয় ও আন্তর্জাতিক প্রিন্ট/ইলেকট্রনিক এবং সোশ্যাল মিডিয়ায় প্রচার;
- খ) বঙ্গবন্ধুর সোনার বাংলা বিনির্মাণে বিদ্যুতের ভূমিকা এবং টেকসই উন্নয়নে বিদ্যুৎ শাস্রয় ও বিদ্যুতের যৌক্তিক ব্যবহারের লক্ষ্যে প্রচারনামূলক কার্যক্রম;
- গ) দেশের প্রতিটি গ্রিড উপকেন্দ্রের প্রবেশ দ্বারে বঙ্গবন্ধুর সেবা সম্পর্কিত বক্তব্য ও উক্তিসমূহ ইলেকট্রনিক বোর্ড স্থাপনের মাধ্যমে প্রচারের ব্যবস্থাকরণ;
- ঘ) 'মুজিব বর্ষ' পালন উপলক্ষ্যে জরুরী বিদ্যুৎ কাজে ব্যবহৃত সকল যানবাহনে সেবা বর্ষের পৃথক লোগো ব্যবহার ও সজ্জিতকরণ;
- ঙ) বিদ্যুৎ বিভাগের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সাথে সমন্বয় করে প্রয়োজনীয় অন্যান্য কার্যক্রম গ্রহণ।

# CONTENTS

PARTICULARS	PAGE NO.
Notice of the 24th Annual General Meeting	07
Current Board of Directors	09-15
Board of Directors (2019-2020)	16-17
Current Top Management	18
PGCB at a glance	19
Value Added Statement	20
PGCB Five Years Review	21
Directors Report (Bangla)	23-54
Directors Report (English)	55-89
Management Discussion & Analysis	90-91
Grid Map	92
Memorable Events	93-96
Audit Committee Report	97
Nomination & Remuneration Committee Report	98
Corporate Governance	99-110
Declaration by CEO and CFO	111
Auditor's Report	113-163
Auditor's & Bankers	164
Proxy Form	167

**BUREAU VERITAS**  
Certification



## POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

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

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

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

Standard

### ISO 9001:2015

Scope of certification

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

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

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

Recertification Audit date: **15 February 2017**

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

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

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

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



0008

Certification body  
address:

5th Floor, 66 Prescott Street, London, E1 8HG, United Kingdom.

Local office:

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

Pg 1 of 12

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



## ২৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার হোল্ডারগণের ২৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৬ জানুয়ারী, ২০২১ খ্রিঃ, শনিবার, সকাল ১০:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালী নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবেঃ

### আলোচ্যসূচীঃ

- ১) ৩০ জুন, ২০২০ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানির নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;
- ২) ৩০ জুন, ২০২০ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন করা;
- ৩) কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;
- ৪) কোম্পানির পদত্যাগকারী স্বতন্ত্র পরিচালকের স্থলে নতুন স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের অনুমোদন করা;
- ৫) আগামী ৩০ জুন, ২০২১ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা এবং
- ৬) আগামী ৩০ জুন, ২০২১ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) Corporate Governance Code Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

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

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে



(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)

কোম্পানি সচিব, অতিরিক্ত দায়িত্ব

### দৃষ্টব্যঃ

- ১) উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ছিল ২৬ নভেম্বর ২০২০ খ্রিঃ। রেকর্ড ডেট -এ কোম্পানির যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের নাম মেম্বার রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় ভার্চুয়ালী সংযুক্ত থাকার জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২) কোম্পানির সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় সংযুক্ত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ ও স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু করার কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, পিজিসিবি ভবন, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩) বিএসইসি নোটিফিকেশন নং-এসইসি/এসআরএমআই/০৪-২৩১/৯৩২ তারিখঃ ২৪ মার্চ ২০২০ খ্রিঃ অনুসারে বর্তমান কোভিড-১৯ মহামারী পরিস্থিতিতে আসন্ন ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালী অনুষ্ঠিত হবে।
- ৪) ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত হওয়া, ভোটিং ও প্রশ্ন/মতামত প্রদানের জন্য <http://powergrid24agm.digitalagmbd.net> লিংকে ভিজিট করতে হবে (বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু হওয়ার ৭২ ঘন্টা পূর্বে ওয়েব পেজটি চালু হবে)।
- ৫) সম্মানিত পরিচালকগণের প্রতিবেদন ও বহিঃ নিরীক্ষকদের 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।
- ৬) সকল সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণকে তাঁদের বিও হিসাবের তথ্যাদি (ই-মেইল, ই-টিন নম্বর, ফোন/মোবাইল নম্বর, যোগাযোগের ঠিকানা) হালনাগাদ করার জন্য অনুরোধ করা হলো। উল্লেখ্য যে, আয়কর আইন অনুযায়ী যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের বিও হিসাবে ই-টিন নম্বর (১২ ডিজিট) থাকবে না তাঁদের লভ্যাংশ হতে ১৫% হারে আয়কর কর্তন করা হবে।
- ৭) মার্জিন লোন প্রদানকারী ডিপিরদেরকে সংশ্লিষ্ট শেয়ারমালিকগণের নাম, বিও হিসাব নম্বরসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি (শেয়ার সংখ্যা, মোট লভ্যাংশের পরিমাণ, উৎসে কর্তনকৃত আয়কর, নিট লভ্যাংশের পরিমাণ) ছক আকারে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্বে কোম্পানির শেয়ার বিভাগে প্রেরণ অথবা [share.cs@pgcb.gov.bd](mailto:share.cs@pgcb.gov.bd) ই-মেইলে প্রেরণ করার জন্য অনুরোধ করা হলো।

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



REF: 4098158/225  
DATE: 11/04/2018

## Attestation

### Awarded to

## POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

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

*The above organization has been audited in accordance with the requirements of the standards detailed below.*

Standards

**BS OHSAS 18001:2007**

Scope of Supply

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

*Power Grid Company of Bangladesh Limited has completed the both Stage-1 & Stage-2 audits as a process of certification. The original certificate will be issued after the completion of certification process and will be handed over to Power Grid Company of Bangladesh Limited soon.*

*For Bureau Veritas (Bangladesh) Limited.*

Soheli Azad  
Country Manager

Commodities, Industry & Facilities Division  
Bureau Veritas (Bangladesh) Private Limited



*This declaration will be rendered invalid within six months (from the date of issue) as by this time the original certificate will be issued by Bureau Veritas.*

### Bureau Veritas (Bangladesh) Private Limited

Nur Empori, House-77 (Level-10),  
Road-11, Block-M, Banani, Dhaka-1213  
Bangladesh.  
Tel : +88 (02) 8836739-ISD, +88 (02) 8836765  
Tel/Fax : +88 (02) 8836740  
E-mail : bv.dhaka@in.bureauveritas.com  
Website : www.bureauveritas.com

The background of the slide features abstract, overlapping geometric shapes in shades of orange, red, and yellow, resembling stylized starbursts or crystalline structures. These shapes are layered over a photograph of a modern office interior.

# **CURRENT BOARD OF DIRECTORS**



## Dr. Ahmad Kaikaus

Principal Secretary to the HPM, Prime Minister's Office

Status in the board: Chairman, PGCB



Dr. Ahmad Kaikaus is currently performing as the Principal Secretary, Prime Minister's Office. He became a Director of PGCB on 14 February 2017 and taken over the responsibility of Chairman of the PGCB Board on 28 January 2020.

Before joining as Principal Secretary, Dr. Kaikaus was the Senior Secretary of Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Government of Bangladesh. He assumed the office of Secretary-in-Charge, Power Division on 15 December, 2016 and on 23 February, 2017 he took over the office of Secretary of the same division.

Being a career bureaucrat for around 35 years, Dr. Kaikaus served field administration, central government as well as international organization. In the field administration, he worked as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate and Upazila Nirbahi Officer. He also served on deputation in several organizations including Directorate of Accommodation, Department of Narcotics Control and Bangladesh Services Limited. At the ministerial level, Dr. Ahmad worked for the Ministry of Public Administration, Ministry of Post and Telecommunications, Economic Relations Division, Power Division as Additional Secretary and Bangladesh Energy and Power Research Council as Chairman. Dr. Kaikaus was the Deputy Chief of Party of the Policy Research and Strategy Support Program at the International Food Policy Research Institute (IFPRI). He was part-time faculty at Collin County Community College in Texas, USA and at the American International University, Bangladesh. He regularly attends as guest speaker at the Bangladesh Public Administration Training Centre, Bangladesh Civil Service Academy and University of Dhaka.

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

## Mr. Md. Habibur Rahman

Secretary, Power Division

Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

Status in the board : Director, PGCB



Md. Habibur Rahman, Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Joined as a Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd on November 20, 2020. Mr. Rahman joined the Bangladesh Civil Service (Administration) cadre in 1991 and belongs to the 10th batch. He started his career as an Assistant Commissioner in the Office of the Commissioner Rajshahi Division and subsequently posted in the Office of the Deputy Commissioner Natore and worked there as an Assistant Commissioner till February'93. Then he worked in the Refugee, Relief and Repatriation Commission at Cox's Bazar from March'93 to February'94. Then he was posted in the Office of the Deputy Commissioner Habiganj and went on to work as Assistant Commissioner (land) in Habiganj Sadar from April'94 to September'96. There after he worked as Assistant Director in the Bureau of Anti-Corruption from October'96 to November'98. Afterwards he was appointed as Assignment Officer in the Prime Minister's Office and worked there till September'01. As Senior Assistant Secretary he worked in Finance Division from January'03 to September'05 and in the Ministry of Education from February'06 to May'07. The high point of his career has been his long stint of more than fifteen years in the Finance Division. He was one of the early bunches of officers who steered the transition from traditional method of budget making to the Medium-Term Budget Framework (MTBF). There, he worked as Deputy Secretary (Budget-1), joint Secretary (Budget 1) before eventually being elevated to the position of Additional Secretary (Budget 1) and was the lynchpin of national budget preparation for more than a decade. He was also a Budget Specialist in the Financial Management Reform Programme and Deepening DMTBF and Strengthening Financial Accountability Project of the Finance Division. He has been teaching all areas pertaining to Public Financial Management at the Institute of Public Finance and most other training institutes and has been instrumental in developing a critical mass of Civil Servants steeped in Public Finance. Mr. Rahman earned his BSc. and MSc. in Applied Physics and Electronics from the University of Dhaka. He holds another Master degree in Economic Development Policy and Research from the University of Birmingham, UK. He also received training on Government Budget Management, Public Financial Management, Professional Development and Performance Management from India, Singapore, USA, UK and New Zealand. In addition, he attended numerous seminars, workshops, study tours and official visits at home and abroad. Mr. Rahman is a recipient of the prestigious Public Administration Award of 2017 for his outstanding contribution to public sector. Mr. Rahman hails from Bangakha village of Lakshmipur Sadar Upazila of Lakshmipur District. He is married and blessed with three daughters.

## Engr. Md. Belayet Hossain

Chairman, Bangladesh Power Development Board  
Status in the board : Director, PGCB



Engr. Md. Belayet Hossain, currently serving as the Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB), joined Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) as a Director on February 24, 2020. He assumed the responsibility of Chairman, BPDB on 13 February, 2020. He is the 37th Chairman of his organization. Before joining as Chairman, he was the Member (Generation) of BPDB. Mr. Md. Belayet Hossain was born in Madaripur on 1 February, 1963. He did his Bachelor of Science in Mechanical Engineering from BUET in 1984. Mr. Md. Belayet Hossain started his career in BPDB as an Assistant Engineer on 28 October, 1984. He worked at the Ghorasal 3rd & 4th Unit Extension Projects, Ghorasal Power Station, Siddhirganj Power Station, Tongi 80 MW Gas Turbine Power Station, Renewable Energy Research & Development Directorate. He was the Project Director of Pre-Payment Metering Project and Chief Engineer, Ghorashal Power Station and Chief Engineer, (P&D) in BPDB. Moreover, he worked in lien at a gas turbine power station under the Dubai Electricity & water Authority (DEWA). Currently he is the Member of the Board of Directors of North-West Power Generation Company Ltd., Bay of Bengal Power Company Ltd., Electricity Generation Company Ltd., Coal Power Generation Company Bangladesh Ltd., Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd., Bangladesh India Friendship Power Company Ltd., Bangladesh China Power Company Ltd.; Sembcorp North West Power Company Ltd., Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. and Bakhraabad Gas Distribution Company Ltd. He visited Russia, China, USA, Singapore, Thailand, India, Italy, Germany, Netherlands, Switzerland, France, Belgium etc. for training and professional purposes during his long career. He is married and blessed with four offspring.

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

Professor, Department of EEE, BUET  
Status in the board : Director, PGCB



A. B. M. Harun-ur-Rashid received B.Sc. in Electrical & Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) Dhaka, Bangladesh in 1984 and M.Sc. in Engineering from Oita University, Japan in 1988 and Ph.D. from The University of Tokyo, Japan in 1996. He has been serving as faculty member in the Department of Electrical & Electronic Engineering at BUET since 1996 where he was promoted as Professor in 2006. He also served as Design Engineer at the Tokyo Design Center of Texas Instruments Japan Ltd. between 1988-1993 where he worked on the research and development of Bi-CMOS process for mixed signal VLSI circuits. He was a Research Fellow at Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan between 2001 to 2003 where he demonstrated very small size integrated antenna with very high transmission gain achieved by proton implantation on a Si-substrate. Dr. Rashid is a senior member of IEEE. He was the president of IEEE Bangladesh Section in 2010, founding Secretary of IEEE Electron Device Society Bangladesh Chapter, and took the leadership in founding the IEEE Communication Society Bangladesh Chapter, joint IEEE EDS/SSCS Bangladesh Chapter and IEEE Women in Engineering affinity group of IEEE Bangladesh Section. Dr. Rashid received Japan Society for the Promotion of Science (JSPS) postdoctoral fellowship for conducting joint research with the Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan for 2 years between 2001-2003. He also Received Tokyu Foundation Fellowship for the first and second year of the Ph.D. Course (Oct 1993-Sept 1995) at the University of Tokyo and Received Rotary Yoneyama Fellowship for the 3rd Year of the Ph.D. Course (Oct 1995 -Sept 1996) at the University of Tokyo. He also received the Japanese Government Ministry of Science, Education, Culture and Sports (MONBUSHO) Scholarship from April 1986 - March 1988 to complete Master's degree in Electronic Engineering and from April 1985 - March 1986 to study the Japanese Language Courses. Dr. Rashid have published 55 technical papers in various peer reviewed national and international journals and conference proceedings. He hold Japanese patents EP1617475 awarded in January 2006 and KR 1020057019981 awarded in February 2006.

## Major General Moin Uddin (Retd.)

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board

Status in the board : Director, PGCB



Major General Moin Uddin (Retd.), is the Chairman of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB). He was born in a moderate Muslim family at Khusipur village under Dagonbhuiya upazila of Feni district on 02 January 1961. He is son of Late Abdus Salam Mia and Late Mahmuda Akter. He achieved his M.Sc Engineering in Electrical & Electronic from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET).

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

## Dr. Shahjahan Mahmood

Chairman, Bangladesh Communication Satellite Company Ltd.

Status in the board: Independent Director, PGCB



Dr. Shahjahan Mahmood comes with an experience of 24 years in the field of Communication Engineering, Corporate Governance, Acquisition Process, Technical Management, Policy Formulation and Implementation. Currently, he is working as the Chairman of Bangladesh Communication Satellite Company Limited (BCSCL) from 12 July, 2018. Before joining this position, he worked as the Chairman of Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission (BTRC) from October, 2015 to May, 2018. From 2012 to 2015, he was the Software Lead and then a Systems Engineer in the Program Office for the Acquisition and Modernization of a Surveillance System at US Marine Corps at Quantico Marine Base, VA, USA. From 2004 to 2012, he worked at the Naval Surface Warfare Center (NSWC), Indian Head, MD, USA on a wide variety of problems, such as safety analysis of weapons, health monitoring of solid propellant rockets, information assurance of computer networks. Before joining NSWC, he worked for 4 years at the Naval Research Lab, Washington, DC as a Systems Engineer in Electronic Warfare Branch and another 4 years at the Naval Air Warfare Center, Aircraft Division (NAWCAD), Patuxent River, MD in the Simulation and Stimulation Branch developing software for simulating IR and UAV sensors on aircrafts. He graduated from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET), Dhaka earning a 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 and trading companies, Colors & Stitches Ltd. and Sartorial Bangladesh Ltd. On a more personal level, Mr. Ahammad is a family man and tries to spend as much time possible with his two sons and wife, also an Advocate of the Supreme Court and a Barrister of Grey's Inn, UK. An avid explorer, he has traveled to numerous countries over the world. In his spare time, Mr. Ahammad loves to watch cricket and listen to music.

## Mr. Md. Nurul Alam

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



Mr. Md. Nurul Alam, Additional Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, has been appointed as one of the Directors of PGCB in 20th November 2020. He Joined the Power Division in April 2019 as Joint Secretary and recently being promoted as Additional Secretary. Prior to his joining as Joint Secretary of Power Division he served as the Director of Prime Minister's Office. Mr. Alam served as Director of CPGCBL from May 2019 to November 2020 and currently he is being appointed as Director of BIFPCL. Previously he worked as the Private Secretary to the Honorable State Minister for the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. During that tenure (2009-2013) he was appointed as Director of Dhaka Electricity Supply Company (DESCO) and Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL).

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

He is blessed with a daughter and a son.

## Mr. Istak Ahmmed Shimul

Chairman, DS Business point Ltd.

Status in the board: Independent Director, PGCB



Mr. Istak Ahmmed Shimul is a visionary and successful business entrepreneur of Bangladesh. He was born on 16 November, 1976 at Murardia, Madhukhali, Faridpur. Currently he is the Managing Director of 3i Asset Management Company Ltd. along with Chairman of DS business point Ltd. and Director of Bay Green Agro Industries Ltd. He is also a successful investor of the capital market in the country. Besides the business, he is involved in different social activities. He is the general secretary of the Haji Mohammad Mohsin Hall alumni association, University of Dhaka. Mr. Ahmmed passed the SSC from Madhukhali Pilot High School and HSC from Dhaka College. He obtained the BBA and MBA from Department of Marketing, University of Dhaka. His wife Mrs. Ireen Sultana who involved in teaching profession of a renowned public University. He is blessed with a son name Ishraq Tajwar Ahmed. Mr. Ahmmed visited many countries like USA, UK, Canada, Australia, India, Saudi Arabia, Kuwait, UAE and Turkey.

## Dr. Mahfuzul Hoque

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

Status in the board : Director, PGCB



Dr. Mahfuzul Hoque is a Professor of Accounting and Information Systems Department of Dhaka University. He joined the department in 1992 and promoted to a Professor at the department in 2008. He has served in several autonomous organizations successfully with true contribution in Bangladesh. He was the director (Learning and Professional Development) of the Institute of Chartered Accountant of Bangladesh (ICAB) from April 2011 to March 2014. He was the Secretary (in-charge) of the ICAB from February 2013 to March 2014. During the tenure he contributed in reformation through the policy planning at ICAB. He is the Director of Master of Accounting in Taxation (MAT) from July 2019 - Till to Date. Before being the director of MAT, he completed his position as an Associate Director. He was the Advisor of MBA, EMBA and MBM Programs, East West University, Bangladesh. Currently he is holding several positions in different autonomous organizations of the country and in volunteer organizations for policy development and to enhance coordination, communication in international area from Bangladesh and poverty reduction. He is holding the position of the director of Japan Society of Organization and Accounting (JSOA), General Body Member of Dushtha Shasthya Kendra (DSK), Member of Board of Studies of ICAB and Member of Technical Research Committee of ICAB. He was the Vice President of The Accounting Alumni, University of Dhaka. Success of Dr. Mahfuz is mounted on outstanding academic record. His academic record embeds on admirable combination of engineering and accounting & accountability especially accountability on spending public money. He has awarded PhD in Management Science and Engineering from Institute of Policy and Planning Sciences, University of Tsukuba, Ibaraki, Japan, in March 2001. He obtained an MSC from the same institution in 1998. He obtained M Com and B Com major in Accounting from the University of Dhaka with distinguished record. Reflection of excellent academic record and practical experience in several organizations are evident in the research of Dr. Mahfuz. It should be noted that he is the international managing editor of Monden Institute of Management: Japanese Management and International Studies, Japan. Monden Institute works are published through the Imperial College press which is one of the best research publishing houses in the world. His research interest includes Management Accounting, Engineering Management and Accounting & Accountability in both the private and public enterprises. He strives to investigate how accounting and accountability is institutionalized in diverse organization in the LDC environment. His articles are published in the leading journal in the expertise area. Many writings of Dr. Mahfuz are published as book chapters by the renowned international publishers (e.g., Imperial College Press, Springer Nature and others). Along with presenting a great number of papers in international conferences he chairs as well as provides jury opinion in the international conferences across the continents in the world. A number of PhD and Mphil candidates are working in the research projects of Dr. Mahfuz under his supervision.

## Engr. A. K. M. A. Hamid

President, Central Executive Committee, IDEB

Status in the board : Director, PGCB



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

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

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

## Mr. Golam Kibria

Managing Director, PGCB

Status in the board: Director, PGCB



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

## BOARD OF DIRECTORS (2019-2020)



**Mr. Md. Abul Kalam Azad**  
Chairman



**Dr. Ahmad Kaikaus**  
Chairman



**Dr. Sultan Ahmed**  
Director



**Mr. Sayed Ahmed**  
Director



**Mr. Belayet Hossain**  
Director



**Mr. Khaled Mahmood**  
Director



**Dr. Jamaluddin Ahmed**  
Director



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



**Major General Moin Uddin (Retd.)**  
Director



**Mr. Md. Shafiul Islam**  
Independent Director



**Dr. Shahjahan Mahmood**  
Independent Director



**Barrister Sajed Ahammad Sami**  
Independent Director

<b>Mr. Md. Abul Kalam Azad</b> Principal Coordinator-SDG, PM's office	Chairman
<b>Dr. Ahmad Kaikaus</b> Principal Secretary, PM's office	Chairman
<b>Dr. Sultan Ahmed</b> Secretary, Power Division	Director
<b>Mr. Sayed Ahmed</b> Chairman, Bangladesh Power Development Board	Director
<b>Mr. Belayet Hossain</b> Chairman, Bangladesh Power Development Board	Director
<b>Mr. Khaled Mahmood</b> Chairman, Bangladesh Power Development Board	Director
<b>Dr. Jamaluddin Ahmed</b> Director, Emerging Credit Rating Ltd.	Director
<b>Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid</b> Professor, Dept. of EEE, BUET.	Director
<b>Major General Moin Uddin (Retd.)</b> Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board	Director

<b>Mr. Md. Shafiul Islam</b> Managing Director, ONUS Group	Independent Director
<b>Dr. Shahjahan Mahmood</b> Chairman, Bangladesh Communication Satellite Company Ltd.	Independent Director
<b>Barrister Sajed Ahammad Sami</b> Managing Partner, Ahammad, Jonaed & Partners	Independent Director
<b>Dr. Mahfuzul Hoque</b> Professor, Dept. of Accounting & Information Systems, University of Dhaka	Director
<b>Syed Mamunul Alam</b> Joint Secretary, Power Division	Director
<b>Mr. A.K.M.A Hamid</b> President, Central Executive Committee, Institution of Diploma Engineers, Bangladesh.	Director
<b>Mr. Masum-Al-Beruni</b> Managing Director, Power Grid Company Of Bangladesh Ltd.	Managing Director
<b>Mr. Mohammad Shafayet Hossain</b> Managing Director, Addl. Charge, Power Grid Company of Bangladesh Ltd.	Managing Director
<b>Mr. Golam Kibria</b> Managing Director, Power Grid Company Of Bangladesh Ltd.	Managing Director



**Dr. Mahfuzul Hoque**  
Director



**Syed Mamunul Alam**  
Director



**Mr. A.K.M.A Hamid**  
Director



**Mr. Masum-Al-Beruni**  
Managing Director



**Mr. Mohammad Shafayet Hossain**  
Managing Director



**Mr. Golam Kibria**  
Managing Director

# CURRENT TOP MANGEMENT OF THE COMPANY



**Mr. Golam Kibria**  
Managing Director



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



**Sheikh Reaz Ahmed**  
Executive Director (HRM)



**Md. Nizam Uddin**  
Executive Director (Finance)



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



**Mr. Md. Shafiqur Rahman**  
Chief Engineer & PD



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



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



**Mr. Sukanto Lal Nag**  
Chief Engineer & PD



**Mr. Bazlul Munir**  
Chief Engineer & PD



**Mr. Mohammed Saiful Hoque**  
Chief Engineer (Transmission-2)



**Mr. Abdur Rashid Khan**  
Chief Engineer & PD



**Mr. Md. Sharfuddin Hossain**  
Chief Engineer & PD



**Mr. Prabir Kanti Das**  
Chief Engineer (Transmission-1)



**Mr. Sanjit Kumar Saha**  
Chief Engineer (A/C) & PD



**Kazi Istiaque Hasan**  
Chief Engineer (A/C) & PD



**Mr. Abdul Monayem Chowdhury**  
Chief Engineer (Planning & Design), A/C



**Mr. Md. Shafiullah**  
Chief Engineer (A/C) & PD



**Mr. Q.M. Shafiqul Islam**  
Chief Engineer (A/C) & PD



**Mr. Prodip Kumar Shutrathar**  
Chief Engineer (A/C) & PD



**Mr. Abul Khair Chowdhury**  
General Manager (Finance)



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



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



**Mr. Md. Jahangir Azad**  
Company Secretary (A/C)



# PGCB

## at a glance

<b>Corporate Office</b>	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
Nature of Business	Transmission of Power
Authorized Capital in Taka	10,000 Crore
Paid up Capital in Taka as on 30.06.2020	712.73 Crore
Turnover in Taka of 2019-2020	1968.27 Crore
Net profit before tax in Taka of 2019-2020	480.86 Crore
Transmission Line as on 30.06.2020	400 kV – 861 circuit km 230 kV – 3,658 circuit km 132 kV – 7,764 circuit km
Substations as on 30.06.2020	HVDC - One station (two block) 400/230 kV – Four Nos. (3,770 MVA) 400/132 kV – Two Nos. (1300 MVA) 230/132 kV – 25 Nos. (13,075 MVA) 230/33 kV- Three Nos. (910 MVA) 132/33 kV – 145 Nos. (23,222 MVA) (including other entities)
Manpower as on 30.06.2020	2,748 persons.
Listed with DSE/CSE	09 October 2006

## Value Added Statement

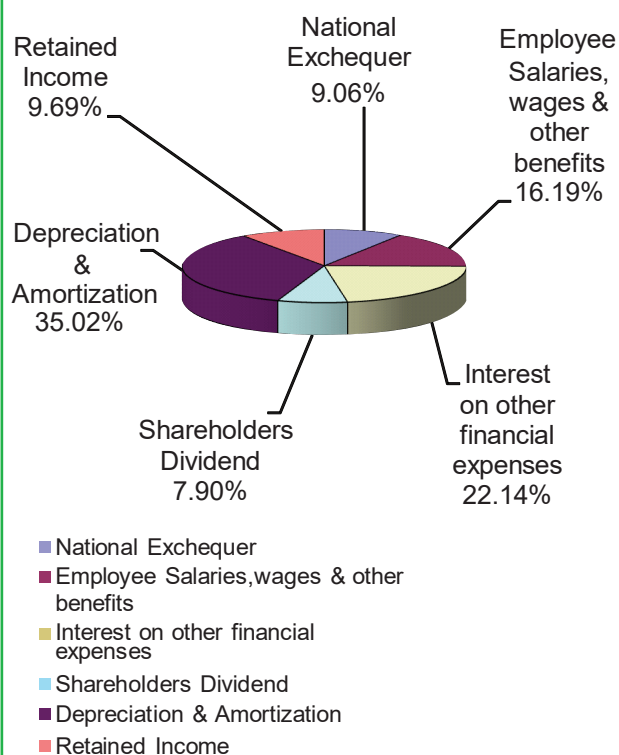
	2019-2020 BDT	%	2018-2019 BDT	%
Revenue	18,740,622,266		17,782,781,714	
Less : payment for Services	1,633,578,363		1,632,981,589	
	17,107,043,904		16,149,800,125	
Other Income	942,071,746		709,080,444	
<b>Value Added</b>	<b>18,049,115,649</b>	<b>100.00</b>	<b>16,858,880,569</b>	<b>100.00</b>

### Value Distributed:

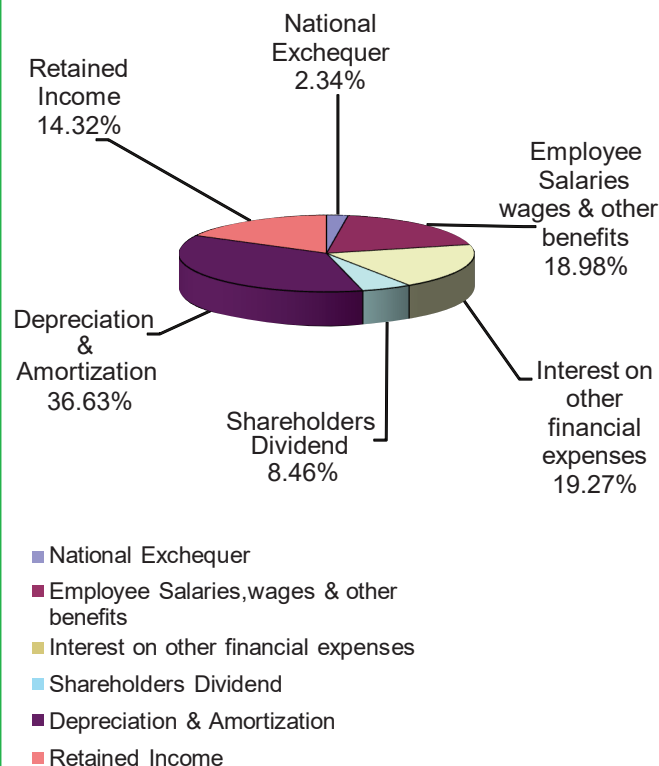
National Exchequer	1,634,476,512	9.06	395,037,452	2.34
Employee Salaries,wages & other benefits	2,923,052,837	16.19	3,199,752,152	18.98
Interest on other financial expenses	3,995,750,986	22.14	3,249,457,807	19.27
Shareholders Dividend	1,425,453,982	7.90	1,425,453,982*	8.46
Depreciation & Amortization	6,321,702,486	35.02	6,174,641,446	36.63
Retained Income	1,748,678,847	9.69	2,414,537,730*	14.32
	18,049,115,649	100.00	16,858,880,569	100.00
	18,049,115,649	100.00	16,858,880,569	100.00

\* Last year figures restated

### Value Added Statement 2019-2020



### Value Added Statement 2018-2019



# PGCB'S Five-Year Review

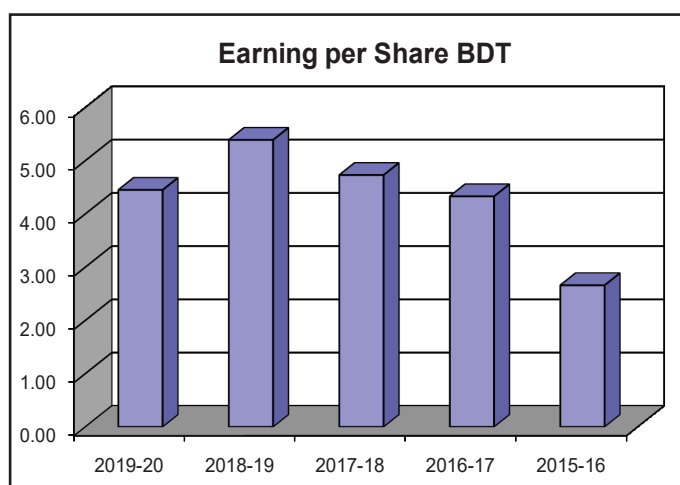
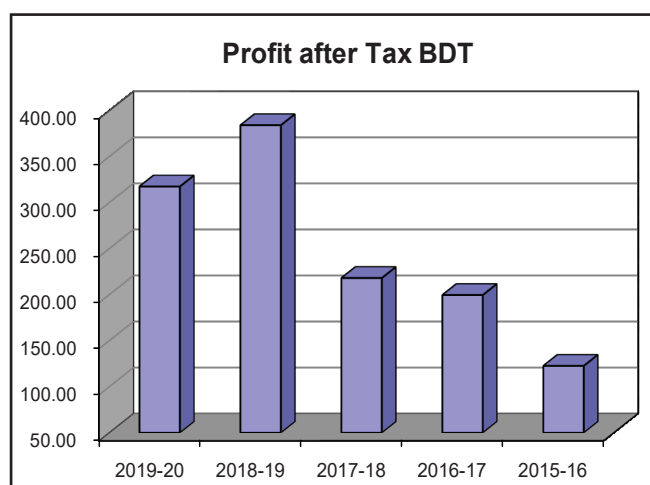
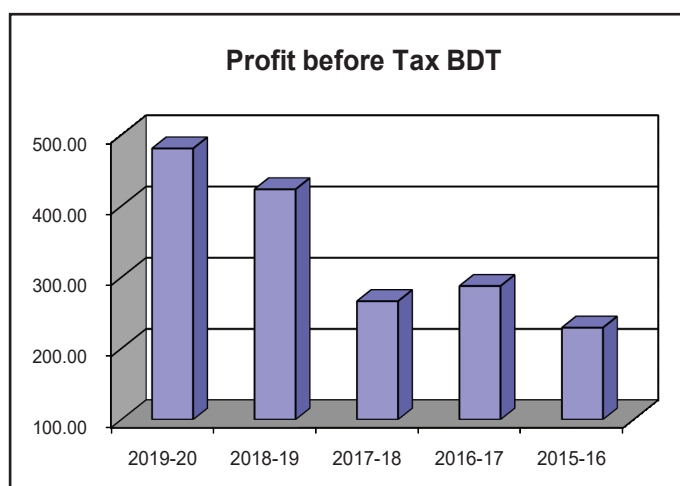
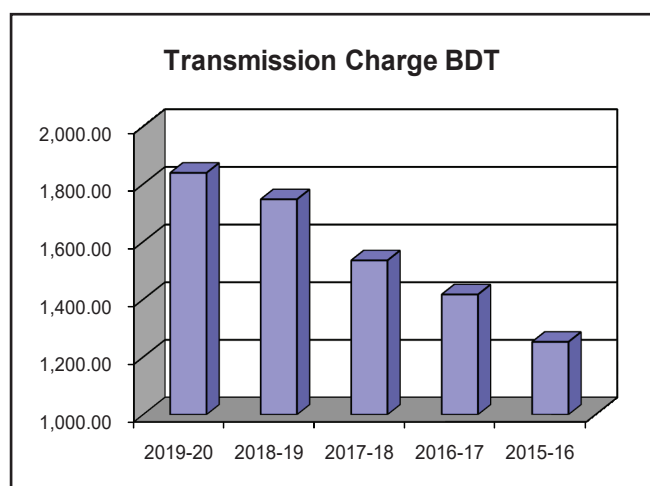
Figure in crore

Particulars	Unit	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16
<b>Key financial figures</b>						
Paid up Capital	BDT	712.73	460.91	460.91	460.91	460.91
Gross Fixed Asset	BDT	22,403.17	21,929.58	18,375.22	17,718.69	14,421.37
Transmission Charge	BDT	1,838.85	1,747.00	1,535.15	1,416.84	1,252.42
Profit before Tax	BDT	480.86	423.50	266.30	287.61	229.12
Profit after Tax	BDT	317.41	384.00	218.03	199.57	122.62
Total Current Assets	BDT	3,795.32	3,281.64	2,174.44	1,931.69	1,792.60
Total Current Liabilities	BDT	1,659.24	1,197.74	1,082.47	695.86	578.65

## Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	6.13	5.77	5.20	5.97	6.27
Debt Service Coverage Ratio	times	2.25	3.29	2.56	2.56	2.26
Debt - Equity	ratio	70:30	70:30	72:28	71:29	72:28
Accounts Receivable to Sales	mths	3.97	3.74	2.49	2.27	2.32
Current Ratio	ratio	2.29	2.74	2.01	2.78	3.10
No of Share outstanding (in crore)	Num	71.27	46.09	46.09	46.09	46.09
Dividend per Share (Cash)	%	20	20	17	15	12
Earning per Share	BDT	4.45	5.39*	4.73	4.33	2.66

\* Last year figure restated





চৌদ্দগ্রাম ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র



পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন



# পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে 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 মানসসম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলার রূপকল্প নিয়ে পিজিসিবি প্রতিষ্ঠিত হওয়ার পর থেকে প্রতিষ্ঠানটি বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের পরিবর্ধন করে যাচ্ছে। কোম্পানির মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রিডকে ক্রমোন্নয়নের মাধ্যমে আরও দক্ষ ও কার্যকর করে গড়ে তোলা। এ লক্ষ্যে পিজিসিবি প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন প্রকল্পের মাধ্যমে সঞ্চালন লাইন এবং গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করে যাচ্ছে। একইসঙ্গে সঞ্চালন লাইন, গ্রিড উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধাসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। নির্ধারিত লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি অবিচল। পিজিসিবি কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান ISO 9001:2015 সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান BS OHSAS 18001:2007 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 মেমোরেডাম-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

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

পিজিসিবির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে :

### কোম্পানির মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সূষ্ঠা পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৮৬১ সার্কিট কিংমিঃ; ২৩০ কেভি ৩,৬৫৮ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ৭,৬৭১ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিসি ব্যাক-টু-ব্যাক স্টেশন (দুটি ব্লক সম্পন্ন) স্থাপন করা হয়েছে, যার মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা যাচ্ছে।

এছাড়াও তিনটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড সাবস্টেশন, দুইটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড সাবস্টেশন, ২২টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড সাবস্টেশন এবং ১১৪টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড সাবস্টেশন রয়েছে। কোম্পানি আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থ বছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে দু'টি আন্তর্গদেশীয় কানেকটিভিটি গ্রিড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিদিন ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং কুমিল্লা হয়ে ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি আমদানি চলমান থাকায় দেশে বিদ্যুৎ ঘাটতি না থাকলেও দু'একটি স্থানে সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ২,৭৪৮ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারি কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ২৩৬ জন নতুন কর্মকর্তা-কর্মচারি নিয়োগ দিয়েছে।

### কর্মযজ্ঞ পরিচালনা

বর্তমানে Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) এর আলোকে এবং বিদ্যুৎ সেক্টরে সরকারের এসডিজি লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সহ মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর স্বপ্ন “ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” বাস্তবায়নে পিজিসিবি শক্তিশালী গ্রিড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার লক্ষ্যে উন্নয়ন কর্মকান্ড আরো জোরদার করেছে। এ লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়নে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করে যাচ্ছে। বিগত নয় বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ৬৫,৩৮৪ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ করতঃ বিতরণ সংস্থাগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ২.৭৬ শতাংশ বেশি। দেশের মোট উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধি এবং অঞ্চলভিত্তিক বিদ্যুতের বর্ধিত চাহিদার সঙ্গে সামঞ্জস্য রেখে সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

পিজিসিবির সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে দেখানো হল :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
২	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০
৩	২০১৫-২০১৬	৪৭,৭৫৯	৪৬,৪১৩
৪	২০১৬-২০১৭	৫২,৭৩৮	৫০,৮৪৬
৫	২০১৭-২০১৮	৫৭,২২৬	৫৫,৭৪১
৬	২০১৮-২০১৯	৬৫,৪২৭	৬৩,৬২৮
৭	২০১৯-২০২০	৬৭,৩৫৭	৬৫,৩৮৪

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

## সংরক্ষণ

বিগত ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে গুরু শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (Availability) ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ এবং গ্রিড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস দাঁড়িয়েছে ২.৯৩ শতাংশ; যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৭৫ শতাংশ।

২০১৩-২০১৪ হতে ২০১৯-২০২০ 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%

সারণি-২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘণ্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
২	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘণ্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
৩	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘণ্টা ১০ মিনিট	২.৮৬
৪	২০১৬-২০১৭	১৪	২০ ঘণ্টা ৩৭ মিনিট	২.৬৭
৫	২০১৭-২০১৮	১৪	১৬ ঘণ্টা ৩২ মিনিট	২.৬০
৬	২০১৮-২০১৯	১৯	৩২ ঘণ্টা ৫১ মিনিট	২.৭৫
৭	২০১৯-২০২০	১৩	১৫ ঘণ্টা ২৭ মিনিট	২.৯৩

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

## করোনা ভাইরাস সংক্রমণ মোকাবেলা করে পিজিসিবি'র কার্যক্রম :

### ক. স্বাস্থ্য সুরক্ষায় গৃহীত পদক্ষেপ :

বৈশ্বিক মহামারি হিসেবে বিগত মার্চ ২০২০ খ্রিঃ হতে দেশে করোনার প্রাদুর্ভাব দেখা দেয়। করোনার প্রাদুর্ভাব মোকাবেলা করে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে পিজিসিবি'র উপকেন্দ্রসহ সকল স্থাপনা ও অফিসে কোভিড ভাইরাস মোকাবিলায় সচেতনতা বৃদ্ধি ও সতর্ক থাকার জন্য দিক-নির্দেশনামূলক সার্কুলার জারি, পোস্টার প্রদর্শন এবং নিরাপদ সামাজিক যোগাযোগ রক্ষায় ব্যাপক প্রচারণা চালানো হয়। দাপ্তরিক কর্ম পরিবেশ অক্ষুন্ন রাখার জন্য প্রতি দপ্তরের প্রবেশদ্বারে থার্মাল স্ক্যানার স্থাপন, জীবানুনাশক স্প্রে ও বিনামূল্যে মাস্ক, হ্যান্ড স্যানিটাইজারসহ প্রাসঙ্গিক স্বাস্থ্য সুরক্ষা সামগ্রীর ব্যবস্থা রাখা হয়। জরুরী ডিউটি পালনকারী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জন্য ব্যক্তিগত সুরক্ষা সামগ্রী (পিপিই) সংগ্রহ করে বিতরণ করা হয়। এছাড়া করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জন্য আর্থিক অনুদানসহ সার্বক্ষণিক এ্যাম্বুলেন্স সুবিধা নিশ্চিত করা হয়েছে।

### খ. করোনায় পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালন হ্রাস ও আর্থিক ক্ষতি :

বাংলাদেশ সহ সকল দেশের জন্য করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) মহামারীর কারণে সৃষ্ট বৈশ্বিক মন্দা একটি বড় চলমান অর্থনৈতিক সংকট। কোভিড-১৯ মহামারী প্রতিরোধে ঘোষিত সাধারণ ছুটির সময় আমাদের কিছু শিল্প প্রতিষ্ঠান বন্ধ ছিল। এ কারণে সে সময় বিদ্যুতের চাহিদাও হ্রাস পেয়েছিল। ফলে, সেই সময়ে পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালনও হ্রাস পেয়েছে। ফলশ্রুতিতে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের শেষ তিন মাসে কোম্পানি আর্থিক ক্ষতির সম্মুখীন হয়েছে।

পিজিসিবি'র এপ্রিল ২০২০, মে ২০২০ এবং জুন ২০২০ মাসে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৪,৬৬৬.৯১ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার, ৫,২৬২.৫৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার ও ৬,১২৩.৩১ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার। পূর্ববর্তী বছরের এপ্রিল, মে ও জুন ১৯ মাসে বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা হয়েছিল যথাক্রমে ৫,৪৯১.০৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার, ৬,৩৬৫.৮৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার এবং ৬,০৮২.৭১ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার। নভেল করোনা ভাইরাসের কারণে এপ্রিল ২০২০ থেকে জুন ২০২০ পর্যন্ত পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালন ১,৮৮৬.৮৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার অর্থাৎ ১০.৫১% হ্রাস পেয়েছে। যদি কোভিড-১৯ পরিস্থিতি না হত, তবে পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালন থেকে হুইলিং আয় বর্গিত তিন মাসে ৫৫.১৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেত।

এছাড়াও ২০১৯-২০২০ অর্থ বৎসরে কোভিড-১৯ মোকাবেলায় পিজিসিবি'র পক্ষ হতে ১.১২ কোটি টাকা প্রধানমন্ত্রীর ত্রান তহবিলে অনুদান প্রদান করা হয়েছে এবং করোনা ভাইরাস বিস্তার থেকে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের রক্ষার জন্য ০.০৯ কোটি টাকা মূল্যের বিভিন্ন স্বাস্থ্য সুরক্ষা সামগ্রী যেমন পিপিই, স্যানিটাইজার ইত্যাদি সংগ্রহ করা হয়েছে। কোভিড-১৯ মহামারীর প্রভাবে ২০১৯-২০২০ অর্থ বৎসরে পিজিসিবি'র আয় কমেছে এবং খরচ বেড়েছে। ফলশ্রুতিতে মোট ৫৬.৩৫ (৫৫.১৪+১.১২+০.০৯) কোটি টাকা মুনাফা কম হয়েছে।

#### গ. করোনাকালে কারিগরি কার্যক্রম পরিচালনা :

করোনা ভাইরাসের সংক্রমণ চলাকালে চরম প্রতিকূলতার মধ্যেও সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন অব্যাহত রাখে পিজিসিবি। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার ও গ্রিড উপকেন্দ্রসহ সকল বিদ্যুৎ স্থাপনায় সার্বক্ষণিক দায়িত্ব পালন করতে হয়। উদ্ভূত পরিস্থিতিতে পিজিসিবি'র অপারেশন ও মেইনটেনেন্স শাখায় কর্মরতরা স্বাস্থ্য ঝুঁকির মধ্যেও কঠোর পরিশ্রম করে অর্পিত দায়িত্ব পালন করেছেন। সকলকে একত্রে ঝুঁকির মধ্যে না রেখে নিবিড়ভাবে ডিউটি রোস্টার তৈরি করে তা অনুসরণ করা হয়েছে। পরিকল্পিত ডিউটি রোস্টারের ফলে পর্যাপ্ত সংখ্যক কর্মকর্তা-কর্মচারি স্ট্যান্ডবাই ছিলেন। যাতে বিরুদ্ধে পরিস্থিতিতে পর্যায়ক্রমে দায়িত্ব নিতে পারেন। রোস্টার মোতাবেক নিজ নিজ বাসস্থান হতে অফিসে গমনাগমনের জন্য গণপরিবহণ এড়িয়ে কেবলমাত্র দাপ্তরিক যানবাহন ব্যবহার করা হয়েছে যাতে কর্মকর্তা-কর্মচারিরা নিরাপদ থাকতে পারেন। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টারে প্রবেশাধিকার কঠোরভাবে সংরক্ষিত করা হয় এবং স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণের ব্যবস্থা নেওয়া হয়। এ সকল পদক্ষেপের সম্মিলিত সমন্বয়ে করোনা ভাইরাস মহামারির মধ্যেও সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন চালিয়ে গেছে পিজিসিবি। বিদ্যুতের আলো পৌছেছে পুরো দেশে।

#### বিদ্যুৎ উপ-খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থান :

বাংলাদেশে যোগাযোগ ব্যবস্থার ব্যাপক উন্নয়ন, শিল্প, কৃষিকাজ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, আধুনিক জীবনযাত্রা, স্বাস্থ্য সেবা সম্প্রসারণের জন্য বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমশ বৃদ্ধি পেয়ে চলেছে। বাংলাদেশ সরকার সময়বদ্ধ বিদ্যুৎ উৎপাদনের অনেকগুলো পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। বিগত দশ বছরে এ খাতে ব্যাপক সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০০৯ খ্রিষ্টাব্দে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট হতে ২০২০ খ্রিষ্টাব্দে ২৩,৫৪৮ মেগাওয়াট এ উন্নীত হয়েছে এবং জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার হতে ৫১২ কিলোওয়াট আওয়ারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠি ৪৭ শতাংশ হতে ৯৮ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খ্রিষ্টাব্দে ২৪,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৩০ খ্রিষ্টাব্দে ৪০,০০০ মেগাওয়াট এ দাঁড়াবে। বিদ্যুৎ খাতে সরকারের উন্নয়ন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। এ প্রেক্ষিতে বলা যায় যে, কোম্পানির ভবিষ্যৎ অবস্থা উজ্জ্বল।

#### কোম্পানির চলমান অবস্থা (Continuity) :

প্রতি অর্থবছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র শেয়ারহোল্ডারগণসহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্য আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ৩১৭.৪১ কোটি কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফা ছিল টাকা ৩৮৪ কোটি। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য অর্থ বছরে চলমান উন্নয়ন প্রকল্প হতে কোন প্রকল্প সমাপ্ত না হওয়ায় ওয়ার্ক-ইন-প্রসেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়নি।

#### ঝুঁকি এবং উদ্বেগ :

বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের জন্য প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ এবং তাদেরকে প্রয়োজনমত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। দেশে প্রয়োজনীয় বিভিন্ন প্রকারের ও পরিমাণের মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন যন্ত্রপাতি প্রস্তুত হয় না। এগুলো বিদেশ হতে আমদানি করতে হয়। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে একটি দেশীয় প্রস্তুতকারী প্রতিষ্ঠান ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং দুইটি প্রতিষ্ঠান এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানি করতে হচ্ছে। সরকারি প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ কেবল শিল্প লিমিটেড, খুলনা বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার প্রস্তুত শুরু করেছে। দেশীয় প্রতিষ্ঠানের এ খাতে বিনিয়োগের সুযোগ রয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতাহ্রাস পেত। যা হোক এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি। আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ উপখাতের যে কোন উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিপুল বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এটি বাস্তবিক অর্থেই একটি উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার নিজস্ব তহবিল হতে এবং উন্নয়ন সহযোগীদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদী ঋণ জোগাড় করে দিচ্ছে।

#### সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণ :

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। বিগত অর্থ বৎসরে বিউবো'র নিকট পিজিসিবি'র বকেয়া ছিল টাকা ১৯১.০৫ কোটি। অধিকন্তু আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থ বছরে কোম্পানি ৯৪১.১০ কোটি কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করায় বিউবো এর নিকট টাকা ৩৪৯.৯১ কোটি পাওনা হয় যার মধ্যে টাকা ১৪৯.৩৩ কোটি কোম্পানির নিকট তাদের পাওনা সমন্বয় হয়েছে এবং টাকা ১২৬.৫৫ কোটি তাদের নিকট হতে আদায় হয়েছে ফলে বকেয়া রয়েছে টাকা ২৬৫.০৮ কোটি। বিউবো এই কোম্পানির মূখ্য শেয়ারহোল্ডার (৮৪.৬৪%)। আলোচ্য অর্থ বৎসরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন করা হয়নি।

#### বাংলাদেশ সরকারের বিনিয়োগ :

বিদ্যুৎ খাত সংস্কারের আওতায় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের যাবতীয় সম্পত্তি ও দায়-দেনা গ্রহণ করে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা পরিচালনার জন্য পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) গঠিত হয়। বস্তুতঃ বিগত ২০০০ খ্রিষ্টাব্দ হতে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি পালন করে আসছে। দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সরকারের ভিশন ২০২১ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে মিল রেখে নতুন নতুন বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র তথা সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। প্রতিবছর সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রচুর স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার প্রয়োজন হয়। যা পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক ব্যবস্থা থেকে স্বল্প সুদে দীর্ঘ মেয়াদী বিপুল পরিমাণ ঋণ পাওয়া সম্ভব নয়। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী ও সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পিজিসিবিকে অর্থায়ন করে আসছে। বাংলাদেশ সরকার কোম্পানিকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে।

পিজিসিবি'র ৮৪.৬৪% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের ফলে পিজিসিবি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে বিবেচিত। সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের অর্থায়নের জন্য পিজিসিবি শুরু থেকেই সরকারের নিজস্ব তহবিল এবং বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগীদের ঋণ তহবিল ব্যবহার করে আসছে। পিজিসিবি'র হিসাবে সরকারি বিনিয়োগের ইকুইটি অংশ স্টেটমেন্ট অব ফিন্যান্সিয়াল পজিশন এর ইকুইটি অংশে ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ৫,৮৮৫.৮৮ কোটি (পাঁচ হাজার আটশ' পঁচাশি কোটি আটশি লক্ষ) মাত্র।

### ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় সরকার পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে থাকে। সরকারের অর্থায়নের ৬০% ইকুইটি ও ৪০% ঋণ হিসেবে পিজিসিবিকে প্রদান করা হয়। এই ৬০% ইকুইটির অর্থ ডিপোজিট ফর শেয়ার হিসেবে পিজিসিবি'র উদ্বৃত্ত পত্রে প্রদর্শন করা হয়। গত ১১/০২/২০২০ খ্রিঃ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের নিয়ন্ত্রণাধীন ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিল (এফআরসি) কর্তৃক ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর সংক্রান্ত একটি সার্কুলার জারি করে। উক্ত সার্কুলারে ডিপোজিট ফর শেয়ারের জমাকৃত অর্থ সর্বোচ্চ ছয় মাসের মধ্যে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরের জন্য ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং এ্যাক্ট (এফআরএ) ২০১৫ এর ধারা ৮(২) (ঘ) মোতাবেক শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত গাইড লাইন অনুসরণের কথা উল্লেখ করা হয়েছে। ডিপোজিট ফর শেয়ারকে সাধারণ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর করা হলে সাধারণ শেয়ার সংখ্যা বৃদ্ধি পাবে এবং শেয়ার প্রতি আয় ও লভ্যাংশ বহুলাংশে হ্রাস পাবে। ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং এ্যাক্ট (এফআরএফ) ২০১৫ এর ধারা ৮(২) (ঘ) মোতাবেক হিসাব রক্ষণ গাইড লাইন হতে পিজিসিবিকে অব্যাহতি প্রদানের জন্য চেয়ারম্যান ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিলকে গত ০৩/০৬/২০২০ খ্রিঃ তারিখে পত্রের মাধ্যমে অনুরোধ করা হয়। পরবর্তীতে এফআরসি পিজিসিবি'র শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত বিষয়টি অর্থ মন্ত্রণালয়ের সাথে আলোচনা পূর্বক প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের পরামর্শ প্রদান করে গত ০৫/০৭/২০২০ খ্রিঃ তারিখে পত্র প্রেরণ করে। এ প্রেক্ষিতে পিজিসিবি'র পক্ষ হতে গত ১৫/০৭/২০২০ খ্রিঃ তারিখে সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগকে পিজিসিবি'র শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত বিষয়ে অর্থ মন্ত্রণালয়ের দিক নির্দেশনা গ্রহণের নিমিত্ত অনুরোধ করে পত্র প্রেরণ করা হয়। এমতাবস্থায়, শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত বিষয়ে সুনির্দিষ্ট দিক নির্দেশনার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এর পক্ষ হতে অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়কে গত ০৫/০৮/২০২০ খ্রিঃ তারিখে পত্র প্রেরণ করা হয়। এ বিষয়ে অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয় থেকে অদ্যাবধি কোন দিক নির্দেশনা পাওয়া যায়নি। পরবর্তী দিক নির্দেশনা পাওয়া গেলে ডিপোজিট ফর শেয়ারের বিষয়ে অর্থ মন্ত্রণালয়ের সুনির্দিষ্ট নির্দেশনা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা হবে।

### উন্নয়ন কর্মসূচী ২০১৯-২০

#### ২০১৯-২০ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পঃ

গত ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে ০১ (এক) টি প্রকল্প সমাপ্ত হয়। সমাপ্ত প্রকল্পের তালিকা নিম্নরূপঃ

(ক)	২০১৯-২০ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পের নামঃ	ব্যয় (কোটি টাকায়)
১.	আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ও সংলগ্ন ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	৮৫.৪৩

### চলমান প্রকল্পসমূহ

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী'র আওতাধীন ২৪ (চব্বিশ)টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এছাড়া কোম্পানির একক অর্থায়নে ০১ (এক)টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। প্রকল্প গুলোর নাম সহ সংক্ষিপ্ত বর্ণনা নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

#### ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহঃ

##### ১। ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন করা।</li> <li>রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।</li> <li>নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।</li> <li>পুরাতন গ্রিড উপকেন্দ্র সমূহের উপর চাপ কমানো।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-শিকলবাহা-আনোয়ারা ডাবল সার্কিট লাইনঃ ৪৫ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ২৩০ কেভি হাটহাজারী- রামপুর ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ০২ কিঃমিঃ)</p> <p>গ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট রামপুর আত্মবাদ ভূগর্ভস্থ লাইনঃ ০৫ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট খুলশী-হালিশহর ভূগর্ভস্থ লাইন-ইন-লাইন আউটঃ ৩ কিঃমিঃ</p> <p>ঙ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন্টারকানেকশনঃ ১৩১ কিঃমিঃ</p> <p>চ) ১৩২ কেভি লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ৮ কিঃমিঃ</p> <p>ছ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ২টি (প্রতিটি ২×৩০০এমভিএ)</p> <p>জ) সমগ্র বাংলাদেশে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১১টি (মোট ২১৯০ এমভিএ)।</p> <p>ঝ) ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণ : ৪টি</p> <p>ঞ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ৯টি</p>
একনেক অনুমোদন	০৫/০২/২০১৩ খ্রিঃ

নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইটার্ন-এইচআই-ফেপেক সম্মিলিত উদ্যোগ খ) এনার্জিপ্যাক-দাইনু যৌথ উদ্যোগ গ) ইটার্ন-এলএস যৌথ উদ্যোগ ঘ) ফেপেক-সিসিসিই যৌথ উদ্যোগ ঙ) নিপ্পন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ, সম্মিলিত উদ্যোগ। (পরামর্শকসেবা) চ) কেইসি ইন্টাঃ লিঃ, ভারত ছ) ফুজিকুড়া লিঃ, ITOCHU কর্পোরেশন এন্ড LS cable & system লিঃ। জ) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ২,৫১,৬১৫.৬১ লক্ষ টাকা জিওবি : ৮০,০২৩.৫৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,৮২,২৭৩.৭৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ২৯,৩১৮.৩৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), জিওবি এবং পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.০৯% আর্থিকঃ ১০.৯৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.০০% আর্থিকঃ ৭৯.৭৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন 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 ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র উন্নতিকরণ।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি ঘোড়াশাল-টঙ্গী সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৫৫.৩ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ৪.৩ কিঃমিঃ)</p> <p>গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৩ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ)</p> <p>ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ)</p> <p>চ) ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশনঃ ১টি</p> <p>ছ) সমগ্র দেশে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ০৯ টি (মোট ১৭০২ এমভিএ)</p> <p>জ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র আধুনিকায়নঃ ০৩ টি</p> <p>ঝ) ২৩০কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৬ টি</p> <p>ঞ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৪টি</p>
একনেক অনুমোদন	০৮/১০/২০১৩ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) সিমেন্স-ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স-বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ। (শুধুমাত্র শ্যামপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি এবং ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য)</p> <p>খ) Sean E&amp;C এবং APS কনসোর্টিয়াম</p> <p>গ) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লিঃ এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লিঃ, ভারত।</p> <p>ঘ) এবিবি ভারত লিঃ।</p> <p>ঙ) মেসার্স CCCE-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ২,৭৫,৮২৮.৪২ লক্ষ টাকা জিওবি : ৪৪,৮৮৩.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,৯২,৬০২.৫৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩৮,৩৪২.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৬.২২% আর্থিকঃ ১২.৫০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭৪.৭২% আর্থিকঃ ৪৫.৮০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

### ৩। এ্যানহেসমেন্ট অব ক্যাপাসিটি অব গ্রিড সাবস্টেশনস্ এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন ফর রুরাল ইলেকট্রিফিকেশন

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>দেশের ক্রমবর্ধমান চাহিদা অনুযায়ী বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা।</li> <li>গ্রামীণ এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) নতুন ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্র: ১টি (৩ x ২২৫/৩০০ এমভিএ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি এবং ২ x ৫০/৭৫ এমভিএ, ১৩২/৩৩ কেভি)</p> <p>খ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি এআইএস উপকেন্দ্র (দেশের পশ্চিমাঞ্চলে) : ৫টি (১০ x ৫০/৭৫ এমভিএ, ১৩২/৩৩ কেভি)</p> <p>গ) বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (দেশের পশ্চিমাঞ্চলে) : ৫টি (১০ x ৫০/৭৫ এমভিএ, ১৩২/৩৩ কেভি)</p> <p>ঘ) নতুন ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন: ৮২.৪৭২ কি.মি.</p> <p>ঙ) নতুন ১৩২ কেভি সিংগেল সার্কিট লাইন: ১৭.৩৫৮ কি.মি.</p> <p>চ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট: ০.৬৫৪ কি.মি</p> <p>ছ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট রিফটিং এবং ইন্টারকানেকশন: ৬.৯৩২ কি.মি</p> <p>জ) নতুন ২৩০ কেভি ফোর সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট লাইন: ০.৩৯২ রুট-কি.মি.</p> <p>ঝ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনের রি-কন্সট্রাক্টিং: ২২৭ কি.মি.</p> <p>ঞ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনে সিঙ্গেল সার্কিট স্ট্রিংগিং: ৪৯.৮০৯ রুট-কি.মি.</p> <p>ট) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের আর্থ ওয়ার পরিবর্তন করে OPGW স্ট্রিংগিং: ১০১.৭০৬ রুট-কি.মি.</p> <p>ঠ) বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে নতুন ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ৫ টি পবিস-এর জন্য ৩৩ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন (নতুন ৬ টি গ্রিড উপকেন্দ্রে): ৬ টি</p>
একনেক অনুমোদন	২৯/০৪/২০১৪ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া ;</p> <p>খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ;</p> <p>গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট: ১,০৭,৯৭০.৪৬ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ১৪,৬৯২.৩৩ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ : ৭৭,৪৬৮.৩৩ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ১৫,৮০৯.৮০ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌতঃ ৩.২৪%</p> <p>আর্থিকঃ ২.০০%</p>
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২০ পর্যন্ত	<p>ভৌতঃ ৯৫.০০%</p> <p>আর্থিকঃ ৮৩.৬৯%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

### ৪। পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>রংপুর, পাবনা, রাজশাহী, ঝিনাইদহ, রাজবাড়ী এবং মংলা এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মিটানো।</li> <li>রাজশাহী এবং ভেড়ামারা এর মধ্যে ২৩০ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।</li> <li>গল্লামারী ও গোপালগঞ্জ এবং ভাঙ্গুড়া ও বাঘাবাড়ী এর মধ্যে ১৩২ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৮২.১৫ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১১১.৫০ কিঃমিঃ</p> <p>গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রিকন্সট্রাক্টিং : ৮০ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ১৩২ কেভি ২য় সার্কিট স্ট্রিংগিং : ৪৩.৮৬ কিঃমিঃ</p> <p>ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ২টি (মোট ১২৭৫ এমভিএ)</p> <p>চ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ৩টি (মোট ৪৫০ এমভিএ)</p> <p>ছ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ২টি</p> <p>জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ : ৯টি</p>
একনেক অনুমোদন	৮/১২/২০১৫ খ্রিঃ

নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ। খ) মেসার্স এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ। গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ। ঘ) মেসার্স এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন। ঙ) মেসার্স জিওপিএ - ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সাল্টেন্টস।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ১,২৭,২৫৪.৮৩ লক্ষ টাকা জিওবি : ২৬,২১৮.৯৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৫৮,২৮১.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪২,৭৫৪.২২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	কেএফডব্লিউ, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৮.৭৫% আর্থিকঃ ১৯.৮৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৩.০৬% আর্থিকঃ ৬৮.২৫%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>আসন্ন রামপাল কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা।</li> <li>ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬৪.৬ কিঃমিঃ খ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইনঃ ৯.৪ কিঃমিঃ গ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৫২০এমভিএ)
একনেক অনুমোদন	২৬/০৪/২০১৬ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স আইএনটিইসি-জিওপিএ ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ। খ) মেসার্স এন এন বিল্ডার্স লিঃ। গ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত। ঘ) কল্লতর পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিমিটেড। ঙ) সেপকো ওয়ান-এমআইএল জয়েন্ট-ভেঞ্চার। চ) হাইয়োসাং হেভি ইন্ডাস্ট্রিজ কর্পোরেশন।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ১,৩৫,৬৫৯.২৩ লক্ষ টাকা জিওবি : ৫৩,৮৩৮.১২ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৬৬,২৯৯.২৭ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১৫,৫২১.৮৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৮.১৯% আর্থিকঃ ৫৪.৮৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৬৮.৩৯% আর্থিকঃ ৭৫.৪৬%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

#### ৬। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্টেংদেনিং প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>মাতারবাড়ি আসন্ন ১,২০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের 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	ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২১৪ কিঃমিঃ খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৮কিঃমিঃ গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রে লাইন ইন লাইন আউটঃ ৫ কিঃমিঃ ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (২×৭৫০ এমভিএ) ঙ) মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৭৫০ এমভিএ) চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ ঝ) মাতারবাড়িতে জিআইবি এবং সান্ট রিএক্টর স্থাপন।

একনেক অনুমোদন	২১/০৭/২০১৬ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কোঃ লিঃ (টোপেসকো)- নিপ্পন কেওইয়াই কো লিঃ (এন কে), জয়েন্ট-ভেঞ্চার। (টোপেসকো) খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত। গ) ইটিইআরএন-এইচটিসি কর্পোরেশন। ঘ) কসোটিয়াম অব সিমেন্স লিমিটেড, ভারত এবং সিমেন্স এজি, জার্মানি।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ৪,৫৬,৭৪৯.৩৮ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৩৪,০৪০.৬৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ২,৭৬,৭৫৫.৫৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪৫,৯৫৩.১০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৮.৪৫% আর্থিকঃ ১৪.৭৬%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৩৮.৪৭% আর্থিকঃ ২৩.৭৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

## ৭। গ্রিড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	● পিজিসিবির ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও উন্নতির মাধ্যমে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতা বৃদ্ধি করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণঃ ৮২ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৯৫.১ কিঃমিঃ গ) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং : ৪৬ কিঃমিঃ ঘ) রাজবাড়ি-বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিং : ১৫০ কিঃমিঃ ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৩,৩০০ এমভিএ) চ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৮টি (মোট ১,৭৪০ এমভিএ) ছ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৬ টি (মোট ১,২৬০ এমভিএ) জ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ১৫ টি ঝ) লাইন-ইন-লাইন আউট নির্মাণঃ ১৬.৭২৫ কিঃমিঃ
একনেক অনুমোদন	১০/১১/২০১৬ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিওপিএ-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ। খ) পিডব্লিউসি, ইন্ডিয়া - পিডব্লিউসি, বাংলাদেশ এবং টেকভি এনার্জি লিমিটেড কসোটিয়াম গ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিইসি) ঘ) সেপকো III -এনার্জিপ্যাক কসোটিয়াম ঙ) হাইয়োসাং-এনার্জিপ্যাক কসোটিয়াম চ) এফজেইসি-এফইপিইসি জয়েন্ট-ভেঞ্চার ছ) এইচজি পাওয়ার লিমিটেড, মালয়েশিয়া
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ২,৯৮,২৩৭.৯০ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,২৫,৩১১.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,২৪,২৫২.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪৮,৬৭৪.০১ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৪.৭২% আর্থিকঃ ৬.২২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৪.৫৫% আর্থিকঃ ১০.২৮%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রিড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ১০০ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কিঃমিঃ ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর আপগ্রেডেশনঃ ২২৫ কিঃমিঃ ঙ) ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১টি (৬৫০ এমভিএ) চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১২টি (৯,২০০ এমভিএ) ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ৭টি (৩,০৩৫ এমভিএ) জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৮টি (৭,৪০৪ এমভিএ) ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ২৮টি (৮,০৪৪ এমভিএ) এং) বিদ্যমান উপকেন্দ্রের রেনোভেশনঃ ৫টি ট) ৪০০ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ১টি ঠ) ৪০০ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ৩টি ড) ৪০০ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ১৪টি ঢ) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি
একনেক অনুমোদন	২২/১১/২০১৬ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিসিসিই-ইটার্ন-ফেপেক কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোটঃ ১৪,৩২,৬২৯.৭৯ লক্ষ টাকা জিওবি : ৫,৯২,০৭৩.২৫ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণঃ ৮,০২,৭৮০.০২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩৭,৭৭৬.৫২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	চীন সরকার (জিটুজি), জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬.০০% আর্থিকঃ ০.৬৩%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১২.০০% আর্থিকঃ ০.৯৪%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪ খ্রিঃ

## ৯। পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

উদ্দেশ্য	● ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে আসন্ন পায়রা ১৩২০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ১ম ইউনিট (৬৬০ মেঃওঃ) এর জন্য ব্যাক ফিড বিদ্যুৎ সরবরাহ করা-যা পরবর্তীতে পায়রা কয়লাভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিকটবর্তী এলাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের যোগসূত্র হিসেবে কাজ করবে।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৪৭ কি.মি। খ) ১৩২ কেভি সুইচ ইয়ার্ড নির্মাণ (ট্রান্সফরমার ছাড়া)। গ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ২টি
একনেক অনুমোদন	৩১/০১/২০১৭ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কর্পোরেশন (সিসিসি) এবং উয়ি জিয়াংনান ক্যাবল কোঃ লিঃ (জিয়াংনান), চায়না যৌথ উদ্যোগ। খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ৩০,৫৩৫.০৫ লক্ষ টাকা জিওবি : ২৭,৯৬০.৬৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ২,৫৭৪.৩৭ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৩৮% আর্থিকঃ ৭.৩৫%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৮.৭১% আর্থিকঃ ৯৫.৯৫%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

### ১০। পটুয়াখালী (পায়রা)- গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>পটুয়াখালী এলাকার কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিপুল পরিমাণ বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন নিশ্চিত করা।</li> <li>গোপালগঞ্জে একটি উচ্চক্ষমতা সম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইনঃ ১৬০ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভারক্রসিং সহ)</p> <p>খ) মাদারীপুর-গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ৮কিঃমিঃ</p> <p>গ) মাদারীপুর-ফরিদপুর (নতুন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন লাইন আউটঃ ১কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ০১ টি (মোট ৩×৩২৫ এমভিএ)</p>
একনেক অনুমোদন	২৫/০৪/২০১৭
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন।</p> <p>খ) এম এম বিল্ডার্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ ও মেসার্স খোকন ট্রেডিং এজেন্সি যৌথ উদ্যোগ।</p> <p>গ) কনসোর্টিয়াম অব সেপকোথ্রি-এনার্জিপ্যাক</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট : ৩,২৯,৪২৪.৪৬ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ২,৭০,৭৭৪.৭৯ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ : ৩৪,৮৭১.২৬ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ২৩,৭৭৮.৪১ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, এডিবি এবং পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌতঃ ১৭.৩৫%</p> <p>আর্থিকঃ ১০.০৮%</p>
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	<p>ভৌতঃ ৭৮.৯৯%</p> <p>আর্থিকঃ ৫৭.২৬%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

### ১১। মাতারবাড়ী আল্ট্রাসুপার ক্রিটিক্যাল কোল ফায়ারড পাওয়ার প্রকল্প (২) (পিজিসিবি অংশঃ “মাতারবাড়ী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন”) প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>মাতারবাড়ী ১,২০০ মেঃওঃ পাওয়ার প্লান্টের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং মাতারবাড়ী ও মদুনাঘাটের মধ্যে বিদ্যুৎ সম্বলনের জন্য প্রয়োজনীয় সম্বলন ব্যবস্থা তৈরী করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	৪০০ কেভি সম্বলন লাইন নির্মাণ করা: ৯৪.৬ কিঃমি।
একনেক অনুমোদন	২১/০৭/২০১৬ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইস ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড।
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট : ১,০৯,০৮০.৯০ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ২২,৩৬০.৬৭ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ : ৭৮,৭১০.০২ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ৮,০১০.২১ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌতঃ ৪২.০০%</p> <p>আর্থিকঃ ৪১.০২%</p>
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	<p>ভৌতঃ ৬১.০০%</p> <p>আর্থিকঃ ৪৯.০০%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

### ১২। 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 রিকভাল্টরিং- ১০ কিঃমিঃ</p> <p>খ) সৈয়দপুর-পূর্বশাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকভাল্টরিং- ৩০ কিঃমিঃ</p> <p>গ) ডায়নামিক লাইন রেটিং (ডিএলআর) স্থাপন- ৪০০ কিঃমিঃ (গুরুত্বপূর্ণ সম্বলন লাইনে)</p> <p>ঘ) পাওয়ার জেনারেটরগুলোকে এনএলডিসি নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত করা এবং স্ক্যাডা/ইএমএস কোরকে প্রয়োজনীয় উন্নয়নের মাধ্যমে ডিসপ্যাচ সিস্টেমকে আধুনিকীকরণ।</p>
একনেক অনুমোদন	১১/০৭/২০১৭ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) ফুজিয়ান ইলেকট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লিঃ, চীন।</p> <p>খ) মোনেকো ইরান কনসাল্টিং ইঞ্জিনিয়ার্স, ইরান।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট : ৫৭,৯৯৫.২০ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ৯,২৪৯.৮৪ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ : ৪৩,০৪২.৪০ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ৫,৭০২.৯৬ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌতঃ ৫.১৭%</p> <p>আর্থিকঃ ৪.৩৩%</p>
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	<p>ভৌতঃ ৬.৪৮%</p> <p>আর্থিকঃ ৫.৩৩%</p>
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● বরগুনা ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকাসমূহে নিরবচ্ছিন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ডাবল সার্কিট টাওয়ারে সিঙ্গেল সার্কিট স্টিংগিং- ৫০ কিঃমিঃ। খ) বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ- ২×৫০/৭৫ এমভিএ.ট্রান্সফরমার।
একনেক অনুমোদন	৩১/১০/২০১৭ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কোঃ লিঃ, চীন। খ) এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ১২,৩১৩.৭৯ লক্ষ টাকা জিওবি : ১০,৮৫৩.৭৩ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১,৪৬০.০৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩০.৩২% আর্থিকঃ ২০.৯৪%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭০.৭৬% আর্থিকঃ ৭৩.১১%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● ভারত হতে আমদানিকৃত ১,০০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ এর নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ভেড়ামারা (বাংলাদেশ)- বহরমপুর (ভারত) ২য় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ-২৮ কিঃমিঃ। খ) ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে ৪০০ কেভি বে সম্প্রসারণ - ২টি।
একনেক অনুমোদন	১৪/১১/২০১৭ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ। খ) কনসোর্টিয়াম অব সিমেন্স বাংলাদেশ ও সিমেন্স লিমিটেড ভারত।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ১৮৯৩০.৫৫ লক্ষ টাকা জিওবি : ১৭৪০৩.৯১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১৫২৬.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৭.৪৮% আর্থিকঃ ১৪.১১%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৮.৪৮% আর্থিকঃ ৭২.৯৪%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং পার্শ্ববর্তী এলাকায় ভবিষ্যতে নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মীরসরাই-বিএসআরএম ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬.৪১ কিঃমিঃ। খ) মীরসরাই ২৩০/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০১টি (২×১২০/১৪০ এমভিএ) গ) বিদ্যমান বিএসআরএম ২৩০ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে ২৩০ কেভি জিআইএস বে-সম্প্রসারণ : ২টি।
একনেক অনুমোদন	২৬/১২/২০১৭ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি। খ) কনসোর্টিয়াম অফ এনার্জিপ্যাক-হুন্ডাই-পিডিসি
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ৩২,৪৫৮.৫২ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩০,৫৬৫.৭৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১,৮৯২.৭৩ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৬.৯৮% আর্থিকঃ ৪৩.০৯%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৬৬.৩৯% আর্থিকঃ ৬৮.৮০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১ খ্রিঃ

### ১৬। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক 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	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১২.৬৩ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৭৫.৯১ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২৫৬.৩ কিঃমিঃ ঘ) ৪০০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০১ টি, ২৩৩১ এমভিএ ঙ) ২৩০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০২ টি, ১৭৫০ এমভিএ চ) ১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১০টি, ২৬৪০ এমভিএ ছ) ২৩০ কেভি বে এক্সটেনশন- ৪টি জ) ১৩২ কেভি বে এক্সটেনশন- ২টি
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৮ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	১. হানবেক কো: লি:, কোরিয়া ২. টিবিইএ কো: লি:, চীন
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট: ৫,৮০,৩৯৩.৮৩ লক্ষ টাকা জিওবি: ১,৬৮,৩৩৮.৪৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৩,৬৪,২৪৮.৩৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ৪৭,৮০৭.০৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, বিশ্ব ব্যাংক
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৫০% আর্থিকঃ ১.৬৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১০.৩০% আর্থিকঃ ১.৯৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১ খ্রিঃ

### ১৭। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশনের জন্য সম্বলন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পাওয়ার ইভ্যাকুয়েশন করা এবং জাতীয় গ্রিডের সাথে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিরাপদ সংযোগ স্থাপন ও পরিচালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামোর উন্নয়ন করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ৪৬৪ কিঃমিঃ (১৩ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২০৫ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশন -৪টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন -৫টি
একনেক অনুমোদন	১০/০৪/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ১০,৯৮,১৭৪.৯২ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৫২,৭৬৩.৬৮ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৮,২১,৯০৪.৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১,২৩,৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, ভারতীয় ঋণ (LOC III)
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৪.৭৫% আর্থিকঃ ০.২৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫.৩৫% আর্থিকঃ ০.২৬%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২২ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● আশুগঞ্জ উপকেন্দ্রকে আধুনিকায়নের মাধ্যমে সম্ভাব্য জাতীয় গ্রিড বিপর্যয়ের ঝুঁকি হ্রাসকরণ এবং ঢাকাসহ আশুগঞ্জ ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ১৩২ কেভি AIS উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি GIS উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন : ১টি
একনেক অনুমোদন	০৩/০৪/২০১৮ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিইসি)
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৩৫,৬৯৯.২৪ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩৪,২০৬.১১ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ০.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১,৪৯৩.১৩ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০০ % আর্থিকঃ ৪.৭৬%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১০.০০ % আর্থিকঃ ৪.৯৭%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

### ১৯। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	● বরিশালে নির্মিতব্য ইকোনমিক জোন এবং রাজশাহী অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১০৪ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৩৭ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২৭ কিঃমিঃ ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন -২ টি ঙ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন- ২টি চ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ০২ টি, ২,১৫০ এমভিএ ছ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র ০১ টি, ৭০০ এমভিএ জ) উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন - ০১ টি (১,৫০০ এমভিএ)
একনেক অনুমোদন	২১/০৬/২০১৮ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি। খ) ডিইসি-এক্সডি চায়না কনসোর্টিয়াম। গ) ডব্লিউএপিসিওএস লিমিটেড, ভারত।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৩,২৭,৩৮৭.৬৮ লক্ষ টাকা জিওবি : ৬৮,৩৫০.৫৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ২,২৭,৫৫৩.৬১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩১,৪৮৩.৪৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, এডিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৬.০০ % আর্থিকঃ ৭.২৬%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৮.২৯ % আর্থিকঃ ১০.০৩%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩ খ্রিঃ

**২০। ভারতের ঝাড়খন্ড হতে বাংলাদেশে বিদ্যুৎ আমদানির লক্ষ্যে চাপাইনবাবগঞ্জ জেলার রহনপুর থেকে মনাক্ষা সীমান্ত পর্যন্ত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ**

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>ভারতের ঝাড়খন্ড রাজ্যের গড্ডা জেলায় আদানি পাওয়ার (ঝাড়খন্ড) লিমিটেড (APJL) কর্তৃক নির্মাণাধীন ২×৮০০ মেগাওয়াট (নেট ১৪৯৬ মেঃওঃ) কোল ফায়ার্ড থার্মাল পাওয়ার প্ল্যান্ট হতে বাংলাদেশে আমদানিকৃত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা এবং দেশের কৃষিজ অর্থনীতির প্রাণকেন্দ্র রাজশাহী ও রংপুর অঞ্চলসহ রাজধানী ঢাকার বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	রহনপুর (চাঁপাইনবাবগঞ্জ) - মনাক্ষা (চাঁপাইনবাবগঞ্জ বর্ডার) ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন-২৮ কি.মি.
একনেক অনুমোদন	১৭/০৯/২০১৯ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ট্রান্সরেইল লাইটিং লিমিটেড, ভারত
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট- ২২,৫৪৯.২২ লক্ষ টাকা জিওবি- ২১,৬৩২.৭২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি- ৯১৬.৫০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১২.০০% আর্থিকঃ ৯.২১%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১২.০০% আর্থিকঃ ৯.২১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২১ খ্রিঃ

**২১। বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প**

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> <li>ভারত, নেপাল ও ভুটান হতে বিদ্যুৎ আমদানির জন্য দেশের উত্তরাঞ্চলে হাই ভোল্টেজ সঞ্চালন অবকাঠামো তৈরী করা।</li> <li>ভারতের ঝাড়খন্ডে আদানী গ্রুপ কর্তৃক স্থাপিতব্য ২×৮০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা।</li> </ul>
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বড়পুকুরিয়া-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১২০ কি.মি খ) বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১৪০ কি.মি (৯ কি.মি রিভারক্রেসিং সহ) গ) ৪০০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (কালিয়াকৈর) : ২ টি ঘ) ২৩০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (পার্বতীপুর) : ২ টি
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৯ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৩,৩২,২৩৩.৯৯ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৪২,৪২৬.৭০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ১,৭৪,৪৬২.৬৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১৫,৩৪৪.৬০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	ভারতীয় ঋণ, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১.৯৬% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১.৯৬% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২ খ্রিঃ

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

উদ্দেশ্য	● চট্টগ্রামের আনোয়ারাতে স্থাপিতব্য ইউনাইটেড ৫৮৩ মে:ও: এবং ৩০০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চট্টগ্রামের প্রধান লোড সেন্টারে সরবরাহের জন্য এবং চট্টগ্রামের সামগ্রিক সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য ও শক্তিশালী করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-২৫.১৮৫ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন-১৭.২৪ কি.মি গ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২ টি
একনেক অনুমোদন	০৯/০৭/২০১৯ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ১,৩৫,৮৮৮.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ৩৫,৩৯২.১০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৯২,৫৯৭.১৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৭,৮৯৮.৭২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.১০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৩.১০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২২ খ্রিঃ

## ২৩। ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	● বাংলাদেশের সেন্ট্রাল জোন (ডেসকো এলাকা), ওয়েস্টার্ন জোন, নর্দান জোন এবং সাউদার্ন জোন এলাকাসমূহের ইন্ডাস্ট্রিয়াল, কমার্শিয়াল ও রেসিডেন্সিয়াল গ্রাহকদের কাছে নিরবচ্ছিন্ন, নির্ভরযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ সেবা পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে শক্তিশালী সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ২২ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ১৪৪ কি.মি গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন- ২৪২ কি.মি ঘ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঙ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ৩টি চ) ১৩২ কেভি উপকেন্দ্র: ১০টি ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২০ টি
একনেক অনুমোদন	২৬/১১/২০১৯ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৫,৯৪,৯৯৫.২৩ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৪১,৫৯৫.৯৬ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৪,২১,২৩০.৪১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩২,১৬৮.৮৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪ খ্রিঃ

## ২৪। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	● পিজিসিবি'র প্রকৌশলীগণের ও বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদেরকে বিদ্যুৎ খাত সংশ্লিষ্ট আধুনিক প্রযুক্তি সম্পর্কে সম্যক জ্ঞান অর্জন ও কারিগরী দক্ষতা উন্নয়নের মাধ্যমে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ খাতের সামগ্রিক উন্নয়ন সাধন করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	স্বল্প মেয়াদী কোর্স/ট্রেনিং: ১. ৪৫ জন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থী ২. ৪৫ জন পিজিসিবি'র প্রকৌশলী
একনেক/বিদ্যুৎ বিভাগের অনুমোদন	০৮/১২/২০১৯ খ্রিঃ
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৪৩১.১৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৪২২.৫০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৮.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, পিজিসিবি
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১.৯৬% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১.৯৬% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩ খ্রিঃ

### খ) পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প

#### মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	ক) মংলায় আসন্ন ৬৬০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন। খ) মংলা বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের জন্য বিদ্যুৎ সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) চার সার্কিট ২৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) সঞ্চালন লাইন (প্রথমে দুই সার্কিট কন্ডাক্টর স্থাপন) নির্মাণ ; খ) খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে বে-এক্সটেনশনঃ ২টি।
অনুমোদন	২০/০৮/২০১৪, (পিজিসিবি'র ৩৪৭ তম বোর্ড সভা)
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) টিবিইএ কোঃ লিঃ খ) সিমেন্স কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোটঃ ১৩,৯৭৮.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৯-২০ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৪.২০ % আর্থিকঃ ৪৬.৩০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন ২০২০ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৭.২১% আর্থিকঃ ৯২.২৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২০ খ্রিঃ

### ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

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

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)	সম্ভাব্য সমাপ্তির তারিখ
১.	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	১,৬৫৭.৭০	ডিসেম্বর, ২০২৪
২.	বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের সংস্কার ও ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প	১,১০৮.৪৪	জুন, ২০২৪
৩.	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার ডিপিডিসি এরিয়া (পিজিসিবি অংশ)	১১,৬৯০.৮১	ডিসেম্বর, ২০২৭
৪.	মাতারবাড়ি-বাঁশখালী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	১,৫৫৫.৬৭	জুন, ২০২৮
৫.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২,৬৭৬.৬৯	ডিসেম্বর, ২০২৭
৬.	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	৫,৫০০.২০	জুন, ২০২৮
৭.	পায়রা-গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪,২০৩.৯৭	ডিসেম্বর, ২০২৪
৮.	সেন্ট্রাল জোনে গ্রিড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প	১,৩৪০.৯০	জুন, ২০২৫

## ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের গুরুত্বপূর্ণ অর্জনসমূহ

গত অর্থবছরে পিজিসিবি কর্তৃক বাস্তবায়িত উল্লেখযোগ্য প্রকল্প সমূহঃ

- পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- রাজশাহী জেলায় ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- কুড়িগ্রাম জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- নড়াইল জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

### পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ :

পটুয়াখালী জেলার পায়রা এবং পার্শ্ববর্তী এলাকায় নির্মিতব্য কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহের পাওয়ার ইন্ডাকুয়েশনের জন্য পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। বর্তমানে পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের ১ম সার্কিট চালু করা হয়েছে। দৈর্ঘ্য বিবেচনায় আলোচ্য লাইনটি ৪০০ কেভি ভোল্টেজের দ্বিতীয় সর্বোচ্চ দীর্ঘ সঞ্চালন লাইন এবং বিদ্যুৎ পরিবহন ক্ষমতার দিক থেকে দেশের সর্বোচ্চ ক্ষমতার সঞ্চালন লাইন। উক্ত লাইনটি চালু করার জন্য গোপালগঞ্জ জেলার মকসদপুর উপজেলায় একটি অন্তর্বর্তীকালীন ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা হয়েছে। উক্ত লাইনের মাধ্যমে বিসিপিসিএল কর্তৃক নির্মিত পায়রা ১,৩২০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ৬৬০ মেঃওঃ ক্ষমতার প্রথম ইউনিটের পাওয়ার ইন্ডাকুয়েশন করা হচ্ছে। বর্তমানে একই স্থানে ৪০০/১৩২ কেভি রেগুলার গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়াও পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিটের নির্মাণ কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।

### উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- উক্ত লাইনের মাধ্যমে বাংলাদেশের প্রথম আমদানিকৃত কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাওয়ার ইন্ডাকুয়েশন শুরু হয়েছে, যা দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদনের ইতিহাসে একটি নতুন মাইলফলক হিসাবে বিবেচিত।
- বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক আরো শক্তিশালী হয়েছে যার মাধ্যমে উৎপাদিত বিদ্যুৎ লোড সেন্টার পর্যন্ত সঞ্চালিত হচ্ছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ড বৃদ্ধি পাবে যা সরকারের দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগ সমূহকে সহায়তা করবে।
- নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।
- ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণের পাশাপাশি গোপালগঞ্জ জেলাসহ বৃহত্তর ফরিদপুর ও বরিশাল বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে নারীসহ বেকার যুবকদের কর্মসংস্থানের ক্ষেত্র তৈরি হবে।
- এছাড়াও দেশের সামগ্রিক বিদ্যুৎ পরিস্থিতি উন্নয়নে উক্ত অবকাঠামো গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

### রাজশাহী জেলায় ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ :

রাজশাহী, চাঁপাইনবাবগঞ্জ এবং নাটোর জেলায় ইতোপূর্বে ১৩২ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো যার ফলে উক্ত এলাকায় নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভবপর ছিল না। ফলে উক্ত এলাকায় তেল ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু রাখার এবং বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রে ক্যাপাসিটর ব্যাংক ব্যবহার করার প্রয়োজন হতো যা সিস্টেম লস সহ সিস্টেম ব্যয় বৃদ্ধি করত। বর্তমানে রাজশাহীতে ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ঈশ্বরদী/ভেড়ামারা থেকে রাজশাহী পর্যন্ত প্রায় ৮০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে। রাজশাহী ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি রেডিয়ালভাবে ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনের সাথে যুক্ত হয়েছে ফলে ভারত থেকে আমদানিকৃত বিদ্যুতের মাধ্যমে রাজশাহী ও আশেপাশের অন্যান্য জেলার বিদ্যুতের চাহিদা মিটানো সম্ভব হচ্ছে।

### উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- রাজশাহী জেলা প্রথমবারের মত ২৩০ কেভি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে রাজশাহী ও আশেপাশের অন্যান্য জেলার চাহিদা মোতাবেক নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- প্রত্যেক বড় শহরকে ২৩০ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্কের আওতায় নেওয়ার যে পরিকল্পনা ছিল তাতে অগ্রগতি সাধিত হয়েছে।
- রাজশাহী এলাকার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক আরো শক্তিশালী হয়েছে যার মাধ্যমে ভারত থেকে আমদানিকৃত বিদ্যুৎ লোড সেন্টার পর্যন্ত সঞ্চালিত হচ্ছে। ইহা ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনের Reliability বৃদ্ধি করেছে।
- রাজশাহী এলাকার ব্যয়-বহুল তেল চালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু রাখার প্রয়োজনীয়তা দূর হয়েছে।
- অত্র এলাকার ১৩২ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হবে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ড বৃদ্ধি পাবে যা সরকারের দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগ সমূহকে সহায়তা করবে।
- নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।
- ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণের পাশাপাশি রাজশাহী ও আশেপাশের জেলা সমূহের বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে নারী সহ বেকার যুবকদের কর্মসংস্থানের ক্ষেত্র তৈরি হবে।
- এছাড়াও দেশের সামগ্রিক বিদ্যুৎ পরিস্থিতি উন্নয়নে উক্ত অবকাঠামো গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

### কুড়িগ্রাম জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ :

কুড়িগ্রাম জেলাতে ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো যার ফলে উক্ত এলাকায় প্রকট লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল এবং নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না। পাশাপাশি বিদ্যুতের সিস্টেম লসের পরিমাণও ছিল অত্যধিক। বর্তমানে কুড়িগ্রামে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ইহাকে জাতীয় গ্রিডের সাথে সংযুক্ত করার জন্য রংপুর থেকে কুড়িগ্রাম পর্যন্ত প্রায় ৪১ কিলোমিটার দীর্ঘ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা হয়েছে। ফলে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভবপর হয়েছে।

### উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- কুড়িগ্রাম জেলা প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার অনগ্রসর জনগোষ্ঠীর কাছে চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে কুড়িগ্রাম জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- ফলে চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
- অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে। পাশাপাশি বিদ্যমান ৩৩ কেভি
- নেটওয়ার্কের সিস্টেম লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ডের সুযোগ বেড়েছে যা সরকারে দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করছে।

### নড়াইল জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

নড়াইল জেলায় ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো যার ফলে উক্ত এলাকায় প্রকট লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল এবং নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না। পাশাপাশি বিদ্যুতের সিস্টেম লসের পরিমাণও ছিল অত্যধিক। বর্তমানে নড়াইলে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং মাগুরা থেকে নড়াইল পর্যন্ত ৪০ কিলোমিটার দীর্ঘ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা হয়েছে। ফলে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভবপর হয়েছে।

### উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- নড়াইল জেলা প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার অনগ্রসর জনগোষ্ঠীর চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে কুড়িগ্রাম জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
- অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে। পাশাপাশি বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়ার্কের সিস্টেম লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ডের সুযোগ বেড়েছে যা সরকারে দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগ সমূহকে সহায়তা করছে।

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে নিম্নে উল্লিখিত সঞ্চালন সুবিধাসমূহ চালু করা সম্ভব হয়েছেঃ

### ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	পায়রা-গোপালগঞ্জ(এন) ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃACCC Quad Finch)	১৬৩.৫৫
২	পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন করোনীগঞ্জ উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACCC Twin Mallard)	৯৩
৩	ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Twin Mallard)	১৫৮.২৪
৪	রংপুর-কুড়িগ্রাম ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন ( কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৪০.৯৪৯
৫	মাগুরা-নড়াইল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Grosbeak)	৭৮.৯৭২
৬	বগুড়া-সিরাজগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন শেরপুর (বগুড়া) উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	২.৬১৬
৭	রাজশাহী-চাঁপাইনবাবগঞ্জ-আমনুড়া ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রাজশাহী(নতুন) উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১.৬২৪
৮	ফেনী-কুমিল্লা(উত্তর) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন চৌদ্দগ্রাম উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৩.১৫২
৯	ফরিদপুর-মাদারীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন গোপালগঞ্জ(এন) উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৬.১২
১০	গোপালগঞ্জ-মাদারীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন গোপালগঞ্জ(এন) উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৪২
১১	কডা-রাজেন্দ্রপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACCC Grosbeak)	৪৯.৪

#### খ) গ্রিড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	ক্ষমতা (এমভিএ)
১	গোপালগঞ্জ(এন) ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৩২৫
২	জিপিএইচ ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র (ব্যক্তি মালিকানাধীন)	২ X ১০০/১২৫
৩	রাজশাহী (উত্তর) ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	১ X ৩০০
৪	চৌদ্দগ্রাম ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫
৫	কুড়িগ্রাম ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫
৬	নড়াইল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫
৭	নবাবগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫
৮	পিএইচপি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র (ব্যক্তি মালিকানাধীন)	১ X ৩০/৩৫
৯	রাজশাহী (এন) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৮০/১২০
১০	রাজেন্দ্রপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৮০/১২০
১১	শেরপুর (বগুড়া) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫
১২	শ্রীনগর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫

#### গ) ক্ষমতা বর্ধিত গ্রিড উপকেন্দ্র :

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ (এমভিএ)
১	বাঘাবাড়ি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৩০০
২	আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৫০
৩	ব্রাহ্মনবাড়িয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৭৯
৪	চাঁদপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৭৫
৫	ফরিদপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৪১
৬	নরসিংদী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৭৫
৭	রংপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৯০
৮	সাতার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৭৫
৯	শাহজাদপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৫৯
১০	শাহজীবাজার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৭৯
১১	শ্যামপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৯০
১২	শ্রীমঙ্গল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৪১
১৩	সিলেট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৪১
১৪	টাঙ্গাইল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৯০
১৫	ঠাকুরগাঁও ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	৪১

#### ঘ) সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং :

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	কবিরপুর-কালিয়াকৈর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টর ACCC Grosbeak)	৫৯.৫৬
২	সৈয়দপুর-পূর্বসাদীপুর ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টর ACCC Grosbeak)	৪৯.০
৩	বরিশাল(এন)-বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টর ACCC Grosbeak)	২০
৪	গোপালগঞ্জ(এন)-ফরিদপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্ডাক্টর ACCC Grosbeak)	৯০.০৭

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

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রিড উপকেন্দ্র									
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইচভিভিডি		৪০০/২৩০ কেভি		৪০০/১৩২ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)
২০০৯-১০	-	২,৬৪৭.৩	৫,৬৭০.৩	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৩০০	৭৫	৭,৮৪৪
২০১০-১১	-	২,৬৪৭.৩	৬,০১৮	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮১	৮,৪৩৭
২০১১-১২	-	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮৩	৮৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩,০২০.৭৭	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৫	৬,৯৭৫	৮৪	৯৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	১	৫০০	-	-	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪
২০১৪-১৫	১৬৪.৭০	৩,১৭১.৪৫	৬,২৭৩.৬৩	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১,৯৬৪
২০১৫-১৬	২২০.৭	৩,১৮৫.১৬৬	৬,৪০১.৬২৮	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২,৬৫৬
২০১৬-১৭	৫৫৯.৭৬	৩,৩২৪.৯৯	৬,৪৬৫.৭৪৮	১	৫০০	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯,৬৭৫	৯১	১৪,১৫৫
২০১৭-১৮	৬৯৭.৭৬	৩,৩৪২.৬২	৬,৯৯৪.৭৯	১	৫০০	৩	২৬০০	১	৬৫০	১৯	১০২৭৫	৯৬	১৬,৫৯৮
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩,৪০৭	৭,৫৪৫	১	১০০০	৩	৩,৭৭০	১	৬৫০	২১	১১,৪৭৫	১০৫	১৯,৯০৭
২০১৯-২০	৮৬১	৩,৬৫৮	৭,৬৭১	১	১০০০	৩	৩৭৭০	২	১,৩০০	২২	১২,০৭৫	১১৪	২২,০৫৫

সারণিঃ পিজিসিবি'র বিগত ১১ বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

দ্রষ্টব্যঃ অন্য প্রতিষ্ঠানের সঞ্চালন অবকাঠামো উপরোক্ত বিবরণীতে বিবেচনা করা হয়নি।

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

৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	: ০১ টি (৬৫০ এমভিএ)
২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	: ০১ টি (৩০০ এমভিএ)
২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	: ০১ টি (২৫০ এমভিএ)
১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র	: ০৯ টি (১,৪১৫ এমভিএ)
উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বর্ধন	: ১,৪৬৭ এমভিএ
৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ১৬৩.৫৫ সার্কিট কিলোমিটার
২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ২৫১.২৪ সার্কিট কিলোমিটার
১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ২২৪.৮৩ সার্কিট কিলোমিটার
১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বর্ধন	: ২১৮.৪০ সার্কিট কিলোমিটার

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৯-২০ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ :

সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত উল্লেখযোগ্য চুক্তিসমূহ :

নং	কাজের নাম	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	EEGBPS (প্যাকেজ ২.২): ভান্ডারিয়া, উল্লাপারা, বাজিতপুর, ঘাটাইল, পুবালা, আড়াইহাজার এবং শ্রীপুর অঞ্চলে নতুন ৮১.১ কিঃমিঃ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	তারিখঃ ১৮/০৫/২০২০ এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএন.বিজিডি, মালয়েশিয়া	২৪ মাস	কেএফডব্লিউ
২	EEGBPS (প্যাকেজ ১.২): ফেনী, ভুলতা, নওগাঁ, পূর্বসাদিপুর, নিয়ামতপুর, বিরুলিয়া অঞ্চলে নতুন ১৪০.২ কিঃমিঃ ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	তারিখঃ ১৮/০৫/২০২০ এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএন.বিজিডি, মালয়েশিয়া	৩০ মাস	কেএফডব্লিউ
৩	EEGBPS (প্যাকেজ ৪.২): দাউদকান্দি, নবীনগর, ভুলতা অঞ্চলে নতুন ২৯.৬০ কিঃমিঃ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	তারিখঃ ১৮/০৫/২০২০ এফজেক - ফেপেক জেভি চায়না	২৪ মাস	কেএফডব্লিউ
৪	দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প-বগুড়া, রহানপুর, চাঁপাইনবাবগঞ্জ অঞ্চলে নতুন ১৬২ কিঃমিঃ ৪০০ কেভি, ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	তারিখঃ ২০/১১/২০১৯ কল্লতর পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি.	৭২০ দিন	এডিবি
৫	কবিরপুর-কালিয়াকৈর-টাঙ্গাইল অঞ্চলের ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের রিকন্ডাক্টিং প্রকল্প।	তারিখঃ ০৫/০৮/২০১৯ জেভি অফ হেনবেইক কোঃ লি., কোরিয়া এবং বায়কসান পাওয়ার কোঃ লি., কোরিয়া	১২ মাস	পিজিসিবি
৬	রহানপুর থেকে মনাক্ষা পর্যন্ত নতুন ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। ইএসপিএনইআর প্রকল্পঃ	তারিখঃ ২৫/১১/২০১৯ ট্রান্সরেইল লাইটিং লি. ইন্ডিয়া	১৮ মাস	জিওবি
৭	পূর্বাঞ্চলীয় ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের রিকন্ডাক্টিং।	তারিখঃ ১২/০৩/২০২০ হেনবেইক কোঃ লি., কোরিয়া	১৮ মাস	ওয়ার্ল্ড ব্যাংক
৮	ময়মনসিংহ-জামালপুর অঞ্চলের ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের রিকন্ডাক্টিং।	তারিখঃ ১৮/০৫/২০২০ এফজেক-ফেপেক জেভি চায়না	১২ মাস	পিজিসিবি

## সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ :

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	ভোলা অঞ্চলে ২৩০/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার স্থাপন সহ ৩৩ কেভি জিআইএস নির্মাণ প্রকল্প।	তারিখঃ ২৬/১২/২০১৯ মেসার্স চায়না এনার্জি ইঞ্জিনিয়ারিং গ্রুপ ঝেইজিয়াং ইলেক্ট্রিক পাওয়ার ডিজাইন ইন্সটিটিউট কোং লি	৩০ মাস	পিজিসিবি, ওজোপাডিকো, বিআরইবি
২	EEGBPS (প্যাকেজ ১.১): ফেনী, বিরুলিয়া, পূর্ব সাদিপুর ও নওগাঁ অঞ্চলে নতুন ২৩০/১৩২ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ভুলতা, বগুড়া, বরপুকুরিয়া ও নিয়ামতপুর উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ কাজ।	তারিখঃ ০৮/০৬/২০২০ মেসার্স চায়না ন্যাশনাল ইম্পোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন	৩০ মাস	কেএফডব্লিউ
৩	EEGBPS (প্যাকেজ ২.১): উল্লাপারা, বাজিতপুর, ঘাটাইল অঞ্চলে নতুন ১৩২/ ৩৩ কেভি এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ; পূর্বালী এবং আড়াইহাজার অঞ্চলে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং শ্রীপুর উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ কাজ।	তারিখঃ ১৪/০৬/২০২০ মেসার্স কনসোর্টিয়াম অফ সেপকো ১১১-এনার্জিপ্যাক	৩০ মাস	কেএফডব্লিউ
৪	EEGBPS (প্যাকেজ ৩.০): শাহাজিবাজার, সাতক্ষীরা, সিলেট অঞ্চলে সংস্কার/ নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ভাড়াড়িয়া এবং বরিশালে ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ কাজ।	তারিখঃ ১৪/০৬/২০২০ মেসার্স হায়োসাং- এনার্জিপ্যাক কনসোর্টিয়াম	৩০ মাস	কেএফডব্লিউ
৫	EEGBPS (প্যাকেজ ৪.১): গজারিয়া, নবীনগর, বাগেরহাট, ভুলতা অঞ্চলে সংস্কার/নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ ; দাউদকান্দি এবং ধামরাই অঞ্চলে ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ কাজ।	তারিখঃ ১৪/০৬/২০২০ মেসার্স হায়োসাং- এনার্জিপ্যাক কনসোর্টিয়াম	৩০ মাস	কেএফডব্লিউ
৬	আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি এআইএস উপকেন্দ্রের ১৩২ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে সংস্কারকরণ।	তারিখঃ ১৮/০৫/২০২০ মেসার্স চায়না ন্যাশনাল ইম্পোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন	৩০ মাস	জিওবি এবং পিজিসিবি

## ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে OPGW :

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

জুন ২০০৭ সাল পর্যন্ত পিজিসিবি’র সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২,২০০ কিঃমিঃ, বর্তমানে যা প্রায় ৭,০০০ কিঃমিঃ এর অধিক। এতে দেশের ৫৮ টি জেলা এবং প্রায় ২০০ উপজেলা পিজিসিবি’র অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় চলে এসেছে। সমগ্র বাংলাদেশে এই OPGW নেটওয়ার্ক একটি শক্তিশালী টেলিকমিউনিকেশন ব্যাকবোন হিসেবে ব্যবহার করে দেশের চলমান তথ্য প্রযুক্তির বিপ্লবকে অতীতের তুলনায় আরও বেগবান করা হয়েছে যার ফলশ্রুতিতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতির ধারা শক্তিশালী হচ্ছে। এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবি এই OPGW নেটওয়ার্ক শুধু নিজস্ব যোগাযোগ ও সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তার জন্য সীমাবদ্ধ না রেখে সারাদেশের তথ্যপ্রযুক্তি খাতের উন্নয়নে এর বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু করেছে। ২০০৬ সালে জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে প্রাথমিকভাবে গ্রামীণ ফোন লিং এর নিকট ঢাকা-চট্টগ্রাম অংশে ২৪৬ কিঃমিঃ ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি’র ফাইবার লিজ কার্যক্রমের বাণিজ্যিক যাত্রা শুরু হয়। পরবর্তীতে, দেশের অন্যান্য মোবাইল অপারেটরসমূহ, Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) অপারেটর এবং অন্যান্য প্রতিষ্ঠানকে দেশব্যাপী সর্বমোট প্রায় ১৪,০০০ কিঃমিঃ ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয়েছে যার মধ্যে দেশে উচ্চশিক্ষার মানোন্নয়নের লক্ষ্যে Corporate Social Responsibility (CSR) হিসেবে University Grants Commission (UGC) কে যৎসামান্য মূল্যে প্রায় ৩,২৮৪ কিঃমিঃ অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয় এবং সরকারের ‘ডিজিটাল বাংলাদেশ’ রূপকল্প বাস্তবায়নে Domestic Network Coordination Committee (DNCC) এর নির্ধারিত হ্রাসকৃত মূল্যে দেশের সকল মানুষকে অপটিক্যাল নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে ফাইবার@ হোম লিং এবং সামিট কমিউনিকেশন লিং কে দেশব্যাপী প্রায় ৩,৬০০ কিঃমিঃ অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করা হয়েছে।

পিজিসিবি ২০১৪ সালে বিটিআরসি'র নিকট থেকে Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) লাইসেন্স পাওয়ায় দেশব্যাপী বাণিজ্যিকভাবে টেলিকমিউনিকেশন ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গত ২০১৭ খ্রিস্টাব্দে ওপিজিডব্লিউ দপ্তর গঠিত হয় এবং এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবির Resources, Infrastructure এবং অন্যান্য সুবিধা ব্যবহার করে NTTN License দ্বারা Telecom Sector'এ Bandwidth Transmission এর লক্ষ্যে High Capacity Telecom Equipment স্থাপনের নিমিত্ত প্রকল্প গ্রহণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। ফলশ্রুতিতে, দেশব্যাপী পিজিসিবির সকল গ্রিড উপকেন্দ্র সমূহে সার্ভে কাজ সম্পন্ন করাসহ International Internet Gateway (IIG) ও International Service Provider (ISP) অপারেটরদের নিকট থেকে Transmission Bandwidth এর চাহিদা গ্রহণ করা হয়।

উক্ত চাহিদাসমূহের আলোকে Business Viability যাচাইবাছাই পূর্বক কুয়াকাটা-বেনাপোল-ভেড়ামারা-ঢাকা রুটে গৃহীত পাইলট প্রকল্প সংশ্লিষ্ট কাজ চলমান রয়েছে, যা বাস্তবায়িত হলে বিভিন্ন টেলিকম অপারেটর, IIG ও ISP অপারেটরদের নিকট উচ্চগতি সম্পন্ন ব্যান্ডউইথ নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রচলিত বাজারমূল্য অপেক্ষাহ্রাসকৃত মূল্যে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। উক্ত লিজ প্রদান প্রক্রিয়া সম্পন্ন ও সুলভ মূল্যে ব্যান্ডউইথ ট্রান্সমিশন সরবরাহ শুরু করা হলে পিজিসিবি'র আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে এবং এর ফলে তথ্য প্রযুক্তির ক্ষেত্রে সমগ্র দেশে ব্যাপক অগ্রগতি অর্জন করা সম্ভব হবে। ২০১৭ সালে ওপিজিডব্লিউ দপ্তর গঠনের পর থেকে উক্ত দপ্তরের আয় ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং বিগত ২০১৬-১৭ অর্থবছরের তুলনায় ২০১৯-২০ অর্থবছরে প্রায় ৭৫% আয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৮-১৯ অর্থ বছর থেকে NTTN অপারেটর হিসেবে পিজিসিবি'র OPGW এর মাধ্যমে আয় জাতীয় রাজস্ব বোর্ড হতে কর অব্যাহতি পাচ্ছে। এছাড়াও, সকল ক্লায়েন্টের নিকট থেকে প্রাপ্য বকেয়াসমূহ আদায় করা হয়েছে।

### মানব সম্পদ উন্নয়ন :

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর আজন্ম লালিত স্বপ্ন 'সোনার বাংলা' গড়ার প্রত্যয়ে বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যকে সামনে রেখে দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পালনে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) দক্ষ কর্মীবাহিনী সৃষ্টিতে বিদ্যুৎ বিভাগের অনুপ্রেরণায় নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। পিজিসিবি'র পরিচালক পর্যায় টেকসই সঞ্চালনের স্বার্থে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কারিগরি ও ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধির প্রয়াসে প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করছে।

### প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়াবলী :

পিজিসিবি ২০১৯-২০ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা অনুসরণে করোনা পরিস্থিতির কারণে পূর্ণনির্ধারিত জন প্রতি গড়ে ৬০ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে সংশোধিত আকারে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করে। জাতীয় গ্রিডের পরিচালন ও সংরক্ষণ, দীর্ঘ মেয়াদী সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন, আধুনিক স্মার্ট গ্রিড, নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর বিদ্যুতের গ্রিড ইন্টিগ্রেশন, প্রকল্প প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন, তথ্য 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 করে উক্ত বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করা হয়েছে। ২০১৯-২০ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্ন হুকে উপস্থাপন করা হলঃ

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১.	কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা (০১ জুলাই ২০১৯)	২,৬৪৪
২.	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৬০.০০
৩.	মোট প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	১,৫৮,৬৪০
৪.	প্রদেয় মোট প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	১,৬০,৩৮০
৫.	জনপ্রতি অর্জিত প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	৬০.৬৬
৬.	বাস্তবায়িত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি	১৯১
৭.	কোভিড ১৯ বিবেচনায় মন্ত্রণালয় কর্তৃক প্রণীত নিয়ম অনুযায়ী বার্ষিক অর্জন	১০১.০৯%

Training Need Assessment (TNA) কে ভিত্তি ধরে পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশি-বিদেশি বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করছে। পিজিসিবিতে যোগদানকৃত নতুন কর্মকর্তাদের ভবিষ্যতে দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার লক্ষ্যে কারিগরি, ব্যবস্থাপনা ও নেতৃত্বের গুণাবলী, সময় ব্যবস্থাপনা, বিরোধ নিষ্পত্তি, দক্ষতা, চেইঞ্জ ম্যানেজমেন্ট, পরিবেশ ও আইসিটি, আইন ও উহার প্রয়োগ, শৃঙ্খলা ও শিষ্টাচার ইত্যাদি বিষয়ের উপর বিগত কয়েক বছর যাবৎ ধারাবাহিকভাবে পিজিসিবি ও বিয়াম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে দীর্ঘ মেয়াদী আবাসিক বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে। এছাড়া বিগত বছরগুলোর ন্যায় বর্তমান বছরেও কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের মানবিক গুণাবলী অর্জনে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স ও ই-নথি বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

২০১৯-২০ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র গুরুত্বপূর্ণ কতিপয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

ক্র. নং	প্রশিক্ষণের নাম	কোর্স সংখ্যা	মোট অংশগ্রহণকারী
1.	Orientation Training	06	301
2.	Design of Towers and Foundations	05	95
3.	Protection Schemes and Protective Relays	01	10
4.	Operation and Maintenance of Substation & Transmission line	24	659
5.	Power System Protection	01	04
6.	Income Tax, VAT & Customs	02	53
7.	E-filing	03	63
8.	Manner & Etiquette	01	37
9.	Financial Management & Corporate Governance	04	28
10.	PGCB Dept Financing Strategy: Way Forward	01	30
11.	Audit Qualifications related to Fixed Asset (PPE), Inventory and Receivables	01	30
12.	Installation/Stringing/Maintenance of ACCC Conductor	03	40
13.	Basic Course on GIS and its Application	01	01
14.	Project Formulation Implementation, Monitoring and Evaluation	02	07
15.	Industrial Relation	06	83
16.	KPI Rules & Security Systems	02	80
17.	VAT & Tax Law	04	133
18.	Fixed Asset Management & Inventory Control	01	04
19.	Design, Construction, Testing and Maintenance of Power Transmission & Distribution line	02	06
20.	Departmental Foundation Training	02	70
21.	On Job Training	26	883
22.	Right of way & Dead Line Checking Tools Keeping & Safety	01	25
23.	Training of Trainers (ToT)	04	11
24.	Operation & Maintenance of Telecommunication	09	206
25.	Network Modeling and Simulator	01	12
26.	Annual Performance Agreement (APA)	03	200
27.	Digital Multifunction Panel Meter	01	08
28.	Public Private Partnership (PPP) in Power Sector	01	02
29.	Physical Security & Access Control of KPI's	01	04
30.	Public Procurement	18	72
31.	Onsite Training on Towers, Stud , Pole Anchor Bolts, Power Transformer, Circuit Breaker & Stabs Leg	24	58
32.	National Expert SDG Tool for Energy Planning	01	02
33.	Company Affairs	02	04
34.	Innovation	02	80
35.	E-nothi, e-GP & NIS	12	648
36.	Budget Module of iBAS++ & EFT	03	55
37.	Implementing Good Governance Integration: National Purification Strategy, Complaint Redress System, Right to Information Act Annual Performance Contract, Citizens Charter and Public Service Innovation	01	02
38.	Cyber Security Awareness Training	01	04
39.	Security Manual, Emergency evacuation Plan & Fire Service mock drill	02	80
40.	Impact on climate adaptation and mitigation	01	01
41.	Training on ERP Software & CBM Software	05	148
42.	Design & Implementation of Solar Power Plant	01	01
43.	Lighting Arrester Leakage Current Tester	01	25
44.	Skills Readiness for Achieving SDGs and Adopting IR 4.0	01	250
45.	TA, DA, Over time, Tiffin & Medical Rule of PGCB	01	22

ক্র. নং	প্রশিক্ষণের নাম	কোর্স সংখ্যা	মোট অংশগ্রহণকারী
46.	Motivation & Skill enhance regarding Tower Climbing	01	30
47.	Philosophy of Bangabandhu: Bangladesh	01	01
48.	PSCad Software (EMTP Study)	01	07
49.	SSP/MYPIP of Power and Energy Sector	01	01
50.	GIS Mapping and SCADA	01	03

### বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

বিদ্যুৎ খাতে উদ্ভাবিত আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে পিজিসিবির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তর্জাতিক মানের দক্ষতা উন্নয়নকল্পে বিভিন্ন প্রকল্পের ডিপিপি এর সংস্থান মোতাবেক প্রশিক্ষণ/PAT/FAT ইত্যাদি সম্পাদনের লক্ষ্যে বৈদেশিক কর্মসূচীর আয়োজন করা হয়। নতুন প্রযুক্তির সাথে পরিচিত করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান/কোম্পানি হিসেবে অস্ট্রিয়ার অমিকন ইলেকট্রনিক লিঃ, সুইজারল্যান্ডের এবিবি ইউনিভার্সিটি, জার্মানির সিমেন্স এজি লিঃ, মালয়েশিয়ান ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট, দুবাই ভিত্তিক ইউরোম্যাটেক, ভারতের PGCIL এবং থাইল্যান্ডের এআইটি'র মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানগুলো রয়েছে। উক্ত অর্থ বছরে ৩৪ টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও ৬৮ টি FAT & PAT সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণে মোট ১২৬ জন ও FAT & PAT এ মোট ১৩৩ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় পিজিসিবি এর একটি দক্ষ কর্মী বাহিনী গড়ার লক্ষ্যে Asian Institute of Technology (AIT) ও পিজিসিবি এর মধ্যে ০৩ বছর মেয়াদী একটি প্রশিক্ষণ সেবা প্রদানের চুক্তি বিদ্যমান ছিল। চুক্তি মোতাবেক বিগত ০৩ বছরে ২০৪ জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ সেবা প্রদান করা হয়েছে।

### ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বৈদেশিক প্রশিক্ষণের বিস্তারিত তথ্য নিচে দেয়া হলোঃ

ক্র. নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	দেশ	প্রশিক্ষণের নাম	মোট অংশগ্রহণকারী
1.	Key Consulting	USA	Top Level Learning Journey	09
2.	MR, Germany	Germany	On Load Tap Charger (OLTC)	04
3.	Electric & Energy System Co., Ltd.	S. Korea	Operation & Maintenance of 230KV Gas Insulated Switchgear	04
4.	USEA	India	Transition to Synchronous Grid	07
5.	SMH Engineering Ltd.	India	Presentation on Van Mounted Cable Fault Locating System & Van Mounted Transformer & Substation Test System	02
6.	Malaysian Institute of Management	Malaysia	Building HR-Skills Through Employee Life Cycle	02
7.	KEC	India	Financial Management	06
8.	GIZ	India	Conference on Large- Scale Grid Integration of renewable energy	02
9.	Nanyang Polytechnic	Philippines & Singapore	Skilling TVET in the Era of Industrial Revolution Fourm	01
10.	PJM	USA	Foreign Training	02
11.	ADB	S. Korea	Floating Solar PV Systems	02
12.	Trident Techlabs Pvt. Ltd.	India	Substation Earthing Design and on Earthing Design & analysis Software CYMGRID	04
13.	National Institute of Energy	India	Solar Energy Technologies	01
14.	SAARC	Bhutan	Workshop on Development of Roadmap for Implementation of Smart Grid	01
15.	ICMAB	Indonesia	Leadership Development	03
16.	AIT	Thailand	Operation, Maintenance and Troubleshooting of Grid Sub-station Equipment	24
17.	KEC	India	PLS-CADD and PLS Tower Software	02
18.	RECIPMT	India	Planning and Management of Power Transmission and Distribution Systems	01
19.	ADB	Philippines	Woman in Power Sector Professional Network in South Asia (WePower) Forum	01
20.	KEC	India	Project Management	02
21.	AIT	Thailand	Financial Modeling	12

ক্রঃ নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	দেশ	প্রশিক্ষণের নাম	মোট অংশগ্রহণকারী
22.	Government of China	China	Seminar on Renewable Energy Development and Management for Bangladesh	02
23.	GE T&D India	India	Communication Equipment	04
24.	Qualitrol Instruments	UK	Digital Fault & Disturbance Recorder (DFDR)	08
25.	Government of China	China	Seminar on Electric Project Development for Bangladesh	02
26.	Beijing Foreign Studies University	China	Human Resource Management	02
27.	Beijing Foreign Studies University	China	Financial Management	02
28.	Beijing Foreign Studies University	China	Project Management	02
29.	Indian Institute of Technology	India	Specialized training program on Intermediate Cyber Security for the IT Professionals	01
30.	AOTS	Japan	Attending on LNG Terminal, Gas Turbine Factory & Training center and to Participate in the Experiences Sharing Program	01
31.	RECIPMT	India	Specialized training program on Certificate Course in Electric Power Management	02
32.	Siemens	Switzerland	Fiber Optic Telecommunication Equipment	04
33.	GE T&D India Ltd.	India	Spring Operated SF6 HV Circuit Breaker Operation Maintenance & Trouble Shooting	02
34.	Schneider Electric Infrastructure Ltd.	India	Substation Automation, Control & Protection System	02
			Total=	126

### প্রশিক্ষণ ও সামাজিক দায়বদ্ধতা :

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী ও মুজিব বর্ষ উদযাপনের নিমিত্তে বিজ্ঞান মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ঘোষিত “সেবা বর্ষ” এর প্রতিশ্রুতি অনুযায়ী দক্ষ জনশক্তি সৃষ্টির লক্ষ্যে দেশের স্বল্প শিক্ষিত বেকার যুবকদের জন্য “ইলেক্ট্রিশিয়ান ট্রেড কোর্স” শীর্ষক প্রশিক্ষণ চলমান রয়েছে। উক্ত প্রশিক্ষণে প্রতি ব্যাচে ৩০ জন করে ০৫ টি ব্যাচে মোট ১৫০ জন প্রশিক্ষণার্থীর অংশগ্রহণ করার লক্ষ্যমাত্রা রয়েছে। ইতোমধ্যে প্রথম ব্যাচের প্রশিক্ষণ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে এবং দ্বিতীয় ব্যাচের প্রশিক্ষণ করোনা পরিস্থিতির কারণে স্থগিত রয়েছে। এ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে প্রশিক্ষণার্থীগণকে দক্ষ জনশক্তি হিসেবে গড়ে তোলা হবে যারা ভবিষ্যতে স্বাবলম্বী হয়ে দেশে ও বিদেশে তাদের দক্ষতা প্রমাণের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আবদান রাখতে সমর্থ হবে।

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

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প ২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে পিজিসিবি বিভিন্নমুখী নতুন নতুন ধারণা, কৌশল ও প্রয়োগ পদ্ধতি চালু করণ, কাজের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিতকরণ এবং উন্নয়নের গতি ত্বরান্বিত ও ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে জাতীয় শুদ্ধাচার বাস্তবায়ন, ইনোভেশন কার্যক্রম জোরদারকরণ, ই-নথি কার্যক্রম ও ERP বাস্তবায়নের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। কোম্পানির কর্মকর্তাদের ইলেকট্রনিক পারফরমেন্স সিস্টেমে কর্মদক্ষতা মূল্যায়নে e-PAB প্রবর্তন করা হয়েছে। নতুন বিষয়সমূহ সম্পর্কে সম্যক ধারণা প্রদানের লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ শাখা হতে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। সেবা প্রদানের প্রক্রিয়াকে সহজিকরণ, উদ্ভাবনের প্রতি কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের আগ্রহ বৃদ্ধি করা, কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ ও কোম্পানির উদ্ভাবনী চিন্তাভাবনা বিকশিত করে তোলার সুযোগ সৃষ্টি ও দেশের উন্নয়নে উদ্ভাবনের সর্বোচ্চ প্রয়োগ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি'র ইনোভেশন টিম কাজ করে যাচ্ছে। ইনোভেশন টিম কর্তৃক গৃহীত উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে পিজিসিবিতে গ্রাহক ফিডব্যাক সিস্টেম, অনলাইন ব্যাংক এন্ডোর্সমেন্ট সিস্টেম, মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা সিস্টেম, অনলাইন শাটডাউন এপ্রভাল সিস্টেম, ডিজিটাল ফোন বুক, অনলাইন অকশন সিস্টেম, রিভারক্রসিং টাওয়ারের সিকিউরিটি সার্ভিলেন্স সিস্টেম, সিস্টেমের স্ট্যাবিলিটি বৃদ্ধির জন্য এসপিএস সিস্টেম ও ইন্টারলক সিস্টেম চালু করা হয়েছে।

## ভবিষ্যৎ কর্মসূচি :

পিজিসিবি'র প্রশিক্ষণ মহাপরিকল্পনার অংশ হিসেবে ঢাকাস্থ আগারগাঁও এ ম্যানেজমেন্ট স্কিল ডেভলপমেন্ট সেন্টার (MSDC) নামে একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। ভবিষ্যতে উক্ত প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটকে “Centre of excellence” হিসেবে তৈরী করে বাণিজ্যিকভাবে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী আয়োজন করা সম্ভব হবে। এছাড়া কারিগরি প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য আরিচার টেপডায় একটি কারিগরী প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট (TTI) নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এতে নিজস্ব জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের পাশাপাশি দেশি-বিদেশি প্রশিক্ষার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি'র রাজস্ব আহরণের নতুন খাত সৃষ্টি করা হবে।

পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনক্রমে জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়ে এস.এস.সি (ভোকেশনাল) কার্যক্রম চালুর উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে বাংলাদেশ কারিগরি শিক্ষা বোর্ড এর নির্দেশনা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় ল্যাব ও অবকাঠামো নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে ২০২০ শিক্ষাবর্ষে ভোকেশনাল কোর্সে ছাত্র-ছাত্রী ভর্তি কার্যক্রম সম্পন্ন করা সহ ক্লাস চালু করা হয়েছে।

## করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন :

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

## প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ :

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করে তা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে দুটি বেজমেন্টসহ ২০ তলা ভবন নির্মাণ কাজ চলছে, যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দু ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা করা হয়। প্রথম পর্যায়ে দুটি বেজমেন্ট এবং ৮ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। ইতোমধ্যে ভবনের ৮ম তলা পর্যন্ত অফিস স্থানান্তরিত হয়েছে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ নবম হতে ২০ তলা পর্যন্ত নির্মাণের কাজ এগোচ্ছে। ইতোমধ্যে ২০ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে এবং দ্বিতীয় পর্যায়ের অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা আগামী ২৫ এপ্রিল ২০২১ খ্রিষ্টাব্দের মধ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের সম্পূর্ণ নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন করার লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

## আগারগাঁও প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণ :

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ আগারগাঁও ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র সংলগ্ন এলাকায় পিজিসিবি'র একটি নিজস্ব প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেন। দুটি বেজমেন্টসহ ১৪ তলা প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণ কাজটি বর্তমানে চলমান আছে। ভবনটির প্রতি ফ্লোরের পরিমাণ প্রায় ১০,০০০ বর্গফুট। প্রশিক্ষণ ভবনটি নির্মাণ চুক্তির তারিখ ৯ জানুয়ারি, ২০১৭ ইং এবং মেয়াদ চুক্তির তারিখ হতে ৪৮ মাস। ইতোমধ্যে ভবনের দুটি বেজমেন্টসহ গ্রাউন্ডফ্লোর পর্যন্ত নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে ১ম তলার ছাদ ঢালাই এর প্রস্তুতি এবং বেজমেন্ট এর অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে।

## কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি

কাজের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা, ব্যক্তি পর্যায়ে কাজের সঙ্গে প্রতিষ্ঠানের কর্ম পরিকল্পনার সমন্বয় ঘটানো এবং কর্মীদের কর্মদক্ষতার যথাযথ প্রয়োগ নিশ্চিত করে অভিস্ট লক্ষ্য অর্জনের জন্য পিজিসিবি ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর হতে কর্মীদের কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির (Performance Management System-PMS) সংস্কার কার্যক্রম চালু করে। PMS শুধুমাত্র একটি বাৎসরিক মূল্যায়ন ইভেন্ট নয়, এটি একটি চলমান প্রক্রিয়া। নির্দিষ্ট লক্ষ্যকে সামনে রেখে ফলাফল অর্জনের জন্য বছর ব্যাপী প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখা-এই ধারণাকে সামনে রেখে নতুন PMS পরিচালনার সহায়িকা হিসেবে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর হতে Performance Appraisal Book (PAB) চালু করা হয় এবং ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর হতে PMS এবং কর্মকর্তাদের PAB ও কর্মচারীদের Performance Appraisal Form (PAF) এর নতুন সংস্করণ প্রবর্তন করা হয়। সুনির্দিষ্ট সময়ে এবং সহজে এই কার্যক্রম পরিচালনায় ডিজিটাল কার্যক্রমের অংশ হিসেবে অনলাইন ভিত্তিক Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) এবং Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) চালু করা হয়। e-PAB এর মাধ্যমে কর্মকর্তাদের প্রতি ছয় মাস অন্তর অন্তর কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, অর্জন ও মূল্যায়ন করা হয় এবং কর্মচারীদের মূল্যায়নের ক্ষেত্রে e-PAF এর মাধ্যমে পারদর্শিতা নির্ণয়কের বিপরীতে বছর শেষে মূল্যায়ন করা হয়। ধারাবাহিক উন্নয়নের অংশ হিসেবে ২০২০ সালে অনলাইনভিত্তিক পারফরমেন্স ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যারটি দক্ষ ও সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য বিদ্যমান ড্যাশবোর্ডটিকে আরো যুগোপযোগী করে সম্পূর্ণ নতুন একটি ড্যাশবোর্ড তৈরি করা হয়েছে, যার মাধ্যমে কর্তৃপক্ষ কেন্দ্রীয়ভাবে সারা দেশে কর্মরত পিজিসিবি'র সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, অর্জন ও কর্মদক্ষতা মূল্যায়ন কার্যক্রম মনিটর করতে পারবে। ফলে এই অনলাইন কার্যক্রম আরো গতিশীল হয়েছে। PMS কে ব্যক্তি পর্যায়ে আরো সুষ্ঠুভাবে অনুশীলনের জন্য ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে একটি সুনির্দিষ্ট “ব্যবস্থাপনা নির্দেশিকা-২০২০” প্রস্তুত করা হয়েছে, যার মাধ্যমে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের বার্ষিক কর্ম পরিকল্পনা প্রণয়ন, কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও পারদর্শিতা মূল্যায়ন কার্যক্রম আরো সুচারুরূপে পরিচালিত হবে। সর্বপ্রথম পিজিসিবিতে চালু হওয়া এই e-PAB এবং e-PAF এর বর্তমান সফলতা আজ অনুসরণীয় দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে এবং বিভিন্ন মহলে প্রশংসা লাভ করেছে। নির্দিষ্ট সময়ে লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও কর্মদক্ষতা মূল্যায়নের হার প্রায় শতভাগ। উল্লেখ্য, পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত নম্বরের উপর ভিত্তি করেই কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের পদোন্নতি, বার্ষিক বেতন বৃদ্ধি, চাকুরী চুক্তি নবায়ন ও উৎসাহ বোনাস ইত্যাদি প্রদান করা হয়ে থাকে। একদিকে এই আধুনিক PMS ইতোমধ্যে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মধ্যে একটি ইতিবাচক প্রতিযোগিতামূলক কর্ম পরিবেশ সৃষ্টি করেছে, যেখানে যোগ্যতাই হচ্ছে মূল্যায়নের একমাত্র মাপকাঠি। অন্যদিকে প্রতিষ্ঠান ও বিভাগ/ইউনিটের Annual Performance Agreement (APA) এর লক্ষ্যমাত্রার সঙ্গে সমন্বয় করে ব্যক্তি পর্যায়ে কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও অর্জন করায় প্রতিষ্ঠানের APA এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করা সহজতর হচ্ছে এবং কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের ভূমিকা প্রতিফলিত হচ্ছে।

## বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক প্রবর্তিত নতুন কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি “বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি” (Annual Performance Agreement-APA) সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নের একটি অন্যতম মাধ্যম। পিজিসিবি’র সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং প্রত্যাশিত ফলাফল অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবিতে APA পদ্ধতির কার্যকরী বাস্তবায়নে প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। APA এর মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী পিজিসিবি এর বিভিন্ন দপ্তর/বিভাগের কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ নির্ধারণ করে এবং তা বাস্তবায়ন করে থাকে। সংশ্লিষ্ট অর্থ বছর সমাপ্ত হবার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা সমূহের জন্য নির্ধারিত Key Performance Indicators (KPI) এর বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছর হতে APA বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয়। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে APA চুক্তির আলোকে মন্ত্রণালয় কর্তৃক মূল্যায়িত পিজিসিবি’র অর্জন ছিল ৯৪%, ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে অর্জন ছিল ৯৮% (প্রস্তাবিত)। পিজিসিবি’র APA টিম কেন্দ্রীয় ব্যবস্থাপনা হতে শুরু করে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপে APA চুক্তি সফলভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য নিরলস কাজ করে যাচ্ছে।

## নিরাপত্তা ও সুরক্ষা কার্যক্রম

পিজিসিবি’র আওতাধীন এনএলডিসি, এইচভিডিসি সহ এ যাবত কোম্পানির মোট ৫৭টি গ্রিড উপকেন্দ্র বা স্থাপনা স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয় কর্তৃক কেপিআই (কী পয়েন্ট ইনস্টলেশন) অর্থ্যাৎ রাষ্ট্রীয় নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা হিসেবে ঘোষিত হয়েছে। আরও স্থাপনা পর্যায়ক্রমে কেপিআই এর আওতায় নিয়ে আসার বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন। উল্লেখিত কেপিআই, গ্রিড উপকেন্দ্র, নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা, স্টোর, দপ্তরসমূহ ও পিজিসিবি প্রধান কার্যালয়ে নাশকতা, জঙ্গী হামলা সহ যে কোন বিশৃঙ্খলা মোকাবিলায় পিজিসিবি কর্তৃপক্ষ সদা সচেষ্ট। সংস্থার নিজস্ব নিরাপত্তা কর্মী ও অঙ্গীভূত আনসার সদস্যদের নিয়ে গঠিত নিরাপত্তা টিম এ কাজে নিয়োজিত রয়েছে। পিজিসিবি’র প্রায় সকল নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় সিসিটিভি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। আইপি সিস্টেমের মাধ্যমে আঞ্চলিক ও কেন্দ্রীয়ভাবে মনিটরিং করার পরিকল্পনা নেওয়া হয়েছে। কার্যালয় সমূহে কর্মকর্তা-কর্মচারি ও অভ্যাগতদের প্রবেশ নিয়ন্ত্রণ এবং উপস্থিতির তথ্য ব্যবস্থাপনার জন্য অটোমেশন পদ্ধতি চালুর পরিকল্পনা নেওয়া হচ্ছে। নিরাপত্তা রক্ষায় সরকারের কেপিআই নীতিমালা এবং পিজিসিবি’র নিরাপত্তা ম্যানুয়াল অনুসরণ করা হয়ে থাকে।

## তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন :

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির যথাযথ ব্যবহার, কার্যকরী কর্মপরিবেশ তৈরি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়ন ও কাজের গতিকে ত্বরান্বিত করে। পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ বিভিন্ন ক্ষেত্রে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করে কাগজবিহীন কর্মক্ষেত্রে বাস্তবায়ন ও ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দ্রুত এগিয়ে যাচ্ছে। ২০১৯-২০ অর্থবছরে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তিগত অবস্থান নিম্নরূপঃ

১. তথ্যসমৃদ্ধ ও নিয়মিত হালনাগাদকৃত ওয়েবপোর্টাল ও ফেসবুক পেইজ পরিচালনা
২. ই-নথি সফটওয়্যারের এর মাধ্যমে দাপ্তরিক সিদ্ধান্ত/অনুমোদন গ্রহন কার্যক্রম সম্পাদন
৩. প্রধান কার্যালয়ে ওয়াইফাই সহ উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ স্থাপন
৪. ই-জিপি সফটওয়্যারের মাধ্যমে ক্রয় কার্যক্রম সম্পাদন
৫. ই-অকশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে নিলাম কার্যক্রম সম্পাদন
৬. অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন
৭. এইচআরএমএস সফটওয়্যারের মাধ্যমে পারসোনেল এডমিনিস্ট্রেশন ও ট্রেনিং কার্যক্রম ব্যবস্থাপনা
৮. ই-পারফরমেন্স এপ্রাইজাল সিস্টেম সফটওয়্যারের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারী পারফরম্যান্স মূল্যায়ন
৯. স্থানীয় ও আন্তর্জাতিক ভিডিও কনফারেন্সিং
১০. যোগাযোগ কার্যক্রমে দাপ্তরিক ই-মেইল ও এসএমএস গেইটওয়ে ব্যবহার
১১. সাবস্টেশন ইকুইপমেন্ট/লাইন শাটডাউন অনুমোদনের জন্য অনলাইন সফটওয়্যার ব্যবহার
১২. অনলাইন বোর্ড মিটিং পরিচালনা
১৩. অনলাইন প্রশিক্ষণ পরিচালনা
১৪. বিদ্যুৎ খাতের সমন্বিত ইআরপি চালুকরণে ব্যবস্থা গ্রহণ
১৫. যানবাহন ও এর মেইন্টেন্যান্স সংক্রান্ত কার্যক্রম ব্যবস্থাপনায় ভেহিকেল ইনফরমেশন সিস্টেমের ব্যবহার

## এস্টেট সংক্রান্ত কার্যক্রমঃ

পিজিসিবি’র স্থাবর-অস্থাবর সম্পত্তির দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনা এবং মালিকানা নিশ্চিতকরণ এর লক্ষ্যে এস্টেট শাখা ২০১৭ সালে কার্যক্রম শুরু করে। সম্পত্তির সৃষ্টি ব্যবস্থাপনা, পিজিসিবি’র নামে নামজারিকরণ এবং বিভিন্ন সমস্যা সমাধানে এস্টেট শাখা থেকে ইতোমধ্যে নানাবিধ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। ভূমি এবং স্থায়ী সম্পত্তি সংক্রান্ত হালনাগাদ তথ্য সংরক্ষণ, সমস্যা চিহ্নিতকরণ এবং সমাধানকল্পে মাঠ পর্যায় থেকে তথ্য সংগ্রহ করে একটি পূর্ণাঙ্গ ডাটাবেজ প্রণয়ন করা হয় যেখানে পিজিসিবি’র স্থায়ী সম্পত্তির হালনাগাদ পূর্ণাঙ্গ তথ্য বিদ্যমান। সারাদেশে পিজিসিবি’র প্রায় ১,৩২৮ একর ভূমি রয়েছে যার সৃষ্টি ব্যবস্থাপনা এবং স্বত্ব ও দখল নিশ্চিতকরণ এর অংশ হিসেবে বিভিন্ন দপ্তর/উপকেন্দ্রের ভূমি পিজিসিবি’র নামে নামজারিকরণ, নিয়মিত ভূমি উন্নয়ন কর প্রদান এবং নানাবিধ সমস্যা সমাধানের লক্ষ্যে এস্টেট শাখা কাজ করে যাচ্ছে। ইতোমধ্যে প্রায় ৩০ টি উপকেন্দ্র/দপ্তর এর জমি পিজিসিবি’র নামে নামজারি সম্পন্ন হয়েছে এবং অনেক উপকেন্দ্র এর জমি পিজিসিবি’র নামে নামজারি কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিভিন্ন দপ্তর/উপকেন্দ্রের ভূমি সংক্রান্ত দলিলাদি/কাগজপত্রাদি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান এবং দপ্তর থেকে সংগ্রহ করে এস্টেট শাখায় সংরক্ষণ করা হচ্ছে। এছাড়া পিজিসিবি’র বিভিন্ন দপ্তর/উপকেন্দ্র এর প্রয়োজন অনুযায়ী কাজের স্বার্থে জমি ক্রয়, লীজ এবং একুইজিশন/রিকুইজিশন সংক্রান্ত কার্যক্রম এবং তদসংশ্লিষ্ট দলিলাদি যথাযথভাবে সংরক্ষণ নিশ্চিত করা হচ্ছে। পিজিসিবি’র সম্পত্তির দক্ষ ব্যবস্থাপনা, দলিল/কাগজপত্র হালনাগাদ, সংগ্রহ ও সংরক্ষণ এবং বিভিন্ন সমস্যা সমাধানের লক্ষ্যে এস্টেট শাখা থেকে আরো নানাবিধ কৌশল গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন করা হবে।

## সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর):

পিজিসিবি শিক্ষার প্রসারে কাজ করে যাচ্ছে। পাবনা জেলার ঈশ্বরদীতে অবস্থিত জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়-এ দক্ষ শিক্ষকমণ্ডলীর দ্বারা শিক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এই বিদ্যালয়ে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তান সহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক ছাত্রছাত্রী লেখাপড়া করছে। শিক্ষকদের নিবিড় পরিচর্যা ও তত্ত্বাবধানের ফলে প্রতিবছরই এখানকার শিক্ষার্থীরা বোর্ড পরীক্ষাসহ অন্যান্য পরীক্ষায় ভালো ফলাফল করে থাকে। ১৯৭৭ সালে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এই বিদ্যালয়টি প্রতিষ্ঠা করে। পরবর্তীতে পিজিসিবি গঠনের পর সঞ্চালন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানি বহন করে। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য টাকা ১.৭৫ কোটি (প্রায়) ব্যয় করেছে। একই অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন সামাজিক উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের অংশ হিসেবে টাকা ২.২০ কোটি (প্রায়) অনুদান হিসেবে দিয়েছে।

## বাণিজ্যিক অবস্থা :

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎতায়ন বোর্ডের পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ এবং নর্দার্ন ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সঞ্চালন করছে। এজন্য পিজিসিবি কর্তৃক হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ২৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৪৪, ১৩২ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৬৮ এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৯১ হারে চার্জ করেছে যা BERC কর্তৃক নির্ধারণ করা হয়েছে। মার্চ ২০২০ হতে BERC 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 পুনঃনির্ধারণ করা হয়েছে।

মোট হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা)	আদায়/সমন্বয় (কোটি টাকা)	বকেয়া (কোটি টাকা)	মন্তব্য
টাকা ১,৮৪৮.০৬	টাকা ১,২৫৩.৫০	টাকা ৬২০.৫৬	গড়ে ৩.৯৭ মাসের হুইলিং চার্জ এবং অপটিক্যাল ফাইবার এর সমান বকেয়া ছিল

## আর্থিক চিত্রঃ

২০১৯-২০২০ অর্থ বছর শেষে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ দাঁড়ায় টাকা ২২,৪০৩.১৭ কোটি। তবে নিট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল টাকা ১৪,২৯০.৮৯ কোটি। দায়-মূলধনের অনুপাত ৭০৪৩০। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋণের বিপরীতে টাকা ১৪৮.৮৩ কোটি সমন্বয় এবং সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি বাবদ টাকা ১৯৮.৬৫ কোটি পরিশোধ করা হয়েছে। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছর কোম্পানি মোট টাকা ১,৮৩৮.৮৫ কোটি হুইলিং চার্জ বাবদ এবং টাকা ৩৫.২১ কোটি অপটিক্যাল ফাইবার লিজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৯৪.২১ কোটি। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ১,৯৬৮.২৬ কোটি। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ১,৪৮৭.৪০ কোটি, করপূর্ব নিট লাভ হয় টাকা ৪৮০.৮৬ কোটি। এ বছর পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৯৬.১১ কোটি, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৬৭.৩৪ কোটি অর্থাৎ মোট করের পরিমাণ হয়েছে টাকা ১৬৩.৪৫ কোটি। ফলে কর পরবর্তী নিট মুনাফা হয়েছে টাকা ৩১৭.৪১ কোটি। উক্ত বছর নিট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৬.১৩%। আলোচ্য অর্থ বছরে চলমান উন্নয়ন প্রকল্প হতে কোন প্রকল্প সমাপ্ত না হওয়ায় ওয়ার্ক-ইন- প্রসেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়নি ফলে অবচয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণে বৃদ্ধি পায়নি। অন্যদিকে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে ০২ (দুই) টি প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে এবং প্রকল্প দুটির জন্য নেয়া লোনের উপর অর্পিত সুদ বাবদ অর্থ ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের রেভিনিউ জাতীয় খরচের মধ্যে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ২.৭৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছর হুইলিং রাজস্ব আয় বেশী হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে করপূর্ব মুনাফা বৃদ্ধি পেলেও আয়কর আইনের ৪২C, ২(ন) ধারা অনুযায়ী আয়কর খরচ বৃদ্ধি পাওয়ায় কর পরবর্তী নিট মুনাফা হ্রাস পেয়েছে যার ফলে কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় (EPS) হ্রাস পেয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরো বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়। এতে পিজিসিবি'র হুইলিং আয়ও বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের নিট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ২০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০১৩-১৪ অর্থ বৎসর হতে ২০১৯-২০ অর্থ বছরের আর্থিক কর্মের একটা সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে উল্লেখ করা হলো:

অর্থ বছর	হুইলিং আয় (কোটি টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (কোটি টাকায়)	নিট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন (%)	মোট স্থায়ী সম্পদ (কোটি টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (কোটি টাকায়)	বকেয়া (মাস)
২০১৩-১৪	৮৪৬.৫৩	৫৭.০৮	(২.৯১)	৪.৯৬	১২,৭৭৪.৫৬	৪৬০.৯১	১.৯৭
২০১৪-১৫	৯১৩.৩৪	(৭.১৬)	৪১.৬৫	৩.২০	১৩,৯৪০.২৩	৪৬০.৯১	২.০০
২০১৫-১৬	১,২৫২.৪২	২২৯.১২	১২২.৬২	৬.২৭	১৪,৪২১.৩৭	৪৬০.৯১	২.৩২
২০১৬-১৭	১,৪১৬.৮৪	২৮৭.৬১	১৯৯.৫৭	৫.৯৭	১৭,৭১৮.৬৯	৪৬০.৯১	২.২৭
২০১৭-১৮	১,৫৩৫.১৫	২৬৬.৩০	২১৮.০৩	৫.২০	১৮,৩৭৫.২২	৪৬০.৯১	২.৪৯
২০১৮-১৯	১,৭৪৭.০০	৪২৩.৫০	৩৮৪.০০	৫.৭৭	২১,৯২৯.৫৮	৪৬০.৯১	৩.৭৪
২০১৯-২০	১,৮৩৮.৮৫	৪৮০.৮৬	৩১৭.৪১	৬.১৩	২২,৪০৩.১৭	৭১২.৭৩	৩.৯৭

সারণী : শেষ সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

## নিরীক্ষকের অনুসন্ধান ও কোম্পানির বিবৃতিঃ

১. বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান ACNABIN এবং MABS & J Partners Chartered Accountants কোম্পানির ২০১৯-২০ সালের আর্থিক বিবরণীর উপর তাদের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন পেশ করেন। তাদের অনুসন্ধান সাংগতি প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্য। “(০১) আর্থিক বিবরণীতে নোট # ২.১ এ, কোম্পানির প্রপার্টি, প্লান্ট ও ইকুইপমেন্ট (পিপিই) হিসাবে ৮৭,৫৯৫,৫৩২ টাকা উল্লেখ আছে যা ৩০ জুন, ২০২০ সমাপ্ত বছরের বিনিময় হারের পরিবর্তনের কারণে হয়েছে। উল্লেখিত টাকা ৮৭,৫৯৫,৫৩২ পিপিই অর্জনের সাথে সম্পর্কিত বৈদেশিক মুদ্রায় ঋণ দায়ের সমতুল্য বাংলাদেশী মুদ্রা বৃদ্ধির ফলে এসেছে। আবার, আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৫-এ, কোম্পানি ক্যাপিটাল ওয়ার্ক ইন প্রগ্রেসের সংযোজন হিসাবে ১,৪৪৭,৪৮২,৮৫৩ টাকা মূলধনীকরণ করেছে যা ৩০ জুন, ২০২০ সমাপ্ত বছরের বিনিময় হারের পরিবর্তনের কারণে এই জাতীয় পিপিই অর্জনের সাথে সম্পর্কিত বৈদেশিক মুদ্রায় ঋণ দায়ের সমতুল্য বাংলাদেশী মুদ্রা বৃদ্ধির ফলে এসেছে। IAS-21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rate এর অনুচ্ছেদ-২৮ অনুসারে উল্লেখিত পরিমাণ টাকা লাভ ক্ষতি ও অন্যান্য আয় বিবরণী ক্ষতি হিসাবে স্বীকৃত হওয়া উচিত। কোম্পানি নোট # ২.১ এ মূলধনীকরণের কারণ বর্ণনা করা হয়।

আর্থিক বিবরণীতে নোট # ১৭ এ, কোম্পানি ৭,১৯৭,৬৯৩,১৪৪ টাকা Deferred Tax Liabilities হিসাবে উল্লেখ করে। Accounting base প্রপার্টি, প্লান্ট ও ইকুইপমেন্ট (পিপিই) গণনা করার সময় কোম্পানি পিপিই (অর্জন তারিখ থেকে ৩০ জুন, ২০২০ সমাপ্ত বছর পর্যন্ত পিপিই হিসাবে স্বীকৃত) থেকে ৭,৯০৮,৭৮৮,৬৬১ টাকা Foreign Exchange ক্ষতি কমিয়ে দেয়। এই পিপিই (পুঞ্জীভূত বৈদেশিক বিনিময়ের মূলধনায়িত ক্ষতি সহ) কোম্পানির আর্থিক বিবরণীতে নোট # ৪ এ প্রকাশ করা হয়। Accounting base নোট ৪ এর সাথে সামঞ্জস্য হলে ৩০ জুন, ২০২০ এ Deferred tax expense এবং Deferred tax liability উভয়ই ১,৯৭৭,১৯৭,১৬৫ টাকা বৃদ্ধি পেত এবং ফলস্বরূপ কর পরবর্তী নিট আয়, শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) এবং নিট সম্পত্তি মূল্যও (NAV) হ্রাস পেত।

২. আর্থিক বিবরণীর নোট # ৪ এ পিপিই'র চলতি মূল্য ১৪২,৯০৮,৮৯১,২৭৫ টাকা প্রদর্শন করা হয় যার পর্যাপ্ত তথ্যসহ স্থায়ী সম্পত্তির কোন রেজিস্টার নেই। পিপিই'র কিছু আইটেম কোম্পানি কর্তৃক কোন physical verification and valuation ছাড়া বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিপিডিবি, পূর্বে পিডিবি), ঢাকা বিদ্যুৎ উন্নয়ন সংস্থা (ডিপিডিসি, পূর্বে ডেসকো) থেকে গ্রহণ করা হয়েছিল। এটিও লক্ষ করা যায় যে, বছরের শেষে বা নিরীক্ষণের অধীনে বছরের যে কোন সময় পিপিই'র কোনও physical verification করা হয়নি। ফলে, ৩০শে জুন, ২০২০ তারিখে পিপিই'র physical existence এর সত্যতা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়নি। কোম্পানির মোট সম্পদের মধ্যে পিপিই হল ৪৮.৮২% যা এর পরিমাণ হিসাবে যাচাই করা যায়নি। অধিকন্তু, কোম্পানি কখনো এর পিপিই'র ইমপেয়ারমেন্ট টেস্ট করেনি যেটা IAS ৩৬ এর সাথে অসামঞ্জস্যপূর্ণ।

৩. আর্থিক বিবরণীতে নোট ৫ এ প্রকাশিত হিসাব অনুযায়ী, ইনভেন্টরি ইনট্রানজিট যার মূল্য ১৪০,২২৭,৬৫০ টাকা যা ক্যাপিটাল ওয়ার্ক ইন প্রগ্রেস এ প্রদর্শিত হয়েছে। উক্ত ১৪০,২২৭,৬৫০ টাকা ইনভেন্টরি ইনট্রানজিট মূল্যের মধ্যে ১১৮,৫৮০,৫২৩ টাকা ২০১৪ সাল থেকে কোন সমনয় ছাড়া অপরিবর্তিত রয়েছে। এটি অর্থাৎ ইনভেন্টরি ইনট্রানজিট দীর্ঘ সময় ধরে অপরিবর্তিত রয়েছে এবং ইনভেন্টরি ইনট্রানজিট কে কোন প্রপার্টি, প্লান্ট, ইকুইপমেন্ট এর অংশ হিসেবে দেখানো হয় নি যার ফলে প্রপার্টি, প্লান্ট, ইকুইপমেন্ট কম দেখানো হয় এবং ক্যাপিটাল ওয়ার্ক ইন প্রগ্রেস বেশী দেখানো হয়। তাছাড়া, আর্থিক বিবরণীতে নোট ৭ এ ২,০৬৯,৫৯৩,৩৪৩ টাকা মূল্যের ইনভেন্টরি প্রদর্শিত হয়েছে যার মধ্যে ১৯,৭৪৮,৩৩২ টাকা ২০১৮-২০১৯ ইং অর্থ বছরে ন্যাশনাল পাওয়ারট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট কে ইস্যু করা হয়েছিল কিন্তু এখনও হিসাবভুক্ত হয়নি ফলশ্রুতিতে বর্তমান এবং পূর্ববর্তী বছরে ইনভেন্টরি মূল্য বেশী দেখানো হয়েছে এবং ক্যাপিটাল ওয়ার্ক ইন প্রগ্রেস এর মূল্য কম দেখানো হয়েছে। তাছাড়াও, আর্থিক বিবরণীতে নোট ৭ এ কোম্পানির ২,০৬৯,৫৯৩,৩৪৩ টাকা মূল্যের ইনভেন্টরি প্রদর্শিত হয়েছে। ইনভেন্টরি এর আদান প্রদান যথাযথ ভাবে হিসাবভুক্ত করা হয়নি এবং ষ্টোর লেজার ও হিসাব লেজার এর মধ্যে ইনভেন্টরি মূল্যের তারতম্য পরিলক্ষিত হয়েছে। ১০ টি জিএমডি পর্যবেক্ষণে দেখা যায়, ষ্টোর লেজারে ইনভেন্টরি মূল্যে ৫১২,৭৯৮,৪৫৫ টাকা প্রদর্শিত হয়েছে হিসাব লেজারের ৩৪২,৯৯০,১৪২ টাকা ইনভেন্টরি মূল্যের বিপরীতে অর্থাৎ ১৬৯,৮০৮,৩১৩ টাকা পার্থক্য প্রদর্শিত হয়। ফলে, ইনভেন্টরি বাস্তব এবং তার মূল্য নিশ্চিত করা যায়নি। আমাদের অন্য কোন বাস্তব সম্মত বিকল্প নিরীক্ষা পদ্ধতি নাই যার মাধ্যমে ৩০.০৬.২০২০ ইং তারিখে ইনভেন্টরি বাস্তব এবং তার মূল্য নিশ্চিত করা যাবে।

৪. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট ৮ এ, কোম্পানি 'Accounts and other receivables' হিসাবে ৬,২২৬,১৪৯,৬২৩ টাকা প্রদর্শন করে। এর মধ্যে DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product এবং BWDB এক প্রজেক্ট (ভেড়ামারা-কুষ্টিয়া) থেকে যথাক্রমে ৯৮,২৮,৫২,৩২৫ টাকা, ২৭,৯৪,১৯,৬৬৪ টাকা, ২,৬৫,০৮,৮৮,৫৫৮ টাকা, ১,৮৬,৪৩,৬৪,৮২৯ টাকা, ১৭,৫৪,২৫,৩০৯ টাকা, ৬৪,৩৩,৭৩৩ টাকা ও ১৫,৬০,৬২১ টাকা প্রাপ্য হিসাব অন্তর্ভুক্ত। উপরে বর্ণিত পরিমাণ গুলি বছরের পর বছর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এর মধ্যে DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product এবং BWDB এক প্রজেক্ট (ভেড়ামারা-কুষ্টিয়া) এর সাথে যথাক্রমে ৬৯৮,৫০৮,০১৯ টাকা, ৫,৫৮৯,৭৮১ টাকা, ২,১৮৩,০৮০,৩২০ টাকা, ১৬,৪১৮,০০৬ টাকা, ৭০,৭১৬ টাকা, ৬,৪৩৩,৭৩৩ টাকা ও ১,৫৬০,৬২১ টাকা অমিমার্শিত রয়েছে। আমাদের মতে, কোম্পানির পুরো পরিমাণটি পুনরুদ্ধার করার সম্ভাবনা নেই। উপরোক্ত বিষয়ের জন্য পর্যাপ্ত প্রভিশন রাখলে ২০১৯-২০ সালে শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) এবং ৩০শে জুন, ২০২০ তারিখে নিট সম্পত্তি মূল্যও (এনএভি) সমপরিমাণ বিরূপভাবে প্রভাবিত হত।

৫. আর্থিক বিবরণীর নোট # ১২ এ কোম্পানি ডিপোজিট ফর শেয়ারে ৫৮,৮৫৮,৮৪৫,৬৫৯ টাকা প্রদর্শন করে। ০২ মার্চ, ২০২০ এর প্রজ্ঞাপন#১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ অনুসারে, ইকুইটিতে অন্তর্ভুক্ত শেয়ার মানি ডিপোজিট (এসএমডি) বা যে কোন নামেই টাকা গ্রহণ করা হোক না কেন সেটা ফেরতযোগ্য নয় এবং এসএমডি এর অধীনে প্রাপ্ত অর্থ, অর্থ প্রাপ্তির ৬ মাসের মধ্যে শেয়ার ক্যাপিটালে রূপান্তর করতে হবে। উপরে উল্লিখিত প্রজ্ঞাপনটিতে আরও উল্লেখ করে এসএমডিকে শেয়ার মূলধনে রূপান্তর না করা পর্যন্ত এসএমডির পরিমাণটি সম্ভাব্য শেয়ার মূলধন হিসাবে এবং কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় উপার্জনের গণনার জন্য বিবেচনা করা উচিত। এই বছর কোম্পানি ১,২৫৭,৬২৮,৭৮৭ টাকা এসএমডি হিসাবে ফেরত দিয়েছে যার মধ্যে ১,২৫৩,০৭৫,২৮৭ টাকা উপরে উল্লিখিত প্রজ্ঞাপন প্রকাশের পরে ফেরত দেয়া হয়েছে। এবং কোম্পানি ইপিএস গণনা করার সময় এসএমডিকে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরিত করেনি বা এসএমডি হিসাবেও বিবেচনা করেনি। যদি এটি করা হত, তবে ২০১৯-২০২০ সালের শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) এর পরিমাণে বিরূপ প্রভাবিত পড়ত। কোম্পানি ইতিমধ্যে উল্লিখিত বিজ্ঞপ্তি থেকে অব্যাহতির জন্য এফআরসিকে পত্র দিয়েছে। এফআরসি কোম্পানিকে অর্থ মন্ত্রণালয়ের সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের সাথে বিষয়টি নিয়ে আলোচনা করে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ নেওয়ার পরামর্শ দিয়েছে।

৬. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট ১৪ এ, কোম্পানি “Term for Interest Bearing” ১,৮৫,৪৩,১৬,৯২,৭০৩ টাকা প্রদর্শন করে। “Term for Interest Bearing” এর মধ্যে উন্নয়ন অংশীদারদের প্রদত্ত ঋণ, বাংলাদেশ সরকার থেকে নেওয়া ঋণ এবং অন্য কয়েকটি পক্ষের ঋণ অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। উন্নয়ন অংশীদারদের কাছ থেকে প্রাপ্ত ঋণের ক্ষেত্রে উন্নয়ন অংশীদারদের দ্বারা পরবর্তী তারিখে ঋণ বিতরণ করা হলেও কোম্পানি Payment Certificates/Withdrawal Notifications প্রদানের সময় ঋণকে স্বীকৃতি দেয়। ফলস্বরূপ, কোম্পানি “Liability for Other Finance” স্বীকৃতি দেয়ার পরিবর্তে উন্নয়ন অংশীদারদের থেকে প্রাপ্ত অধিক ঋণকে স্বীকৃতি দিচ্ছে। তবে, ঋণের সুদের হিসাবগুলি বিতরণের তারিখ থেকে সঠিকভাবে তৈরি করা হয়েছে।

অধিকন্তু, কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট ১৪.৩ এ, কোম্পানি ‘Assigned loan from BPDB’ এবং ‘Assigned loan from DPDC (DESA)’ হিসাবে যথাক্রমে (২০১৮-১৯: ৪,৯৭,৯৪,৬৩৯ টাকা) ও ৩,৫৯,৯১,৭২,৩২১ টাকা (২০১৮-১৯: ৩,৫৯,৯১,৭২,৩২১ টাকা) প্রদর্শন করে। BPDB এর ৩০শে জুন, ২০২০ তারিখের চিঠির সূত্র নং-১৫৯৩-বিউবো (অর্থ) বহিঃঅর্থ অনুসারে BPDB, PGCB থেকে ৩,৮১,৭৫,৮৬,৮৫৬ টাকা প্রদত্ত ঋণ পাবে। ‘Assigned loan from DPDC (DESA)’ এর বেলায় কোম্পানি দীর্ঘদিন থেকে একই ব্যালেন্স দেখিয়ে আসছে। এটিও উল্লেখযোগ্য যে, ২০১৮-১৯ সালের ডিপিডিসির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীতে ২০১৮-১৯ সালের জন্য পাওয়ার গ্রিড কোম্পানির নামে কোনও প্রাপ্য হিসাব পাওয়া যায়নি।

৭. কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর নোট ২০ ও ২১ এ, Liabilities for Expenses খাতে ১,৩৭৪,৮৮১,৩৭৪ টাকা Liabilities for other Finance খাতে ১০,৭৭৭,৩২২,৮৩৮ টাকা উল্লেখ আছে। Sundry Expense হিসাবে Liabilities for Expenses এর মধ্যে ১,৩৭১,৩২৬,৭৬৫ টাকা উল্লেখ আছে। ঠিকাদার ভিত্তিক বিস্তারিত বিবরণ না পাওয়ায় Sundry Expense হিসাবে উল্লেখিত Liabilities গুলোর Closing Balance যাচাই করা সম্ভব হয়নি। নোট ২১.১ এ উল্লেখিত Worker’s Profit Participation (WPPF) ফান্ডের Trust Deed খুঁজে পাওয়া যায়নি এবং ২০০৫-০৬ ইং হতে ২০১৯-২০ ইং অর্থ বছর পর্যন্ত কোন টাকা বাংলাদেশ শ্রমকল্যাণ সংস্থা কে প্রদান করা হয়নি যার পরিমাণ টাকা ১৩৫,৬৮৯,৭৫৫। তবে কোম্পানি WPPF এর জন্য পৃথক Trust Deed গঠন করার জন্য এবং বাংলাদেশ শ্রমকল্যাণ সংস্থাকে টাকা ১৩৫,৬৮৯,৭৫৫.০০ পরিশোধ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করেছে।

### পিজিসিবি বিবৃতি:

পিজিসিবি ভবিষ্যৎ বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো এবং বাংলাদেশ সরকারের সবার নিকট বিদ্যুৎ পৌঁছানোর লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের জন্য বড় ধরনের উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। সঞ্চালন নেটওয়ার্ক শক্তিশালীকরণের মাধ্যমে উক্ত লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সম্ভব হবে। পিজিসিবি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য বড় ধরনের বৈদেশিক লোন গ্রহণ করেছে। যদি বৈদেশিক বিনিময় হারের লাভ-ক্ষতি অংশ যা বকেয়া লোনের মূল অংশের সাথে সম্পর্কিত লাভ-ক্ষতি বিবরণীর সাথে সমন্বয় করা হয় তবে নীট লাভের উপর ব্যাপক ঋণাত্মক প্রভাব পড়বে এবং শেয়ার বাজারে ও এর ঋণাত্মক প্রভাব পড়বে। বর্তমানে কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (সিডিউল) অনুযায়ী বৈদেশিক বিনিময় হারের লাভ-ক্ষতি অংশ Property plant and Equipment হিসাবে Capitalized করা হয় অবশ্য কোম্পানীর deferred tax expense হিসাব করার ক্ষেত্রে PPE এর Carrying Value এর সাথে foreign exchange gain/loss অন্তর্ভুক্ত করা হয় না। এই principle বিগত কয়েক বছর যাবত অনুসরণ করা হচ্ছে। কিন্তু বর্তমানে FRC এর notice # ১৪৬/FRC/FRM/২০২০/১৯ অনুযায়ী বহিঃনিরক্ষক প্রতিষ্ঠান IAS ২১ (The effects of change in foreign exchange rate) অনুযায়ী বৈদেশিক বিনিময় হারের হ্রাস-বৃদ্ধি লাভ-ক্ষতি হিসাবে সমন্বয় করার জন্য গুরুত্ব আরোপ করেছে। পিজিসিবির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ আগামী অর্থ বছর হতে IAS ২১ অনুসরণ করবে বলে একমত হয়েছে।

পিজিসিবি ইতিমধ্যে স্থায়ী সম্পদ এবং ইনভেন্টরিসহ সকল সম্পদ Identification, verification, valuation Ges recording এর মাধ্যমে রেজিস্টার ভুক্ত করার জন্য কনসালটিং ফার্ম নিয়োগের পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অন্যদিকে বিদ্যুৎ মন্ত্রণালয়ের Microsoft ERP system বাস্তবায়নের কাজ পিজিসিবিতে চলমান রয়েছে। ERP System এর একটা Module হচ্ছে Fixed Asset Module যার মাধ্যমে পিজিসিবির Asset verification সমস্যা সমাধান করা যাবে বলে আশা করা যায়।

পাওয়ার সেক্টরের অধিকাংশ কোম্পানী ইনভেন্টি Module ERP system এ একীভূত করার জন্য MPEMR কে অনুরোধ করেছে। আশা করা যায় এটি শীঘ্রই বাস্তবায়ন হবে যার ফলে ইনভেন্টরি সংক্রান্ত সমস্যা সমাধান করা সম্ভব হবে এবং তা পিজিসিবিতে value যুক্ত করবে।

BPDB, DPDC এবং DESCO সহ কিছু PBS এর সাথে Accounts Receivables এর Disputed Amount সমাধানের জন্য দ্বিপাক্ষিক সভা চলমান আছে। আশা করা যায় এটা অতি সত্বর সমাধান করা সম্ভব হবে।

Share Money Deposit সংক্রান্ত Accounting Treatment, FRC গাইড লাইন থেকে পরিব্রাণের জন্য পিজিসিবি ইতিমধ্যে FRC কে লিখিতভাবে জানিয়েছে এবং FRC বিষয়টি নিয়ে অর্থ মন্ত্রণালয়ের (MOF) সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের সাথে আলোচনার পরে পিজিসিবিকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা নেওয়ার পরামর্শ দিয়েছে। এ বিষয়ে পিজিসিবি MPEMR কে জানিয়েছে এবং MPEMR, MOF কে একটি চিঠিও লিখেছে। MOF এর কাছ থেকে নির্দেশনা পাওয়ার পরে পিজিসিবি প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা নেবে।

পিজিসিবি নিরীক্ষকদের দেওয়া পরামর্শ অনুযায়ী লোন রেকর্ডিং পদ্ধতি অনুসরণ করার মত অবস্থানে নেই। এবং এটিও উল্লেখ করা হয়েছে যে ঋণের পরিমাণ নিষ্পত্তির জন্য বিপিডিবি, ডিপিডিসি (DESA) এর সাথে চিঠি এবং দ্বিপাক্ষিক বৈঠকের মাধ্যমে আলোচনা চলছে। অল্প সময়ের মধ্যেই এটি নিষ্পত্তি হতে পারে।

পিজিসিবি ইতোমধ্যে নিরীক্ষাদের “Sundry expenses” এবং “Liabilities for other finance” ঠিকাদার ভিত্তিক বিভাজন সরবরাহ করেছে। তবে কিছু সরবরাহকারীর কাছ থেকে তারা এই টাকার নিশ্চয়তা পায়নি।

পিজিসিবি ইতোমধ্যে আগামী অর্থ বছরের মধ্যে WPPF তহবিলের যোগ্য অংশটি “বাংলাদেশ শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশন” এ স্থানান্তরিত করার উদ্যোগ নিয়েছে।

## উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

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

## লভ্যাংশ ঘোষণাঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ০৭ নভেম্বর ২০২০ খ্রিঃ অনুষ্ঠিত ৫১৪/২০২০ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের জন্য শেয়ার প্রতি ২০ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ২০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ১৪২,৫৪,৫৩,৯৮২ (একশ' বিয়াল্লিশ কোটি চুয়ান্ন লক্ষ ত্রিশান্ন হাজার নয়শ' বিরাশি টাকা) মাত্র প্রয়োজন হবে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, পিজিসিবি বর্তমানে যে সকল উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ করেছে তার ১০০ শতাংশ ঋণ হিসেবে পাওয়া যাচ্ছে না। উন্নয়ন সহযোগী, সরকার এবং পিজিসিবি'র সম্মিলিত অর্থায়নে প্রকল্পগুলো বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। মুনাফার অবশিষ্ট অর্থ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে ব্যয় করা হবে। যার বিস্তারিত বিবরণ পূর্বে উল্লেখ করা হয়েছে।

## পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসরঃ

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

## স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালনকারী জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম বিগত ২৬ নভেম্বর ২০২০ খ্রিঃ পদত্যাগ করেছেন। শূন্য হওয়া এ পদটি বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এণ্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্নেন্স কোড অনুসরণ করে জনাব ইস্তাক আহমদ-কে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে পরিচালক পর্ষদে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে; যা আপনারদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

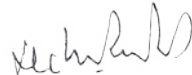
## বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ-কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ প্রদান করতে হয়। বিগত ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনারদের অনুমোদনক্রমে ২০১৯-২০ অর্থবছরের জন্য মেসার্স একনাবিন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্ম দু'টি-কে বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ দেওয়া হয়েছে। তাঁরা তাঁদের দায়িত্ব পালন করেছে। আগামী ২০২০-২১ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগের বিষয়ে আপনারদের সম্মতির জন্য ২৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

## কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপনঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি, ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, নর্দার্ন ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

  
(ড. আহমদ কায়কাউস)  
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি



# Report of the Board of Directors

Bismillahir Rahmanir Rahim  
Honourable Shareholders  
Assalamu Alaikum!

We would like to convey vehement hailing to all of you in the 24th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). PGCB, the company of yours, has accomplished the momentous role of power sector of Bangladesh. PGCB is the sole organization entrusted with transmission of power throughout the country. Since the establishment with vision: Economic upliftment of the country by reaching electricity to all through reliable transmission, PGCB has been enlarging electricity transmission network system. The main goal of the company is to make the national grid more adept and effective through continuous upgrading. 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 every year. By arranging annual general meeting to reflect the mirror of organization via quantifiable manner, PGCB has always been taping culture of efficient operation and accountability of organization. PGCB has been considering the valuable and logical suggestions of shareholders given in AGM with utmost important.

Annual report of the Directors of PGCB on the functions of the financial year 2019-2020 is hereby presenting:

### Human Resource and Technical Structure

Efficient and expert employees are engaged in efficient operation, management and maintenance of full transmission system of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Presently, there have been 400 kV 861 circuit kilometer; 230 kV 3,658 circuit kilometer and 132 kV 7,671 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, a 400 kV HVDC Back to Back station (equipped with two block) has been installed by which 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day.

Besides, there are three 400/230 kV grid sub-stations, two 400/132 kV grid sub-station, 22 Nos. 230/132 kV grid sub-stations and 114 Nos. 132/33 kV grid sub-stations. In the financial year 2019-2020, The Company has operated and maintained the said infrastructures very efficiently. In order to make import-export of power and enrich the transmission system throughout the country, two regional power grid system connectivity have been installed between Bangladesh and India. It is now possible to import 1,000 Megawatt power through Bheramara of Kushtia and 160 Megawatt through Cumilla from India every day. Because of ongoing import of electricity along with increase in local production of electricity, there is no shortage of power but in some places there is limitation of Transmission Lines.

To achieve reliable power transmission through maximum utilization of technology, PGCB is managing efficient and effective human resources. At the end of the financial year 2019-20, there were total 2,748 employed officials and staffs in PGCB. The Company has appointed 236 Nos. new officials and staffs in present year.

### Operation

To implement the dream: “electricity at every house” of Honorable Prime Minister in the light of Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) and including achieving SDG targets of the government in power sector, PGCB is gradually emphasizing the development work to build strong grid network. In this regard to implement rapidly the construction work of 132 kV, 230 kV, 400 kV, 765 kV grid sub-stations and transmission lines, PGCB is taking projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last nine years, the power generation increased significantly. PGCB has taken sustainable development plan to transmit additional power and excess power that would be generated in future. In the said financial year 2019-20, 65,384 million kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 2.76 percent more than that of the previous financial year. By keeping pace with the increase in the country's total generation capacity and because of increasing regional power demand, the high voltage power transmission will be increased more in the coming years

A statistics of net power generation and transmission through transmission network of PGCB for the last Seven years from the financial year 2013-2014 has been shown in the following table:

Serial Number	Financial Year	Net power Generation (Million Kilo Watt Hour)	Quantity of Power transmission of the distributing organization (Million Kilo Watt Hour)
1	2013-2014	38,076	37,004
2	2014-2015	41,200	40,060
3	2015-2016	47,759	46,413
4	2016-2017	52,738	50,846
5	2017-2018	57,226	55,741
6	2018-2019	65,427	63,628
7	2019-2020	67,357	65,384

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

## PGCB's activities in dealing with corona virus pandemic

### Health protection measures during the corona pandemic

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

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

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

The global recession due to COVID-19 pandemic is a major ongoing economic crisis for all nations of the world including Bangladesh. Due to COVID-19 pandemic, some of our industries remained closed during the lockdown period. That's why the electricity demand has also been decreased during that period. As a result, the power transmission of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB) has also decreased. Thus, PGCB has faced a financial loss for the last three months of the financial year 2019-2020.

The Power transmission of PGCB in April'2020, May'2020 and June'2020 was 4,666.91 MKWH, 5,262.56 MKWH and 6,123.31 MKWH respectively. The power transmission in comparison to the same period of previous year was 5,491.06 MKWH, 6,365.85 MKWH and 6,082.71 MKWH respectively. Total power transmission reduced by 10.51% being 1,886.85 MKWH from April'20 to June'20 due to COVID-19 outbreak. If there were no COVID-19 outbreak situation, the wheeling revenue of PGCB would have been increased by Taka 55.14 crore for the stated three months.

On the other hand, PGCB has donated Taka 1.12 crore to PM relief fund to address the COVID-19 situation and spent Taka 0.09 crore for the purchase of different safety materials like PPE, hand sanitizer and others to protect our employees from the spread of coronavirus. The impact of COVID-19 outbreak incurred a decrease in revenue and an increase in expense for PGCB resulting the total decrease in profit being taka 56.35 (55.14+1.12+0.09) crore in the financial year 2019-2020.

### Operation of technical activities during the corona virus pandemic

PGCB continued to transmit electricity across the country despite extreme adversity during the corona virus pandemic. All power installations, including the National Load Dispatch Center and the grid substation, have to be on duty round the clock. Under the circumstances, the staffs in the operations and maintenance branch of the PGCB have worked hard despite the health risks. This has been followed by intensively creating a duty roster without putting everyone together at risk. As a result of the planned duty roster, a sufficient number of officers and employees were on standby. So that they can take responsibility in the opposite situation. According to the roster, only official vehicles have been used for transportation from their respective residences to the office, avoiding public transport so that the officers and employees can be safe. Access to the National Load Dispatch Center is strictly reserved and hygiene measures are taken. Combined with all these measures, PGCB has continued to transmit power across the country even in the midst of the corona virus epidemic. Electricity has reached the whole country.

## Maintenance

To keep active the transmission system like before, the planned preservation activities were also continued in last financial year 2019-2020. In dry winter season the demand of power usually remains low in Bangladesh. At that time, i.e., from December to March usually yearly maintenance activities are performed. As a result of efficient conservation activities, it has been possible to keep the transmission network operational despite facing some insignificant problems. In the financial year 2019-2020, overall availability of transmission lines was 99.99 percent and the availability of Grid Sub-stations was 99.99 percent. The loss of power transmission has reached to 2.93 percent which was 2.75 percent in the previous year.

Transmission Network Availability from 2013-2014 to 2019-2020 is presented below:

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%

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

The transmission interruptions of the said financial year 2019-2020 from the financial year 2013-2014 and the statistics of loss has been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Power interruptions due to problem of transmission system		Transmission loss as percentage
		Number	Duration	
1	2013-2014	9	14 hours 24 minutes	2.82
2	2014-2015	8	16 hours 22 minutes	2.77
3	2015-2016	1	5 hours 10 minutes	2.86
4	2016-2017	14	20 hours 37 minutes	2.67
5	2017-2018	14	16 hours 32 minutes	2.60
6	2018-2019	19	32 hours 51 minutes	2.75
7	2019-2020	13	15 hours 27 minutes	2.93

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

## Present and Future Position of Power Sub-sector

Demand of power has been increasing gradually for the rapid development of the communication system, industry, agriculture, human resource, modern lifestyle, expansion of health service in Bangladesh. Bangladesh government has taken many time-bound plans to generate electricity. In last ten years, it has been possible to make substantial achievement in this sector. The power generation capacity has increased to 23,548 M.W. in 2020 A.D. from 4,942 M.W. in 2009 A.D. The power generation of per person has increased from 220 kilowatt hours to 512 kilowatt hours. Number of people enjoying electricity facility has increased from 47 percent to 98 percent. As per master plan of the government, the power generation will be reached 24,000 M.W. in 2021 A.D. and 40,000 M.W. in 2030 A.D. To keep co-ordination with the power generation, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been working to expand transmission network and increase transmission capability. In this regard, it can be said that Company's future is lucent.

## Continuity of the Company

The headway delineation of PGCB, in every year, is a matter of yearning to all concerned. In the discussed financial year 2019-2020 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned a profit of Tk.317.41 Crore after deduction of tax. In the financial year 2018-19 the profit of the Company was Tk. 384 Crore. It is expecting that PGCB will be able to earn more profit logically in future. It may be mentioned that, during the year there is no project transferred from work-in-progress to fixed assets due to completion of project.

## Risk and Concern

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since Different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad.

A local manufacturing organization has made 132/33 kV transformer and two organizations have built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. Bangladesh Cable Shilpa Limited, Khulna, a government owned company, has started to manufacture power transmission cable. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now. You know that, huge investment is needed for any development activity of power sub-sector. It is really a matter of concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, the government is injecting from own source and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for PGCB.

### Statement of related party transactions

In the locations where Bangladesh Power Development Board (BPDB) operates its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. In the last financial year, total outstanding from BPDB was BDT 191.05 crore. During the financial year 2019-2020 the company wheeled about 941.10 crore Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board. PGCB earned BDT 349.91 crore as wheeling bill from BPDB of which BDT 149.33 crore has been adjusted from their dues to the company and BDT 126.55 crore has been collected. As a result BDT 265.09 crore remain outstanding shown in note number 8.3 from them at the year ended. BPDB is a major shareholder (84.64%) of the company. No other related party transaction performed during financial year 2019-2020.

### 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 were expended keeping pace of national development and vision 2021 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies are needed in every year to construct transmission infrastructure. Those development works are not plausible out of the own fund of PGCB. Also it is not plausible to get huge amount of loan from local commercial Banks at low interest for long period. To construct transmission infrastructure for the interest of country's development, the government is funding to PGCB through its own fund and from various development partners. The fund provided by the Bangladesh government to the PGCB has divided into two form of which 60% is given as equity and 40% as loan. As 84.64% share of PGCB is owned by Bangladesh Power Development Board, so it is a government owned company. From the inception of the PGCB, It is using the fund of government and development partners to construct transmission infrastructure. The equity portion of government's investment is being shown as deposit for share head in the account of PGCB in every financial year. At the end of year on 30 June 2020 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 5,885.88 Crore (Five thousand eight hundred eighty five point eighty eight) only.

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

Under the Annual Development Program (ADP) of People's Republic of Bangladesh, the Government is financing on different project of PGCB. The fund provided by the Government of Bangladesh to the PGCB has divided into two form of which 60% is given as equity & 40% as loan. The 60% of equity financing is displayed as Deposit for Share in the Statement of Financial Position of PGCB. On the date of 11/02/2020, Financial Reporting Council (FRC), under the Ministry of Finance, has circulated a notification regarding conversion of Deposit for share capital into share capital. In the circular the Deposit for Share Capital has to be converted into share capital within Maximum 6 months through following the guideline of the section 8(2)(Gha) of FRC act 2015. While converting the Deposit for Share Capital into Share Capital, the number of Share of PGCB will increase and EPS with Dividend will fall drastically. On the date of 03/06/2020, PGCB has written a letter addressing the chairman of FRC regarding the exemption of PGCB for following the section 8(2)(Gha) of FRC act 2015 which is regarding the Accounting Guideline. Aftermath FRC has provided a letter on 05/07/2020 that informing us to communicate with Ministry of Finance for further instruction. As a result, a letter has been written to secretary, Power Division, MOPEMR for writing a letter to Finance Division, Ministry of Finance, regarding the essential instruction on Deposit of Share. Therefore, a letter has been written to Finance Division, Ministry of Finance, by the Power Division, MPPEMR on dated 05/08/2020 regarding the essential instruction on share money deposit. No instruction has been found till now. After receiving further instruction from Ministry of Finance, necessary measures will be taken regarding deposit for share.

## Program of Development : 2019-2020

### Completed Project during the Fiscal Year 2019-20 :

In the Financial Year 2019-20, Only 1 (One) PGCB Own Funded Project has been completed which is presented below:

No.	Project Completed in FY 2019 - 20	Cost (Crore Taka)
1.	Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line Project	85.43

### Status of On-going Development Projects during the financial year 2019-2020:

In the Financial Year 2019-20, Total 24 (Twenty Four) projects under Annual Development Program and 01(One) Project funded by own resource have been under implementation.

### Brief Description of Ongoing Development Projects During the Fiscal Year 2019-2020

#### A) Projects Included in Annual Development Program (ADP):

##### 1) National Power Transmission Network Development Project

Objective	<ul style="list-style-type: none"> <li>To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha;</li> <li>Provide reliable power to Chattogram city through Rampur &amp; Sikalbaha;</li> <li>Meet the growing load demand all over the country through new eleven number of 132/33 kV substation and</li> <li>To relieve the existing substation adjacent to the new substations.</li> </ul>
Main components of the project	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Hathazari-Sikalbaha-Anowara 230 kV Double Circuit Line: 45 km;</li> <li>b) Hathazari-Rampur 230 kV Double Circuit Line: 28 km (U/G: 2 km);</li> <li>c) Rampur-Agrabad 132kV Double Circuit Line U/G: 5 km;</li> <li>d) Khulshi-Halishahar In-out 132kV U/G line Four Circuit: 3 km;</li> <li>e) 132kV double Circuit Interconnection line: 131 km;</li> <li>f) 132kV Loop-in loop-Out line: 8 km;</li> <li>g) 2 number of 230/132 kV, 2x300 MVA (each) substation at Chittagong region;</li> <li>h) 11 number of 132/33 kV substation all over the country (Total 2190 MVA);</li> <li>i) 230kV Bay Extension: 4 Nos. and</li> <li>j) 132kV Bay Extension: 9 Nos.</li> </ul>
Date of ECNEC Approval	05.02.2013
Contractor for implementing the project	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) ETERN-HEI-FEPEC Consortium;</li> <li>b) Consortium of Energypac-Daewoo;</li> <li>c) ETERN-LS Consortium;</li> <li>d) FEPEC-CCCE JV;</li> <li>e) Consortium of Nippon Koei Co. Ltd. (NK), Japan; TEPCO &amp; Development Design Consultants Ltd. (DDC), Bangladesh (Consultancy Services);</li> <li>f) KEC Int. Ltd, India;</li> <li>g) Consortium of Fujikura Ltd, ITOCHU Corporation &amp; LS Cable &amp; System Ltd. and</li> <li>h) HG Power Transmission Sdn, Bhd, Malaysia.</li> </ul>
Estimated Cost	<p>Total : Tk.2,51,615.61 Lac</p> <p>GoB : Tk.80,023.53 Lac</p> <p>Project Aid : Tk.1,42,273.74 Lac</p> <p>PGCB : Tk.29,318.34 Lac</p>
Sources of Fund	JICA, GOB & PGCB
Progress in 2019 - 20 FY	<p>Physical: 8.09%</p> <p>Financial: 10.93%</p>
Cumulative progress up to June 2020	<p>Physical: 96.85%</p> <p>Financial: 79.78%</p>
Completion time	December, 2020

## 2) 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 230kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka;</li> <li>To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittogram and Sylhet areas and</li> <li>Up-gradation of existing 3 nos of 132kV sub-stations at Cumilla (South), Modunaghat (Chittogram) and Manikganj.</li> </ul>
Main components of the project	a) 400kV Ghorashal-Tongi Double Circuit transmission line: 28 km; b) 230kV transmission line: 55.3 km (U/G:4.3km); c) 132kV transmission line: 173km; d) 230/132/33kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each); e) 230/132kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each); f) 230/132kV switching station: 01 Nos.; g) 132/33kV S/S all over the country: 09 Nos. (Total 1702MVA); h) Bay extension 230kV: 6 Nos.; i) Bay extension 132kV: 4 Nos. and j) 132/33 kV Substation up gradation: 03 Nos.(Total 300MVA).
Date of ECNEC Approval	08.10.2013
Contractor for implementing the project	a) Siemens India & Siemens Bangladesh/ Siemens Consortium only for Dhamrai 132/33kV and Shyampur 230/132/33kV GIS substation; b) Sean E&C and APS Consortium; c) Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India; d) ABB India Limited and e) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.
Estimated Cost	Total : Tk.2,75,828.42 Lac GoB : Tk.44,883.23 Lac Project Aid : Tk.1,92,602.55 Lac PGCB : Tk.38,342.64 Lac
Sources of Fund	ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 16.22% Financial: 12.50%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 74.72 % Financial: 45.80%
Completion time	June, 2021.

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

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> <li>To enhance the capacity of existing 132/33 kV substation;</li> <li>To supply the growing demand of the country and</li> <li>To ensure reliable power supply to rural area.</li> </ul>
Main components of the project	a) New 230/132/33 kV GIS substation: 01 no. (Total 3 x 225/300 MVA, 230/132 kV and 2 x 50/75 MVA, 132/33 kV); b) New 132/33 kV AIS substation in western part of the country: 05 nos. (Total 10 x 50/75 MVA, 132/33 kV); c) Capacity up-gradation of existing grid substations (In western part of the country): 05 nos. (Total 10 x 50/75 MVA, 132/33 kV); d) New 132 kV double Ckt. line: 82.472 Km; e) New 132 kV Single Ckt. line: 17.358 Km; f) 132 kV Double Ckt. Line in Line Out: 0.654 km; g) 132 kV Four Ckt. Re-routing and Interconnection: 6.932 km; h) 230 kV Double Ckt. Line in Line Out: 0.392 Km; i) Reconductoring of existing 132 kV double circuit line: 227 Km; j) Single circuit stringing of existing 132 kV double circuit line: 49.809 Km; k) OPGW stringing replacing earth wire of existing 132 kV line: 101.706 Km l) New 132 kV Bay extensions at existing Grid substations: 5 Nos. 33 kV AIS Switching Station for PBS (at 6Nos. New Grid substation): 6 Nos.

Date of ECNEC Approval	29.04. 2014
Contractor for implementing the project	a) HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia; b) Consortium of ENERGYPAC- DAEWOO (Bangladesh & Korea) and c) Consortium of Siemens Ltd & India and Siemens Bangladesh Ltd.
Estimated Cost	Total : Tk.107970.46 Lac GoB : Tk.14692.33 Lac Project Aid : Tk. 77468.33 Lac PGCB : Tk. 15809.80 Lac
Sources of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 3.24 % Financial: 2.00%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 95.00 % Financial: 83.69%
Completion time	December, 2020

#### 4) Western Grid Network Development Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> <li>To meet up the growing demand of Rajshahi, Rangpur, Pabna, Rajbari, Mongla and Jhenidah area;</li> <li>To establish a 230 kV transmission link between Rajshahi &amp; Veramara and</li> <li>To establish a 132 kV transmission link between Gollamari &amp; Gopalganj and Baghabari &amp; Bhangua.</li> </ul>
Main components of the project	a) 230 kV transmission line: 82.15 km; b) 132 kV transmission line: 111.50 km; c) 132 kV re-conductoring: 80 km; d) 132 kV 2 <sup>nd</sup> Circuit Stringing of Madaripur-Gopalgonj : 43.86 km; e) 230/132 kV substation: 2 Nos. (Total: 1275MVA); f) 132/33 kV substation: 3 Nos. (Total: 450 MVA); g) 230 kV bay extensions: 2 Nos. and h) 132 kV bay extension: 9 Nos.
Date of ECNEC Approval	08.12.2015
Contractor for implementing the project	a) M/s KEC International Limited; b) M/s Energypac Engineering Ltd.; c) M/s Consortium of Simens Ltd. and Siemens Bangladesh Limited.; d) M/s HG POWER TRANSMISSION SDN. BHD. and e) M/s GOPA-International Energy Consultants GmbH.
Estimated Cost	Total : Tk. 1,27,254.83 Lac GoB : Tk.26,218.94 Lac Project Aid : Tk.58,281.66 Lac
Sources of Fund	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 18.75% Financial: 19.87 %
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 93.06 % Financial: 68.25 %
Completion time	June, 2021

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

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> <li>The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from the upcoming Rampal Coal Power Plant and</li> <li>To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka &amp; Khulna Area.</li> </ul>
Main components of the project	a) Aminbazar- Maowa - Mongla 400 kV double circuit line: 164.6 km; b) River crossing line beside Padma Bridge: 9.4 km and c) 400kV substation at Aminbazar.: 01Nos. (Total:3x520 MVA).

Date of ECNEC Approval	26.04.2016
Contractor for implementing the project	a) M/s Intec-GOPA – International Energy Consultants GmbH; b) M/S N N Builders LTD.; c) KEC International limited, India; d) Kalpataru Power Transmission limited; e) SEPCO1-MIL Joint Venture and f) Hyosung Heavy Industries Corporation.
Estimated cost	Total : Tk.1,35,659.23 Lac GoB : Tk.53,838.12 Lac Project Aid : Tk.66,299.27 Lac PGCB : Tk.15,521.84 Lac.
Sources of Fund	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 28.19% Financial: 54.87%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 68.39% Financial: 75.46%
Completion time	June, 2021

## 6) 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 and</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 : 214 km b) 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation: 8 km; c) 230 kV Transmission Line In-Line Out from Hathazari – Shikalbaha at New Madunaghat Substation: 5.5 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) Up gradation of existing 132 kV substation to 230 kV voltage level at Madunaghat and ; i) Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.
Date of ECNEC Approval	21.07. 2016
Contractor for implementing the project	a) Joint Venture between Tokyo Electric Power Services Co. Ltd (TEPSCO) and Nippon Koei Co. Ltd. (NK) b) KEC International Limited, India. c) ETERN-HTC Consortium d) Consortium of Siemens Ltd., India & Siemens AG, Germany
Estimated cost	Total : Tk.4,56,749.37 Lac GoB : Tk.1,34,040.69 Lac Project Aid : Tk.2,76,755.58 Lac PGCB : Tk.45,953.10 Lac
Sources of Fund	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 18.45% Financial: 14.76%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 38.47% Financial: 23.79%
Completion time	December, 2020

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

Objectives	To increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission system of PGCB .
Main components of the project	a) 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82 km; b) 132 kV Double Circuit Transmission Line: 95.1 km; c) Renovation of Naogaon - Niamotpur 132 kV TL 2nd circuit stringing: 46 km; d) Reconductoring of double circuit conductor in existing Rajbari-Barisal 132 kV D/C TL: 150 km; e) 230/132 kV Sub-station : 05 Nos. (Total 3300 MVA) ; f) New 132/33 kV Substation: 08 Nos.(Total 1740 MVA); g) Renovation of 132/33 kV Substation:06 Nos. (Total 1260 MVA); h) 132 kV bay extension at existing substations: 15 Nos. and i) Construction of Line in - Line out transmission line:16.725 km
Date of ECNEC Approval	10.11.2016
Contractor for implementing the project	a) GOPA-International Energy Consultants GmbH; b) PWC India in Consortium with PWC Bangladesh & Tecvy Energy Limited.; c) China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC); d) HG Power Limited, Malaysia; e) SEPCO-III-Energypac Consortium; f) Hyosung-Energypac Consortium and g) FJEC-FEPEC Joint-Venture.
Estimated cost	Total : Tk.2,98,237.90 Lac GoB : Tk.1,25,311.23 Lac Project Aid : Tk.1,24,252.66 Lac PGCB : Tk.48,674.01 Lac
Source of Fund	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 4.72 % Financial: 6.22%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 14.55% Financial: 10.28%
Completion time	June, 2021

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

Objectives	To build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.
Main components of the project	a) 400 kV transmission line: 100km; b) 230 kV transmission line: 330.20 km; c) 132 kV transmission line: 334.50km; d) Conductor up-gradation of existing 132 kV transmission line : 225 km; e) 400/132 kV New Substation: 01Nos. (1x 650 MVA); f) Construction of new 230/132 kV substations: 12Nos. (total 9200 MVA); g) Capacity up gradation of existing 230/132 kV substations: 7Nos. (3035 MVA); h) Construction of new 132/33 kV substations: 28 Nos. (7404 MVA); i) Capacity up gradation of existing 132/33 kV substations: 28 Nos.(8044 MVA); j) Extension of Existing 400 kV Substation: 1 Nos.; k) Extension of Existing 230 kV Substation: 3 Nos.; l) Extension of Existing 132 kV Substation: 14 Nos. m) Renovation of existing substations: 05 Nos. and n) To construct new Specialised Engineering Facilities: 7 Nos.
Date of ECNEC Approval	22.11. 2016

Contractor for implementing the project	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium
Estimated Cost	Total : Tk.14,32,629.79 Lac GoB : Tk.5,92,073.25 Lac Project Aid : Tk. 8,02,780.02 Lac PGCB : Tk.37,776.52 Lac
Source of Fund:	Chinese Government, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 6.00 % Financial: 0.63%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 12.00 % Financial: 1.12%
Completion time	June, 2024

## 9) Construction of Patuakhali-Payra 230 kV Transmission Line

Objective	To supply back feed power to upcoming 1 <sup>st</sup> unit (660 MW) of Payra 1,320 MW Power Plant by constructing 230kV line which will be used to make a transmission link between Payra coal power plant and adjacent area in future.
Main components of the project	a) To construct 47 km 230kV transmission line; b) To construct 132 kV Switchyard (except transformer) and c) 132kV Bay Extension: 02 nos.
Date of Project Approval	31.01. 2017
Contractor for implementing the project	a) JV of China National Cable Engineering Corporation (CCC) and Wuxi Jiangnan Cable Co. Ltd (JIANGNAN), China. and b) Energypac Engineering Ltd.
Estimated Cost	Total : Tk.30,535.05 Lac GoB : Tk.27,960.68 Lac PGCB : Tk.25,74.37 Lac
Sources of Fund	GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 8.38% Financial: 7.35%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 98.71% Financial: 95.95%
Completion time	June, 2021

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

Objectives	To create necessary facilities to evacuate power from upcoming coal based payra 1320 MW Power Plant.
Main components of the project	a) Patuakhali(Payra)- Gopalganj 400 kV Double circuit transmission line: 160 km (including 7km river crossing); b) 132 kV double circuit line LILO of Madaripur –Gopalganj(Old) at Gopalganj (New) substation: 8km; c) 132 kV double circuit line LILO of Madaripur –Fridpur at Gopalganj (New) substation: 1km and d) Gopalganj 400/132 kV AIS Substation: 01 Nos.(Total 3x325 MVA).
Date of ECNEC Approval	25.04. 2017
Contractor for implementing the project	a) GS Engineering and Construction Corporation b) M.M. Builders & Engineers Ltd- M/S. Khokan Trading Agency (JV) and c) Consortium of SEPCO III- Energypac.
Estimated Cost	Total : Tk.3,29,424.46 Lac GoB : Tk.2,70,774.79 Lac PA : Tk.34,871.26 Lac PGCB : Tk.23,778.41 Lac
Sources of Fund	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2019- 20 FY	Physical: 17.35% Financial: 10.08%

Cumulative progress up to June 2020	Physical: 78.99% Financial: 57.26%
Completion time	December, 2020

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

Objective	To create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1,200 MW Power Station and to create power transmission capacity/ facility between Matarbari and Madunaghat.
Main components of the project	To construct 400kV transmission line-94.6 km.
Date of Project Approval	21.07.2016
Contractor for implementing the project	M/s KEC International Limited.
Estimated Cost	Total: Tk.1,09,080.90 Lac GoB: Tk.22,360.67 Lac PA: Tk.78,710.02 Lac PGCB: Tk.8,010.21 Lac
Source of Fund	JICA, GoB, PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 42.00% Financial: 41.02%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 61.00% Financial: 49.00%
Completion time	December, 2020

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

Objective	To address some fundamental measures that must be put in place so that the power system can be operated in a secure and economic manner in line with the longer term goals to deliver much greater quantum of power.
Main components of the project	a) Reconductoring of Barisal(N)-Barisal 132 kV Double Circuit line: 10km b) Reconductoring of Saidpur-Purbasadipur 132 kV Double Circuit line: 30 km c) Introduction of DLR (Dynamic Line Rating) for 400 km of most important transmission lines of PGCB. d) Integration of generators to the NLDC's SCADA/EMS system, up-gradation/modernization of the NLDC's SCADA/EMS system to meet future needs.
Date of Project Approval	11.07. 2017
Contractor for implementing the project	a) Fujian Electric Power Engineering Company Ltd, China and b) Monenco Iran Consulting Engineers, Iran.
Estimated Cost	Total : Tk.57,995.20 Lac GOB : Tk. 9,249.84 Lac PA : Tk.43,042.40 Lac PGCB : Tk.5,702.96 Lac
Sources of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 5.17% Financial: 4.33%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 6.48% Financial: 5.33%
Completion time	June, 2021

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

Objective	To ensure reliable and uninterrupted power supply to Barguna and its neighboring areas.
Main components of the project	a) Bakerganj-Barguna 132kV Single Circuit Stringing on double circuit towers:50.22 km b) Construction of Barguna 132/33 kV AIS Substation: 2x50/75 MVA
Date of Project Approval	31.10. 2017
Contractor for implementing the project	a) China National Cable Engineering Corporation, China and b) HG Power Transmission Sdn. Bhd.,Malaysia
Estimated Cost	Total :Tk.13,213.79 Lac GOB :Tk.10,853.73 Lac PGCB :Tk.1,460.06 Lac
Sources of Fund	GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 30.32% Financial: 20.94%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 70.76% Financial: 73.11%
Completion time	June, 2021

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

Objective	To ensure reliable transmission for 1000MW power import from India.
Main components of the project	a) Bheramara (Bangladesh)-Baharampur (India) 2 <sup>nd</sup> 400 kV double circuit transmission line construction:28 km and b) 400kV Bay Extension: 2 Nos. at Bheramara HVDC.
Date of Project Approval	14.11.2017
Contractor for implementing the project	a) M/S Kalpataru Power Transmission Limited and b) Consortium of Siemens Bangladesh Limited and Siemens Limited India.
Estimated Cost	Total :Tk.18,930.55 Lac GOB :Tk.17,403.91 Lac PGCB : Tk.1,526.64 Lac
Source of Fund	GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 37.48% Financial: 14.11%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 98.48% Financial: 72.94%
Completion time	June, 2021

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

Objective	To supply reliable and uninterrupted electricity to Mirsharai Economic Zone and evacuate generated power from an upcoming power plant in nearby area .
Main components of the project	a) 400kV double circuit Mirsharai- BSRM transmission line: 16.41 km b) 230/33kV Mirsharai GIS Substation: 01 Nos. (2 x120/140 MVA) c) Bay Extension of 230kV GIS Substation: 02 Nos.
Date of Project Approval	26.12. 2017
Contractor for implementing the project	a) KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED and b) Consortium of Energypac-Hyundai-PDC

Estimated Cost	Total :Tk. 32,458.52 Lac GOB :Tk.30,565.79 Lac PGCB :Tk.1,892.73 Lac
Sources of Fund	GoB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 36.98% Financial: 43.09%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 18.29% Financial: 10.03%
Completion time	June, 2023

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

Objective	To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to industrial, commercial and residential points of Greater Cumilla, Chattogram, Greater Noakhali area by enhancing and strengthening existing grid network of Eastern Region.
Main components of the project	a) 400 kV Transmission line: 12.63 km; b) 230 kV Transmission line: 175.91 km; c) 132kV Transmission line: 256.3 km (including 157 km re-conductoring); d) 400 kV Substations: 2 Nos.; e) 230 kV Substations: 2 Nos.; f) 132 kV Substations: 10 Nos.; g) 230 kV GIS bay extension: 4 Nos. and h) 132 kV AIS bay extension: 2 Nos.
Date of Project Approval	27.02.2018
Contractor for implementing the project	a) M/s Hanbaek Co. Ltd, Korea b) TBEA Co. Ltd, China
Estimated Cost	Total :Tk.5,80,393.83 Lac GOB :Tk. 1,68,338.43 Lac PA :Tk.3,64,248.35 Lac PGCB :Tk.47,807.04 Lac
Sources of Fund:	GOB, PGCB & World Bank
Progress in 2019-20 FY	Physical: 8.50% Financial: 1.67%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 10.30% Financial: 1.99%
Completion time	December 2021

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

Objective	To ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative up-gradation of Bangladesh power system for the integration & safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.
Main components of the project	a) 400 kV Transmission Lines: 464 km (13 km river crossing); b) 230 kV Transmission Lines: 205 km (7 km river crossing); c) 400 kV Bay Extensions: 4 Nos.; d) 230 kV Bay Extensions: 5 Nos. and e) To implement the frequency control and frequency drop protection, protection system, emergency control system and other associated tasks for qualitative up-gradation of Bangladesh Power System.
Date of Project Approval	10.04.2018
Contractor for implementing the project	KEC International limited, India

Estimated Cost	Total :Tk.10,98,174.92 Lac GOB :Tk.1,52,763.68 Lac PA :Tk.8,21,904.50 Lac PGCB :Tk.1,23,506.74 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB & Indian LoC III
Progress in 2019-20 FY	Physical: 4.75% Financial: 0.23%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 5.35% Financial: 0.26%
Completion time	December, 2022

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

Objective	Modernization of Ashuganj Old Substation to reduce the risk of National Grid Failure and to ensure reliable power supply to Dhaka as well as Ashuganj and its neighboring areas.
Main components of the project	Replacement of Existing Ashuganj old 132 kV AIS Substation by 132 kV GIS Substation.
Date of Project Approval	03.04.2018
Contractor for implementing the project	China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)
Estimated Cost	Total :Tk.35,699.24 Lac GOB :Tk.34,206.11 Lac PGCB : Tk.1,493.13 Lac
Sources of Fund	GOB & PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 10% Financial: 4.76 %
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 10% Financial: 4.97%
Completion time	December 2020

#### 19) South West Transmission Grid Expansion Project

Objective	To ensure adequate and reliable power supply for the upcoming Economic Zones in Barisal Area as well as in Rajshahi area which is known as the largest agricultural production zone of Bangladesh and to meet the rapidly growing demands of residential and commercial consumers in the southwest region of Bangladesh.
Main components of the project	a) 400 kV Transmission Lines: 104 km; b) 230 kV Transmission Lines: 137 km (1.1 km river crossing); c) 132 kV Transmission Lines: 27 km; d) 400 kV Substations: 3 Nos. e) 230 kV Substations: 1 Nos. f) 230 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos. and g) 132 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos.
Date of Project Approval	21.06. 2018
Contractor for implementing the project	a) KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED, b) Consortium of DEC China and XD China and c) WAPCOS Limited, India
Estimated Cost	Total :Tk.3,27,387.68 Lac GOB :Tk.68,350.59 Lac PA : Tk.2,27,553.61 Lac PGCB : Tk.31,483.48 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB & ADB

Progress in 2019-20 FY	Physical: 16.00% Financial: 7.26%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 18.29% Financial: 10.03%
Completion time	June, 2023

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

Objective	To supply power imported to Bangladesh from the upcoming 2x800 MW (Net 1496 MW) coal fired thermal power plant of Adani Power (Jharkhand) Limited (APJL) in Godda District of Jharkhand State in India to the national grid and to meet the growing power demand in Rajshahi and Rangpur region which is the agricultural economic Centre of the country and as well as capital Dhaka.
Main components of the project	Rahanpur- Monakasha 400 kV double Circuit Transmission Line- 28 km.
Date of Project Approval	17.09.2019
Contractor for implementing the project	Transrail Lighting Limited, India
Estimated Cost	Total :Tk.22,549.22 Lac GOB :Tk.21,632.72 Lac PGCB :Tk.916.50 Lac
Sources of Fund	GOB & PGCB,
Progress in 2019-20 FY	Physical: 12.00% Financial: 9.21%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 12% Financial: 9.21%
Completion time	December, 2021

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

Objective	a) To extend High Voltage transmission infrastructure up to northern part of the country for import power in future from India, Nepal and Bhutan. b) To transmit the power from proposed 2x800 MW power plant to be built at Jharkhand, India by Adani Group.
Main components of the project	a) Construction of Barapukuria-Bogura 400 kV Double Circuit Transmission Line: 120 km; b) Construction of Bogura-Kaliakoir 400 kV Double Circuit Transmission Line: 140 km (including 9 km river crossing); c) Construction of 400 kV AIS Bay extension at Kaliakoir 400/230 kV Substation: 2 nos. and d) Construction of 230 kV AIS Bay extension at Parbatipur 230 kV Switching Station: 2 nos.
Date of Project Approval	27.02.2019
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated Cost	Total : Tk.3,32,233.99 Lac GOB : Tk.1,42,426.70 Lac PA : Tk.1,74,462.69 Lac PGCB : Tk.15,344.60 Lac
Sources of Fund	LOC, GOB, PGCB,
Progress in 2019-20 FY	Physical: 1.96% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 1.96% Financial: 0.00 %
Completion time	June, 2022

## 22) 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: 25.185km; b) 230kV Transmission Line: 17.24km; c) 230kV substation: 2 nos. and d) 230kV bay extension: 2 Nos.
Date of Project Approval	09.07.2019
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated Cost	Total :Tk.1,35,888.00 Lac GOB :Tk.35,392.10 Lac PA : Tk.92,597.18 Lac PGCB :Tk.7,898.72 Lac
Sources of Fund	AIIB, GOB, PGCB,
Progress in 2019-20 FY	Physical: 3.10% Financial: 0.00 %
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 3.10% Financial: 0.00 %
Completion time	June, 2022

## 23) 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: 22km; b) 230kV Transmission Line: 144km; c) 132kV Transmission Line: 242km; d) 400kV Substation: 2 Nos.; e) 230kV Substation: 3 Nos.; f) 132kV Substation: 10 Nos. and g) 132kV Bay Extension: 20 Nos.
Date of Project Approval	26.11.2019
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated Cost	Total :Tk.5,94,995.23 Lac GOB :Tk.1,41,595.96 Lac PA :Tk.4,21,230.41 Lac PGCB :Tk.32,168.86 Lac
Sources of Fund	ADB & AIIB, GOB, PGCB,
Progress in 2019-20 FY	Physical: 2.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 2.00% Financial: 0.00 %
Completion time	June, 2024

## 24) 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 and ii) 45 Nos. PGCB Engineers.
Date of Project Approval	08.12.2019
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated Cost	Total : Tk.431.14 Lac PA : Tk.422.50 Lac PGCB : Tk.8.64 Lac
Sources of Fund	ADB & PGCB,
Progress in 2019-20 FY	Physical: 1.96% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 1.96% Financial: 0.00 %
Completion time	June, 2023

## B) Projects in own funded.

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

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> <li>• To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla (1st unit 660 MW) and</li> <li>• To supply construction power to Mongla power plant.</li> </ul>
Main components of the project	a) 24 km four circuit 230 kV Mongla-Khulna (South) line (Initially two circuit stringing) and b) Two 230 kV bay extension at Khulna (South).
Date of Project Approval	20.08.2014 (PGCB 347 <sup>th</sup> Board Meeting)
Contractors for implementing the project	a) TBEA Co. Ltd b) Siemens Consortium
Estimated Cost	Total : Tk.13,978.00 Lac
Source of Fund	PGCB
Progress in 2019-20 FY	Physical: 14.20% Financial: 46.30%
Cumulative progress up to June 2020	Physical: 87.21% Financial: 92.28%
Completion time	December, 2020

## Future Development Plan

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

Sl. No.	Name of projects	Expected Completion Year	Estimated cost (Crore Taka)
1.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir.	December, 2024	1,657.70
2.	Renovation and Capacity Enhancement of existing Grid Substations and Transmission Lines.	June, 2024	1,108.44
3.	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area (PGCB part).	December, 2027	11,690.81
4.	Matarbri-Banskhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project.	June, 2028	1,555.67
5.	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project.	December, 2027	2,676.69
6.	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project.	June, 2028	5,500.20
7.	Construction of Payra - Gopalganj - Aminbazar 400kV Transmission System.	December, 2024	4,203.97
8.	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply for the Central Zone.	June, 2025	1,340.90

## Major Achievements in the Fiscal Year of 2019-2020

In the fiscal year of 2019-20, massive amount of transmission infrastructures have been added in the existing network because of the completion of a significant number of projects. PGCB has accomplished following significant infrastructures during the last financial year:

- Construction of Payra-Gopalganj 400 kV transmission line and 400/132 kV substation at Gopalganj.
- Construction of 230/132 kV grid sub-station in Rajshahi district with associated 230 kV transmission line.
- Construction of 132/33 kV grid sub-station in Kurigram district with associated 132 kV transmission line.
- Construction of 132/33 kV grid sub-station in Narail district with associated 132 kV transmission line.

### A. Construction of Payra-Gopalganj 400 kV Transmission Line and 400/132 kV substation at Gopalganj:

Payra-Gopalganj 400 kV double circuit transmission line project has been planned for power evacuation from imported coal-based power plants at Payra of Patukhali district. Gopalganj 400/132 kV substation (temporary basis) with one circuit of Payra-Gopalganj 400 kV double circuit line has been commissioned to evacuate 660 MW power from the first unit of BCPCL 1320 MW USCC power plant. Moreover Gopalganj 400/230 kV grid substation work is in progress under another project. The construction of second circuit of Payra-Gopalganj 400 kV line is in the final stage.

Following benefits have been achieved through the implementation of this infrastructure:

- Power generated from the first imported coal-based power plant of the country is being evacuated through this line and associated substation. This is a new milestone in the power system of Bangladesh.
- Transmission network has become more robust and the generated power from Payra is being transferred to the load centres.
- Financial activities will increase in the project area which will help the government's initiatives to reduce poverty.
- It will play a vital role in the economic development of the country by setting up new industries.
- Employment opportunities for youths and women will be developed by establishing new small and medium industries in different areas of Barishal division, greater Faridpur district and Gopalganj.
- A new prestigious status has been attained in the overall transmission sector of the power system of the country by the completion of this infrastructure.

### B. Construction of 230/132 kV grid sub-station in Rajshahi district with associated 230kV transmission line:

Electricity was being provided through 132 kV line earlier in Rajshahi, Chapai Nawabganj and Natore district. Due to constraints of 132 kV transmission line system, low-voltage problem was acute in the area. It was difficult to supply quality and reliable power in these regions. As a result oil-based costly power plants were being operated to supply electricity and capacitor banks were being used in grid substations to increase voltage. So overall cost of the electricity and system loss was high. By the construction of Rajshahi 230/132 kV grid sub-station and associated 230 kV transmission line, the problems have been resolved permanently. Consequently the standard of living of the people of that area will improve significantly. Rajshahi 230/132 kV grid substation is now directly connected with Bheramara HVDC Back to Back Station. Hence some amount of imported power from India is being delivered in Rajshahi district and its adjacent areas. 80 km of 230 kV double circuit transmission line from Ishwardi to Rajshahi has been constructed in the same project.

Following benefits have been achieved through the implementation of this infrastructure:

- Rajshahi district has been connected to national grid network through 230kV line for the first time. As a result the people of the district have got access to the uninterrupted power supply.
- Operation of costly oil-based power plants is not required in case of normal operation in Rajshahi and adjacent areas. The stability of the power transmission system of Rajshahi has been increased to a great extent.
- This infrastructure is now ensuring reliable power supply in Rajshahi area.
- Low-voltage problem has been resolved in this area.
- The construction of this line has reduced the losses of existing 132 kV network.
- The financial activities in the project area have increased hence the initiatives taken by the government to eradicate poverty is being highly benefitted.

#### C. Construction of 132/33 kV grid sub-station in Kurigram district with associated 132kV transmission line:

In Kurigram district, electricity was supplied through 33 kV line. Due to the 33 kV line, the low-voltage problem was evident in the area. It was difficult to supply quality and reliable power in this region and the system loss was high. One 132/33 kV grid sub-station in Kurigram and a 132 kV double circuit transmission line of 41 km have been constructed from Rangpur to Kurigram as outcome of the construction of the infrastructure. The construction of this grid sub-station and the line has made it possible to solve these problems permanently thereby improving the quality of life of the people of the area.

Following benefits have been achieved through the implementation of this infrastructure:

- Kurigram District has been connected to National Grid Network directly for the first time. As a result the people of the district have got access to the uninterrupted power supply.
- It will ensure reliable power supply in Kurigram district.
- The stability of the electricity transmission network of Kurigram district has been increased.
- Low-voltage problem has been resolved at 33 kV level of this area.
- The construction of this line has reduced the losses of existing 33 kV network.
- The financial activities in the project area have been increased hence the initiatives taken by the government to eradicate poverty is being highly benefitted.

#### D. Construction of 132/33 kV grid sub-station in Narail district with associated 132kV transmission line:

In Narail district, electricity was supplied through 33 kV line. Due to the 33 kV line, the low-voltage problem was evident in the area. It was quite impossible to supply necessary electricity to meet the demand and the amount of system loss was high. Under the construction of this infrastructure, a 132/33 kV grid sub-station in Narail and a 132 kV double circuit transmission line of 40 km have been constructed from Magura to Narail. The construction of this grid sub-station and the line has made it possible to solve these problems permanently thereby improving the quality of life of the people of the area.

Following benefits have been achieved through the implementation of this infrastructure:

- Narail District has been connected to National Grid Network directly for the first time. As a result the people of the district have got access to the uninterrupted power supply.
- It will ensure reliable power supply in Narail district.
- The stability of the electricity transmission network of Narail district has been increased.
- Low-voltage problem has been resolved at 33 kV level of this area.
- The construction of this line has reduced the losses of existing 33 kV network.
- The financial activities in the project area have been increased hence the initiatives taken by the government to eradicate poverty is being highly benefitted.

**The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2019-2020 against various development projects:**

##### a) Transmission Lines:

Sl.	Transmission Lines	Quantity (Ckt. Km.)
1	Payra-Gopalganj(N) 400kV double circuit transmission line (Conductor: Quad ACCC Dhaka)	163.55
2	Patuakhali-Payra 230kV double circuit transmission line (Conductor: Twin ACCC Hamburg)	93.00
3	Ishurdi-Rajshahi 230kV double circuit transmission line (Conductor: Twin ACSR Mallard)	158.24
4	Rangpur-Kurigram 132 kV Single circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak)	40.949

Sl.	Transmission Lines	Quantity (Ckt. Km.)
5	Magura-Narail 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak)	78.972
6	LILO of Bogura-Sirajganj 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak) at Sherpur(Bogura) Substation	2.616
7	LILO of Rajshahi-Chapai Nawabganj-Amnura 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak) at Rajshahi(N) 132 kV Substation	1.624
8	LILO of Feni-Cumilla(N) 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak) at Chowddagram substation	3.152
9	LILO of Faridpur-Madaripur 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak) at Gopalganj(N) substation	6.12
10	LILO of Gopalganj-Madaripur 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Grosbeak) at Gopalganj(N) substation	42
11	Kodda-Rajendrapur 132 kV double circuit transmission line (Conductor: ACCC Grosbeak)	49.4

**b Substation:**

Sl.	Name of substations	Transformer Capacity (MVA)
1	Gopalganj (N) 400/132 KV	2x325
2	GPH 230/33 KV (Private)	2x100/125
3	Rajshahi(N) 230/132 KV	1x300
4	Chauddagram 132/33 KV	2x50/75
5	Kurigram 132/33 KV	2x50/75
6	Narail 132/33 KV	2x50/75
7	Nawabganj 132/33 KV	2x50/75
8	PHP 132/33 KV (Private)	1x30/35
9	Rajshahi(N) 132/33 KV	2x80/120
10	Rajendrapur 132/33 KV	2x80/120
11	Sherpur(Bogura) 132/33 KV	2x50/75
12	Sreenagar 132/33 KV	2x50/75

**c Substation Capacity Upgradation:**

SN	Name of Substations	
1	Baghabari 230/132 KV	300
2	Amnura 132/33 KV	50
3	Brahmanbaria 132/33 KV	79
4	Chandpur 132/33 KV	75
5	Faridpur 132/33 KV	41
6	Narsingdi 132/33 KV	75
7	Rangpur 132/33 KV	90

SN	Name of Substations	Augmentation Capacity (MVA)
8	Savar 132/33 KV	75
9	Shahjadpur 132/33 KV	59
10	Shahjibazar 132/33 KV	79
11	Shyampur 132/33 KV	90
12	Srimangal 132/33 KV	41
13	Sylhet 132/33 KV	41
14	Tangail 132/33 KV	90
15	Thakurgaon 132/33 KV	41

#### d) Transmission Line Re-conductoring

SN	Name of Transmission Lines	Quantity (Ckt. Km.)
1	Kabirpur-Kaliakoir-Tangail 132kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	59.56
2	Saidpur-Purbasadiপুর 132kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	49.0
3	Barishal(N)-Barishal 132kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	20
4	Gopalganj(N)-Faridpur 132kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	90.07

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

Year	Transmission line (Ckt. Km)			Substation									
	400 kV	230 kV	132 kV	No.	HVDC Capacity (MW)	No.	400/230 kV Capacity (MVA)	No.	400/132 kV Capacity (MVA)	No.	230/132 kV Capacity (MVA)	No.	132/33 kV Capacity (MVA)
2009-10	-	2,647.3	5,670.3	-	-	-	-	-	-	13	6,300	75	7,844
2010-11	-	2,647.3	6,018	-	-	-	-	-	-	13	6,675	81	8,437
2011-12	-	2,647.3	6,080	-	-	-	-	-	-	13	6,675	83	8,737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	-	-	-	-	15	6,975	84	9,705
2013-14	164.70	3,044.7	6,120	1	500	-	-	-	-	18	8,775	86	10,714
2014-15	164.70	3,171.45	6273.63	1	500	1	520	-	-	19	9,075	89	11,964
2015-16	220.7	3185.166	6401.63	1	500	1	520	-	-	19	9,375	90	12,656
2016-17	559.76	3324.99	6465.75	1	500	2	1560	1	650	19	9,675	91	14,155
2017-18	697.76	3342.62	6994.79	1	500	3	2600	1	650	19	10,275	96	16,598
2018-19	698	3407	7545	1	1000	3	3770	1	650	21	11,475	105	19,907
2019-20	861	3,658	7,671	1	1000	3	3770	2	1,300	22	12,075	114	22,055

Table: Last Eleven years transmission infrastructure of PGCB

Note: Infrastructures under other organizations are not included in the above list.

#### o Addition of New Infrastructure in Transmission Sector in the last year (Including other utility):

400/132 kV Grid Substation	: 01 No's (650 MVA)
230/132 kV Grid Substation	: 01 No's (300 MVA)
230/33 kV Grid Substation	: 01 No's (250 MVA)
132/33 kV Grid Substation	: 09 No's (1,415 MVA)
Substation Capacity Upgradation	: 1,467 MVA
400 kV Transmission Line	: 163.55 Circuit Kilometer
230 kV Transmission Line	: 251.24 Circuit Kilometer
132 kV Transmission Line	: 224.83 Circuit Kilometer
132kV Transmission Line Reconductoring	: 218.40 Circuit Kilometer

## Agreement signed for construction works in the financial year 2019-20:

Significant contract agreement signed in the financial year 2019-20 for transmission line construction works:

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
1.	EEGBPS (Package 2.2): Construction of new 61.1 km 132 KV transmission lines in Bhandaria, Ullapara, Bajitpur, Ghatail, Pubali, Araihaazar and Sreepur areas.	Date: 18/05/2020, HG power transmission Sdn.BGd,Malaysia	24 Months	KFW
2	EEGBPS (Package 1.2): Construction of new 140.2 km 230 KV and 132 KV transmission lines in Feni, Bhulta, Naogaon, Purbasadipur, Niamatpur, Birulia areas.	Date: 18/05/2020, HG power transmission Sdn.BGd,Malaysia	30 Months	KFW
3	EEGBPS (Package 4.2): Construction of new 29.70 km 132 KV transmission line at Daudkandi, Nabinagar, Bhulta area.	Date:18/05/2020 FJEC-FEPEC JV China	24 Months	KFW
4	Southwest Transmission Grid Expansion Project - Construction of new 162 km 400KV, 230KV and 132KV transmission line in Bogra, Rahanpur, Chapainawabganj area.	Date:20/11/2019 Kalpataru Power Transmission Ltd.	720 days	ADB
5	Reconducting project of Kabirpur-Kaliakar-Tangail 132KV transmission line.	Date:05/08/2019 JV of Hanbaekco, Ltd and Byucksan Power Co. Ltd. Korea	12 Months	GoB & PGCB
6	Construction of new 400 KV transmission line from Rahanpur to Monaksha.	Date:25/11/2019 Transrail Lighting Ltd, India	18 Months	GoB & PGCB
7	ESPNER Project: Reconducting of Eastern 132KV transmission line.	Date:12/03/2020 Hanbaekco, Ltd,Korea	18 Months	World Bank
8	Reconducting of Mymensingh-Jamalpur 132KV transmission line.	Date:18/05/2020 FJEC-FEPEC JV China	12 Months	PGCB

Significant contract agreement signed in the financial year 2019-20 for Sub-station construction works:

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
01	33 KV GIS construction project including installation of 230/33 KV transformer in Bhola area.	Date:26/12/2019 M/s. China Energy Engineering Group Zhejiang Electric Power Design Institute Co., Ltd.	18 Months	PGCB,WZPGCL and BREB
02	EEGBPS (Package 1.1): Construction of new 230/132 KV GIS substations at Feni, Birulia, East Sadipur and Naogaon and expansion of Bhulta, Bogra, Barpukuria and Niamatpur substations.	Date:08/06/2020 M/s. China National Import & Export Corporation	30 Months	KFW

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
03	EEGBPS (Package 2.1): Construction of new 132/33 KV AIS substation at Ullapara, Bajitpur, Ghatail area; Construction of new 132/33 KV GIS substations in Pubali and Araihasar areas and expansion of Sreepur substations.	Date:14/06/2020 M/s. Consortium of Sepcolli-Energypac	30 Months	KFW
04	EEGBPS (Package 3.0): Renovation / construction of new 132/33KV substations in Shahajibazar, Satkhira, Sylhet area; Bhandaria and Barisal 230/132/33KV substations expansion work.	Date:14/06/2020 M/s. HYOSUNG-ENERGY PAC Consortium	30 Months	KFW
05	EEGBPS (Package 4.1): Renovation / construction of new 132/33KV substations at Gazaria, Nabinagar, Bagerhat, Bhulta area; Expansion of 132/33KV substations in Daudkandi and Dhamrai areas.	Date:14/06/2020 M/s. HYOSUNG-ENERGY PAC Consortium	30 Months	KFW
06	Renovation of 132 KV GIS substation of Ashuganj 132 KV AIS substation.	Date:18/05/2020 M/s. China National Import & Export Corporation	30 Months	GoB & PGCB

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

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

Until June 2007, the total length of the OPGW installed on the PGCB's transmission line was 2,200 KM, and at present it is more than 7000 KM which covered 58 districts and about 200 upazilas of the country. Using this OPGW network as a strong telecom transmission backbone across Bangladesh, the country's ongoing Information Technology (IT) revolution has been accelerated, and as a result, the country's economic progress is getting stronger. In addition to fulfilling its own requirement, PGCB started fiber leasing activities commercially in 2006 by leasing out 246 km of dark optical fiber to Grameen Phone Ltd. Subsequently, other mobile operators, Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) and other organizations of the country have been leased out a total of about 14,000 km of dark optical fiber across the country among which the University Grants Commission (UGC) was leased out of about 3264 km in order to improve the quality of higher education in the country under Corporate Social Responsibility (CSR) at a reasonable rate and Fiber@Home Ltd. as well as Summit Communications Ltd. have been leased out countrywide 3,600 km of optical fiber at reduced rate fixed by the Domestic Network Coordination Committee (DNCC) with a view to implementing the government's 'Digital Bangladesh' vision for bringing all the people of the country under the optical network.

After getting the Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) license from BTRC in 2014, OPGW Department was formed in 2017 in order to expand of the commercial telecommunication business in the country. Continuing this, using PGCB's Resources, Infrastructure and other facilities, under NTTN License, PGCB took initiatives to undertake a project to set up High Capacity Telecom Equipment for Bandwidth Transmission in the Telecom Sector.

Accordingly, demand for Transmission Bandwidth was collected from International Internet Gateway (IIG) and International Service Provider (ISP) operators, including field survey of all of PGCB grid substations across the country. As per transmission bandwidth demand, a pilot project activity is going on in Kuakata-Benapole-Bheramara-Dhaka route after assessing the business viability. If this project is successfully implemented, it will be possible to transmit high capacity stable bandwidth to telecom operators, IIG and ISP operators at a reduced price. The completion of the ongoing dark fiber leasing out process as well as the deployment of bandwidth transmission will significantly increase the revenue of PGCB which will also accelerate the progress of information technology in the entire country. Since the formation of the OPGW department in 2017, the revenue of the department has been increasing progressively and the revenue has increased about 75 percent in Fiscal Year (FY) 2019-20 compared to FY 2016-17. Since the FY 2018-19, as NTTN, revenue from OPGW has received Tax exemption from the National Board of Revenue. Above all, the OPGW department of PGCB is playing a pivotal role in implementing the Honorable Prime Minister's dream of "Digital Bangladesh".

## Human Resource Development

In order to fulfill the commitment of the best Bengali of thousands year Bangabandhu Shiekh Mujibur Rahman's long cherished dream of building prosperous Bangladesh (Sonar Bangla) along with the aim of materializing government's vision-2021, Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) is working assiduously with Power division to create skilled manpower who can accomplish sustainable power transmission throughout the country. The Board of Directors of PGCB has been emphasizing on training programme for enhancing technical and management skills of company officials/Staffs in order to ensure sustainable development of transmission system.

### Specific issues of training

PGCB under the direction of power division undertook a plan in the financial year 2019-20 with the target of providing average 60 man hour training to every person. The operation and maintenance of national grid, long term development plan of transmission line, modernized smart grid, renewable energy based power grid integration, project planning and implementation, information and technological development, corporate and financial management, establishment of good governance, National integrity strategy implementation, Innovation strategy, Quality management, Occupational health and safety management, industrial relationship development and so on are given emphasis for formulating the Annual training plan. A brief extract of training programme conducted by PGCB in the FY 2019-20 is mentioned below:

Sl. No.	Descriptions	Number
1	Number of employees (01 July 2019)	2,644
2	targeted training Per person (Man hour)	60
3	Total training target (Man hour)	1,58,640
4	Total training actually offer (Man hour)	1,60,380
5	Training achieved Per person (Man hour)	60.66
6	Implemented Training program	191
7	Annual achievement following the rules of ministry considering the Covid-19 situation	101.09%

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

Sl. No.	Name of Training	Course Number	Total Participant
1.	Orientation Training	06	301
2.	Design of Towers and Foundations	05	95
3.	Protection Schemes and Protective Relays	01	10
4.	Operation and Maintenance of Substation & Transmission line	24	659
5.	Power System Protection	01	04
6.	Income Tax, VAT & Customs	02	53
7.	E-filing	03	63

Sl. No.	Name of Training	Course Number	Total Participant
8.	Manner & Etiquette	01	37
9.	Financial Management & Corporate Governance	04	28
10.	PGCB Dept Financing Strategy: Way Forward	01	30
11.	Audit Qualifications related to Fixed Asset (PPE), Inventory and Receivables	01	30
12.	Installation/Stringing/Maintenance of ACCC Conductor	03	40
13.	Basic Course on GIS and its Application	01	01
14.	Project Formulation Implementation, Monitoring and Evaluation	02	07
15.	Industrial Relation	06	83
16.	KPI Rules & Security Systems	02	80
17.	VAT & Tax Law	04	133
18.	Fixed Asset Management & Inventory Control	01	04
19.	Design, Construction, Testing and Maintenance of Power Transmission & Distribution line	02	06
20.	Departmental Foundation Training	02	70
21.	On Job Training	26	883
22.	Right of way & Dead Line Checking Tools Keeping & Safety	01	25
23.	Training of Trainers (ToT)	04	11
24.	Operation & Maintenance of Telecommunication	09	206
25.	Network Modeling and Simulator	01	12
26.	Annual Performance Agreement (APA)	03	200
27.	Digital Multifunction Panel Meter	01	08
28.	Public Private Partnership (PPP) in Power Sector	01	02
29.	Physical Security & Access Control of KPI's	01	04
30.	Public Procurement	18	72
31.	Onsite Training on Towers, Stud , Pole Anchor Bolts, Power Transformer, Circuit Breaker & Stabs Leg	24	58
32.	National Expert SDG Tool for Energy Planning	01	02
33.	Company Affairs	02	04
34.	Innovation	02	80
35.	E-nothi, e-GP & NIS	12	648
36.	Budget Module of iBAS++ & EFT	03	55
37.	Implementing Good Governance Integration: National Purification Strategy, Complaint Redress System, Right to Information Act Annual Performance Contract, Citizens Charter and Public Service Innovation	01	02
38.	Cyber Security Awareness Training	01	04
39.	Security Manual, Emergency evacuation Plan & Fire Service mock drill	02	80
40.	Impact on climate adaptation and mitigation	01	01
41.	Training on ERP Software & CBM Software	05	148
42.	Design & Implementation of Solar Power Plant	01	01
43.	Lighting Arrester Leakage Current Tester	01	25
44.	Skills Readiness for Achieving SDGs and Adopting IR 4.0	01	250
45.	TA, DA, Over time, Tiffin & Medical Rule of PGCB	01	22
46.	Motivation & Skill enhance regarding Tower Climbing	01	30
47.	Philosophy of Bangabandhu: Bangladesh	01	01
48.	PSCad Software (EMTP Study)	01	07
49.	SSP/MYPIP of Power and Energy Sector	01	01
50.	GIS Mapping and SCADA	01	03

## Foreign Training

PGCB arranges different foreign training programmes on Modern technological innovation in power sector and management related issues to upgrade international level productivity & efficiency of its employees through training/PAT/FAT etc. which is incorporated into DPP of different development projects. PGCB has selected different renowned training organizations such as OMICRON electronics GmbH of Austria, ABB University of Switzerland, Siemens AG Ltd. of Germany, Malaysian institute of Management, Dubai based EuroMaTec, PGCIL of India, and AIT of Thailand in order to get introduced with new technology. In the said financial year total 34 Nos. foreign training and 68 Nos. FAT & PAT has been implemented. Total number of 126 persons has participated in foreign training and 133 persons have participated in FAT/PAT. To face future challenge on technology and management, a contract agreement has been executed between Asian Institute of Technology of Thailand, and PGCB to provide training service for three years term to build skilled workforce. As per contract, the AIT provided training services to total of 204 officers in last three years.

A statistics of foreign training in the financial year 2019-20 is presented as follows:

Sl. No.	Name of The Training Institute	Country	Name of the Training	Total participant
1.	Key Consulting	USA	Top Level Learning Journey	09
2.	MR, Germany	Germany	On Load Tap Charger (OLTC)	04
3.	Electric & Energy System Co., Ltd.	S. Korea	Operation & Maintenance of 230kV Gas Insulated Switchgear	04
4.	USEA	India	Transition to Synchronous Grid	07
5.	SMH Engineering Ltd.	India	Presentation on Van Mounted Cable Fault Locating System & Van Mounted Transformer & Substation Test System	02
6.	Malaysian Institute of Management	Malaysia	Building HR-Skills Through Employee Life Cycle	02
7.	KEC	India	Financial Management	06
8.	GIZ	India	Conference on Large- Scale Grid Integration of renewable energy	02
9.	Nanyang Polytechnic	Philippines & Singapore	Skilling TVET in the Era of Industrial Revolution Fourm	01
10.	PJM	USA	Foreign Training	02
11.	ADB	S. Korea	Floating Solar PV Systems	02
12.	Trident Techlabs Pvt. Ltd.	India	Substation Earthing Design and on Earthing Design & analysis Software CYMGRID	04
13.	National Institute of Energy	India	Solar Energy Technologies	01
14.	SAARC	Bhutan	Workshop on Development of Roadmap for Implementation of Smart Grid	01
15.	ICMAB	Indonesia	Leadership Development Operation, Maintenance and	03
16.	AIT	Thailand	Troubleshooting of Grid Sub-station Equipment	24
17.	KEC	India	PLS-CADD and PLS Tower Software Planning and Management of Power	02
18.	RECIPMT	India	Transmission and Distribution Systems	01
19.	ADB	Philippines	Woman in Power Sector Professional Network in South Asia (WePower) Forum	01

Sl. No.	Name of The Training Institute	Country	Name of the Training	Total participant
20.	KEC	India	Project Management	02
21.	AIT	Thailand	Financial Modeling	12
22.	Government of China	China	Seminar on Renewable Energy Development and Management for Bangladesh	02
23.	GE T&D India	India	Communication Equipment	04
24.	Qualitrol Instruments	UK	Digital Fault & Disturbance Recorder (DFDR)	08
25.	Government of China	China	Seminar on Electric Project Development for Bangladesh	02
26.	Beijing Foreign Studies University	China	Human Resource Management	02
27.	Beijing Foreign Studies University	China	Financial Management	02
28.	Beijing Foreign Studies University	China	Project Management	02
29.	Indian Institute of Technology	India	Specialized training program on Intermediate Cyber Security for the IT Professionals	01 01
30.	AOTS	Japan	Attending on LNG Terminal, Gas Turbine Factory & Training center and to Participate in the Experiences Sharing Program	02
31.	RECIPMT	India	Specialized training program on Certificate Course in Electric Power Management	04
32.	Siemens	Switzerland	Fiber Optic Telecommunication Equipment	02
33.	GE T&D India Ltd.	India	Spring Operated SF6 HV Circuit Breaker Operation Maintenance & Trouble Shooting	02
34.	Schneider Electric Infrastructure Ltd.	India	Substation Automation, Control & Protection System	02
			<b>Total=</b>	<b>126</b>

### Training & Corporate social responsibility

A training programme named Electrician Trade Course for low educated but unemployed young has been arranged to create them skilled manpower through foreign workshop to fulfill the commitment of service year which is declared by power division under the ministry of power, energy & mineral resources on the eve of birth centenary celebration of the Father of Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. Whereas total of 150 trainees divided at 5 batches consisting of 30 trainees in each batch will attend the workshop. In a meanwhile first batch of the training programme has been completed and training program of the second batch has been postponed due to Covid-19 pandemic. All of the trainees will be transformed into human capital so that they can contribute to economic development of the country by becoming self-reliant in future proving them in home and abroad.

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

To implement the vision 2021 of government of the people republic of Bangladesh, PGCB has placed utmost emphasis on multidimensional new idea, technique and implementation method, ensuring transparency and accountability in work, expedite the pace of development, implementation of national integrity strategy for building the digital Bangladesh, accelerate the innovation programme, e-nothi programme and implementation of ERP. To evaluate job skills of company's staffs in electronic performance system, e-PAB has been introduced. Training department continuously arranges practical training programme for all officials of PGCB in order to get the employees learn about new issues. In order to ease the process of rendering service, encourage the employees to innovation, create opportunity for evolving innovative thinking of persona and institution and ensure the maximum application of innovation for the development of country, Innovation team of PGCB has been continuously working. As footprints of innovation by the innovation team, customer feedback system, Online Bank Endorsement system, Human Resource Management System, Online shutdown approval system, Digital phone Book, Online Auction system, River crossing tower security surveillance system, SPM system for enhancing system stability, interlock system and Mobile Apps have been launched in PGCB.

## Future Program

As a part of PGCB's mega training plan to conduct the management and technical training program, the construction work of a Management skill Development centre (MSDC) has been ongoing at Agargaon of Dhaka. In future it is possible to launch training program commercially by upgrading this institution as a 'centre of excellence'. Besides a planning has been taken to construct a technical training institute in Tepra, Aricha. New revenue generating source of PGCB will be created through providing training to national and international trainees along with its own employees. Through the approval of Board of Directors an initiative to run S.S.C (Vocational) program has undertaken in Joynagar PGCB high school of Ishwardi. By the Direction of Bangladesh Technical Education Board necessary Lab and infrastructure has been constructed to continue the student's admission in 2020 education year along with the class.

## Performance Management System (PMS)

PGCB introduces employee Performance Management System (PMS) reform programme from 2012-2013 financial year to achieve its desired goals through ensuring transparency and accountability of work, coordinating between organization's and individual's work plan and ensuring the effective implementation of employee's competencies. PMS is not only a yearly evaluation event but also a continuous process. Performance Appraisal Book (PAB) was launched since 2012-2013 as an implementation tool of new PMS with the view of achieving results against certain targets by dint of continuous efforts over the year. New versions of PMS, Performance Appraisal Book (PAB) for officers and Performance Appraisal Form (PAF) for staffs have been introduced since 2018-2019 financial year. To conduct this action timely as well as easily online based Electronic Performance Appraisal Book (e-PAB) and Electronic Performance Appraisal Form (e-PAF) have been introduced as a part of digital activities. Target setting, achievement and evaluation activities of officers have been accomplished in every six months through e-PAB. Staff performance against certain performance indicators has been evaluated through e-PAF after ending certain financial years. As a part of the ongoing development, a completely "New Dashboard" has been created in 2020 by updating the existing dashboard to run the online based software effectively. Through this dashboard, authority can monitor centrally the target setting, achievement and evaluation activities of both officers and staffs of PGCB who works all over the country. As a result, this online activity becomes more dynamic than before. To exercise PMS more effectively in every individual level, a proper "Management Guidelines-2020" has been developed with the approval of top management. Through this guideline, annual action plan formulation, targets setting, implementation, monitoring and performance evaluation activities would be conducted more effectively and efficiently in every level of employee (both officers and staffs).

The success of e-PAB and e-PAF, which was first introduced in PGCB, has set a precedent today and has been appreciated in various sectors. The rate of target setting and performance appraisal at a given time framework is nearly 100%. It is to be noted that promotion of employees, annual salary increment, contract renewal and incentive bonus etc. are given on the basis of performance assessment and marks obtained.

From one point of view, this modern PMS has already created a positive competitive working environment among PGCB's employees, where competency is the only criteria for evaluation. From other point of view, setting and achieving individual level work targets in alignment with the Annual Performance Agreement (APA) of the organization and department/unit is making it easier to achieve the organization's APA targets and reflecting the contributions of the employees.

## 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 strategic and essential strategic objectives of the various departments/ divisions of the PGCB in accordance with the Annual Performance Agreement (APA) with the Ministry. After the end of the financial year, the actual performance of the concerned department/division and organization is evaluated against the Key Performance Indicators (KPI) set for the targets in that year contract. APA implementation activities started from the financial year 2014-2015. In the light of APA agreement in the financial year 2018-2019 the achievement of PGCB evaluated by the Ministry was 94%, in the financial year 2019-2020 the achievement was 98% (proposed). The APA Team of PGCB has been working tirelessly for the successful formulation, implementation and monitoring of APA agreements starting from central management to various stages of field level management.

## Construction of Head Office

Realizing the importance of having own head office building, the Board of Directors of PGCB was taken initiative to build its own. The construction of twenty storied building with two basements has been being worked on 1.73 acre land adjacent to PGCB's national load dispatch center in Aftabnagar, Badda, Dhaka Metropolitan areas where the total measurement of floors would be 55,000 square meter. The planning has been taken to complete the full work in two stages.

In the first stage, the construction work of two basements and building structuring up to Eight-storied has been completed. The office has already been shifted up to 7th floor of the building. The construction of second stage for example, from 9th to 20th floor has also been being progressed. The construction work of building structure up to 20th floor has already been completed and the internal finishing work of second stage has been being continued. In order to complete the full construction work within the extended time period April, 2021, the efforts are being put on.

### Construction of Agargaon Training Centre

The Board of Directors of PGCB was taken initiative to build its own training centre building, adjacent to Agargaon 230/132 kV grid sub-station, 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 time is 48 months from date of signing contract. The construction work of building structure up to ground floor slab has already been completed. The preparation for 1st floor slab casting and finishing work of basement floor is now undergoing.

### Security and Protection Activity

Hitherto total 57 Grid Substations/Establishments including NLDC and HVDC under PGCB have been declared as KPI (Key Point Installation), very important security installations of the country declared by the Home Ministry. Installation of More Establishments, to be enlisted under KPI, is in progress. PGCB authority is always vigilant to encounter any indiscipline activities including violence and terror attack in aforementioned KPIs, important security installations, stores, divisions and the head office of PGCB. A security team including organization's own security force and Embodied Ansar has been monitoring security issues. CCTV Cameras have been installed in all important security installations of PGCB. Plan has been taken to monitor the establishments both regionally and centrally using IP system. The plan to introduce automation system is being taken to monitor the access control and attendance management of officials, staff and visitors in different divisions and offices of PGCB. To maintain security, KPI policy of government and security manual of PGCB are followed properly.

### Estate Section

With the aim of ensuring efficient and effective management and right of ownership of PGCB's all sorts of fixed and non-fixed assets, Estate Section started its operation in 2017. Meanwhile, a lot of initiatives have taken right way by the department to properly manage the assets, mutate in the name of PGCB and solve different sorts of problems. A comprehensive database of fixed asset's update information has already been formulated with a view to preserving the update information of fixed assets, identifying the problems and solving the problems accordingly. Estate department is working to ensure proper management, proprietary and possession of its nationwide 1328 acres land and as a part of which the department is providing due direction to ensure mutation in the name of PGCB, land development fee regularly and solve different kinds of problems land related problems. Meanwhile mutations of land of around 30 offices/substations in the name of PGCB have already been done and numbers of such mutation initiatives are in process. Land related deeds/documents of different offices/substations are being properly preserved at this section after collecting from different institutions and offices. Besides land purchase, leases, acquisition/requisition upon the necessity of PGCB's different offices/substations are being done and related deeds/documents are being preserved accordingly. Subsequently to ensure efficient and effective management of its assets, to update, collect and preserve deeds/documents and to solve different kinds of problems compatible strategies will be formulated and implemented accordingly by the department in the days ahead.

### Utilization of Information and Communication Technology

Proper use of information and communication technology creates an effective work environment, brings transparency and accountability and accelerates the pace of work. Power Grid Company of Bangladesh Limited is moving towards implementing a paperless workplace and rebuild a digital Bangladesh by taking effective steps in various fields. The position of information and communication technology at the fiscal year 2019-20 is as follows:

1. Manage informative and regularly updated web portals and Facebook page;
2. Performing official decision making or approval process through eNothi software;
3. Establish high speed Internet connection with Wi-Fi at head office;
4. Perform purchasing activities through e-GP software;
5. Perform auction activities through e-auction software;
6. Perform recruitment activities through online application process;
7. Managing Personnel Administration and Training Activities through HRMS Software;
8. Employee Performance Assessment through e-Performance Appraisal System Software;
9. Local and International video conferencing;
10. Use of official e-mail and SMS gateways in communication activities;
11. Use of online software to authorize substation equipment / line shutdown;
12. Conduct online board meetings;
13. Conduct online training;
14. Take steps to implement Integrated ERP in the power sector and
15. Use of Vehicle Information System in the management of vehicle and its maintenance activities.

## 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 by teachers. In this school many students of the adjacent locality including the children of officers and employees were studying. As a result of intensive care and supervision of teachers the students of this area used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board was established this school in 1977 A.D. Later on, this school also was brought under the governance of PGCB authority as well as transfer of transmission infrastructure on formation of PGCB. The company bears all kinds of expenses of the school. In the discussed financial year 2019-2020 PGCB spent Tk.1.75 Crore (apprx.) for the school. In the same financial year as the part of social responsibility, PGCB has donated taka 2.20 Crore (apprx.) to different social development activities.

## Commercial status

In the reported financial year 2019-2020, PGCB has transmitted electricity, from different electricity generation plants and imported electricity from India, to Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company Ltd. (DPDC), Dhaka Electric Supply Company Ltd.(DESCO), Palli Bidyut Samitys (PBS) 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 0.2744 at 230 kV level, BDT 0.2768 at 132 kV level and BDT 0.2791 at 33 kV level for each kilowatt hour from 1st July, 2019 to 29th February, 2020. Aftermath wheeling charge rate has been revised by BERC which is effective from 1st March, 2020 and new wheeling charge is 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.

Total Wheeling & OPGW Revenue (BDT in crore)	Realized/Adjusted (BDT in crore)	Receivable (BDT in crore)	Remarks
BDT 1,874.06	BDT 1,253.50	BDT 620.56	Average receivable was equal to 3.97 months' wheeling bill & OPGW

## Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2019-2020 was BDT 22,403.17 crore; the net fixed asset worth was BDT 14,290.89 crore. The debt-equity ratio of the company was 70:30. During the reporting year, PGCB has adjusted BDT 148.83 crore against assigned loan of BPDB and paid BDT 198.65 crore to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2019-2020 the company has earned a gross revenue of BDT 1,838.85 crore by wheeling of power and BDT 35.21 crore from optical fiber leasing. The other income including finance income was BDT 94.21 crore resulting in a total income of BDT 1,968.26 crore. The total expenditure was BDT 1,487.40 crore and thus the profit before tax was BDT 480.86 crore. This year the company has incurred current income tax BDT 96.11 crore and deferred tax BDT 67.34 crore resulting total income tax BDT 163.45 crore and thus ultimately profit after tax has been BDT 317.41 crore.

During the year, the company has earned 6.13% pre-tax return on net fixed assets. During the year there is no project transferred from work-in-progress to fixed assets. As a result depreciation has been increased slightly. On the other hand, interest expense has been increased during the year since 2 (two) projects were closed in the previous year 2018-19. In addition to that overall 2.76% power transmission has been increased this year on the other hand wheeling revenue has been increased by 5.27% due to increase power generation and tariff rate during the year 2019-2020 in comparing to previous year. Although Profit before tax has been increased this year, profit after tax has been decreased that leads to decrease of EPS due to the application of new sec {82C-2(b)} of ITO 1984 in calculating current year's income tax which has increased the current tax & deferred tax during the year. Power generation in near future may be increased, therefore, it is expected that more revenue would be earned in future. The board has proposed 20% cash dividend for the financial year 2019-2020.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2013-14 to 2019-20 is shown in the Table Below:

Year	Wheeling Charge (Crore BDT)	Profit before tax (Crore BDT)	Profit after tax (Crore BDT)	Return on Net Fixed Assets (%)	Gross Fixed Assets (Crore BDT)	Paid up Capital (Crore BDT)	Accounts Receivable (months)
2013-14	846.53	57.08	(2.91)	4.96	12,774.56	460.91	1.97
2014-15	913.34	(7.16)	41.65	3.20	13,940.23	460.91	2.00
2015-16	1,252.42	229.12	122.62	6.27	14,421.37	460.91	2.32
2016-17	1,416.84	287.61	199.57	5.97	17,718.69	460.91	2.27
2017-18	1,535.15	266.30	218.03	5.20	18,375.22	460.91	2.49
2018-19	1,747.00	423.50	384.00	5.77	21,929.58	460.91	3.74
2019-20	1,838.85	480.86	317.41	6.13	22,403.17	712.73	3.97

Table : Last Seven Years Financial Performance on Commercial Operation.

## Auditors' findings & statement of the company

### Auditors' findings:

External Auditors ACNABIN and MABS & J Partners, Chartered Accountants, submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2019-2020. In their findings seven major points are important to mention:

(1) In note # 2.1 to the financial statements, the Company reports an amount of BDT 87,595,532 as addition to property, plant and equipment (PPE) resulting from increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to acquisition of such PPE, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2020. Again, in note # 5 to the financial statements, the Company reports capitalizing of BDT 1,447,482,853 as an addition to capital work in progress for the ongoing projects resulting from the increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to the acquisition of such capital work in progress, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2020. As per Para-28 of IAS-21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rate, the said amount should be recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. The Company describes the reason for such capitalization in note # 2.1. In note # 17 to the financial statements, the Company discloses Deferred Tax Liabilities amounting to BDT 7,197,693,144. While calculating the Accounting base of property, plant and equipment, the Company deducted foreign exchange losses (recognized as PPE from acquisition dates till the year ended on 30 June 2020) amounting to BDT 7,908,788,661 from the PPE amounts. The PPE amount (including accumulated foreign exchange losses capitalized) is disclosed in note # 4 to the financial statements. Had the accounting base been consistent with note # 4, both the deferred tax expense and the deferred tax liability would have increased by BDT 1,977,197,165 as on 30 June 2020, with a consequential reduction in net profit after tax, earnings per share (EPS) and net asset value (NAV).

(2) As disclosed in Note # 4 to the financial statements, the carrying amount of PPE is reported at BDT 142,908,891,275. No fixed assets register with the required information was available. Some items of PPE have been received by the Company from Bangladesh Power Development Board (BPDB, previously PDB) and Dhaka Power Development Company (DPDC), previously DESA) without conducting physical verification and valuation thereof. It is also noted that no physical verification of PPE was conducted either at the year-end or any time during the year under audit. As such we are unable to confirm the authenticity of the physical existence of PPE as of 30 June 2020. Out of the total assets of the Company, PPE is 48.82% which remains unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed impairment test of its PPE which is also a non-compliance with IAS 36.

(3) As disclosed in note # 5 to the financial statements, the inventory in transit of BDT 140,227,650 is shown under Capital work-in-progress. Out of this inventory in transit, BDT 118,580,523 has remained unchanged since 2014 without any adjustment. It is very unlikely for any inventory booked in transit account to remain unchanged for such a long period without recognizing it as a part of property, plant & equipment, thus resulting in understatement of property, plant & equipment and overstatement of capital work-in-progress. Also, Note-7 to the financial statements discloses inventories BDT 2,069,593,343 out of which BDT 19,748,332 has been delivered to the project named, 'National Power Transmission Network Development (NPTND)' in 2018-19, but no accounting entry for this delivery has yet been given, thus resulting in overstatement of inventory with corresponding understatement of capital work-in-progress in the financial statements of the current year as well as of the previous year. In addition, in note # 7 to the financial statements, the Company discloses BDT 2,069,593,343 as inventories. Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between store ledger and accounts ledger balances at the cost

centers we visited. During our visit to 10 GMDs, we observed that the physical store statement showed the inventory of BDT 512,798,455 as against BDT 342,990,142 as per the accounts ledger, the difference being BDT 169,808,313. As a result, the physical existence and value of the inventory could not be confirmed. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2020.

(4) As disclosed in note # 8 to the financial statements, the Company reports an amount of BDT 6,226,149,623 as 'Accounts and other receivables'. It includes inter-alia receivables from DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 982,852,325, BDT 279,419,664, BDT 2,650,888,558, BDT 1,864,364,829, BDT 175,425,309, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 698,508,019, BDT 5,589,781, BDT 2,183,080,320, BDT 16,418,006, BDT 70,716, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. Had adequate provisions been made for the above, the earnings per share (EPS) for the year 2019-20 and net asset value (NAV) as at 30 June 2020 would have been adversely affected to that extent.

(5) In note # 12 to the financial statements, the Company discloses BDT 58,858,845,659 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/ ২০২০/০১ dated- 02 March 2020, any money received as Share Money Deposit (SMD) or whatever name, included in the Equity, is not refundable. And money received under SMD should be converted to Share Capital within 6 months of receipt of the money. The above-mentioned gazette also requires that, until converting the SMD into Share Capital, SMD amount should be considered as Potential Share Capital and also for the calculation of Earnings Per Share of the Company. During the year, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,257,628,787, out of which BDT 1,253,075,287 was refunded after the publication of the gazette mentioned above. Also, the Company have neither converted the SMD into Share Capital nor considered the SMD while calculating the EPS. The earnings per share (EPS) for the year 2019-20 would have been adversely affected to that extent. The Company had already written to FRC for exemption from the above-mentioned circular. But, FRC advised the Company to take necessary action in discussion with the officers concerned of the Ministry of Finance regarding the matter.

(6) In note # 14 to the financial statements, the Company discloses 'Term loan-interest bearing' amounting to BDT 185,431,692,703. 'Term loan-interest bearing' includes the loans provided by the development partners, loan taken from the Government of Bangladesh, Assigned Loans, and loans from some other parties. In the case of recognizing loans from development partners, the Company recognized the loans when the Company issued payment certificates /withdrawal notifications, even though the loans were disbursed at later dates by the development partners. As a result, the Company has recognized more loans from the development partners instead of recognizing 'Liabilities for other finance'. However, the loan interest calculations thereon have been correctly made from the disbursement dates. In addition, in note # 14.3 to the financial statements, the Company discloses 'Assigned loan from BPDB' and 'Assigned loan from DPDC(DESAs)' amounting to Tk.0 (zero) (2018-19: BDT 49,794,639) and BDT 3,599,172,321(2018-19: BDT3,599,172,321) respectively. As per the letter নং-১৫৯৩-বিউবো(অর্থ)বহিঃঅর্থ of BPDB dated 30 June 2020, BPDB has a loan receivable from PGCB amounting to BDT 3,817,586,856. In the case of 'Assigned loan from DPDC(DESAs)', the Company has been carrying the same balance since long. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2018-19, no receivable was found to be recognized on account of Power Grid Company of Bangladesh.

(7) In notes # 20 and 21 to the financial statements, the Company discloses 'Liabilities for expenses' and 'Liabilities for other finance' amounting to BDT 1,374,881,374 and BDT 10,777,322,838 respectively. Liabilities for expenses include inter-alia BDT 1,371,326,765 as 'Sundry expenses'. Due to non-availability of party-wise breakdown of Sundry expenses and also of Liabilities for other finance in entirety, we could not verify such liabilities' closing balances. In addition, in note#21.1 to the financial statements, the Company discloses the provision for Workers' Profit Participation Fund. The Company has stated to have formed a separate Trust and Trust meeting minutes are available, but no Trust Deed was found in this regard. The Company makes full contributions with regard to workers' profit participation, workers' welfare and Bangladesh Labour Welfare Foundation to the bank account (Account Title: 'PGCB Workers Profit Participation Fund'). In addition, the Company paid the eligible portion to the employees directly. The WPP Fund, later on, refunded the amount to the Company. However, neither the Company, nor the WPP Fund Trust has yet transferred BDT 135,689,755 to Bangladesh Workers' Welfare Foundation from the financial year 2005-06 to 2019-20."

### Statement of PGCB

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

tax expenses of the company has been calculated after calculating carrying amount of PPE excluding foreign exchange gain/loss as per Companies act 1994 (section 185, schedule xi). This principal has been followed for last few years but on the basis of financial statements preparation related notice #146/FRC/FRM/2020/19 by FRC (Financial Reporting Council) the auditors has given emphasis to follow the IAS 21 (The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates) in this regard. Management of PGCB is agreed to follow IAS 21 in this regard from the next financial year.

PGCB has already taken a step to appoint consultant for updating fixed assets and inventory register through identification, verification, valuation and recording of all assets of the company. On the other hand PGCB is working to implement Microsoft ERP system through a project of the Power cell under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources (MPEMR), Government of Bangladesh. One of the functional modules of the said ERP system is Fixed Asset Module. It is expected that Assets related verification problem may be solved soon in future.

Majority of the power sector company requested to the MPEMR to accumulate inventory module under the same ERP project. Hopefully it will be implemented soon and in that case inventory management and recording related problem such as mismatches between store ledger and accounts ledger balance, to confirm the physical existence as well as the value of inventory as per record, etc. may also be solved in future.

Discussion, with BPDB, DPDC, DESCO and PBSSs, are going on through bilateral meeting for the settlement of the disputed amount in accounts receivable. It may be settled within short time.

PGCB has already written to FRC for exemption from the FRC guideline regarding accounting treatment of share money deposit and FRC advised PGCB to take necessary action after discussion with the officers concerned of the Ministry of Finance (MOF) regarding the matter. In this regard PGCB has informed the MPEMR and MPEMR has also written a letter to MOF. PGCB will take necessary action after having instruction from MOF.

PGCB is not in a position to follow the loan recording procedure suggested by the auditors. And it is also mentioned that discussion with BPDB, DPDC (DESA) are going on through letter and bilateral meeting for the settlement of the loan amount. It may be settled within short time.

PGCB has already provided party-wise breakdown of sundry expenses and liabilities for other finance but the auditors could not get the confirmation of the same balance by some suppliers.

PGCB has already taken initiatives to transfer the eligible portion of WPP fund to Bangladesh Workers' Welfare Foundation within the next financial year.

### **Financing in Development Projects**

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

### **Dividend Declaration**

In the 514/2020 No. Board meeting which was held on 07 November 2020, the board of directors recommended to pay 20 per cent cash dividend per share for the financial year 2019-2020 that you will approve in the 24th Annual General Meeting. Total amount of Taka 142,58,53,982 (One hundred forty Two crore Fifty eight lac fifty three thousand nine hundred eighty two) will be required to pay 20 per cent cash dividend. It is mentionable that required 100 per cent loan are not available to the development projects those being assume by PGCB in recent years. The projects have been implemented with combined financing of development partners, GoB and PGCB. The remaining amount of the profit, after providing dividend to shareholders, will be invested to implement development projects. The details of development projects have been mentioned earlier.

### **Retirement and Rotation of Directors**

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

### **Appointment of independent director**

In the board meeting number 516/2020 dated-02/12/2020, Mr. Istak Ahmmed was appointed as independent directors of PGCB due to the resignation of Mr. Md. Shafiul Islam on 26.11.2020. Following the Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission, his appointment has placed before you in the 24th annual general meeting for ratification.

### **Appointment of External Auditor**


As per section 210 of Companies Act 1994, Power Grid Company has to appoint auditor from one annual general

meeting to another annual general meeting. As per your approval in the 23rd annual general meeting, ACNABIN and MABS & J Partners, Chartered Accountants, have been appointed as external auditors for financial year 2019-2020. They have performed their job efficiently. In the 24th annual general meeting it will be presented for your consent to appoint external auditor for next financial year 2020-2021 (up to next annual general meeting).

### Expression of Gratitude

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

On Behalf of the Board of Directors

  
(Dr. Ahmad Kaikaus)  
Chairman, PGCB

## Management Discussion & Analysis

### Dear Shareholders,

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. holds the considerable sway in the power sector of Bangladesh. PGCB is responsible for reliable and quality transmission of high voltage power throughout the country for economic advancement of the nation. PGCB has formed to operate, maintain and develop the national power transmission network throughout the country by taking over assets and liabilities of power transmission infrastructure of BPDB and DESA under the reformation of power sector. With the vision 2021 of government as well as power generation, new power transmission lines and Grid sub-stations are expanded keeping pace of national development and Power sector master plan.

### Global Economy:

According to the World Economic Outlook by International Monetary Fund (IMF), the growth of world economy has been projected to dwindle by 4.9 percent in 2020 that is expected to be recovered by a growth of 5.4 percent in 2021 reasoning due to the fallout of Covid-19 pandemic across the world which is deadly and unprecedented.

### Bangladesh Economy:

Due to the Covid-19 pandemic, the government of Bangladesh forecasted the GDP growth rate plummeted to 5.20 percent from the target of 8.20 percent. The government of Bangladesh has expected that the recent Covid-19 pandemic situation will improve very shortly and the economy will rebound it previous position with a targeted GDP growth of 8.20 percent in the financial year 2021. Robust domestic industrial & agricultural production, export growth across economic sectors and number of ongoing infrastructure project to be functional. As a result of medical expense and health care, The CPI inflation has stood to 5.65 percent in FY 20-21.

### 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	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16
Revenue from wheeling	1,838.85	1,746.99	1,535.15	1,416.84	1252.42
Gross Profit	867.25	774.10	641.67	633.40	549.37
Administrative expenses	56.98	75.39	70.94	62.04	54.29
Operating profit	810.27	698.72	570.73	571.37	495.08
Profit before tax	480.86	423.50	266.30	287.61	229.12
Profit after tax	317.41	383.99	218.03	199.57	122.62
Total current asset	3,795.3	3,281.64	2,174.44	1,931.69	1,792.60
Total current liability	1,659.24	1,197.74	1,082.47	695.86	578.65
Gross fixed asset	22,403.17	21,929.58	18,375.22	17,718.69	14,421.37
Paid up capital	712.73	460.91	460.91	460.91	460.91

### Financial Ratios:

Particulars	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16
Current ratio	2.29:1	2.74:1	2.01:1	2.78:1	3.10:1
Accounts receivables to sales	3.97 months	3.74 months	2.49 months	2.27 months	2.32 months
Debt service coverage ratio	2.25 times	3.29 times	2.56 times	2.56 times	2.26 times
Debt equity ratio	70:30	70:30	72:28	71:29	72:28
Return on assets ratio	6.13%	5.77%	5.20%	5.97%	6.27%
Net operating Cash flow per share	Tk.17.63	Tk.9.98*	Tk.27.51	Tk.21.62	Tk.9.11
Dividend per share	20% Cash	20% Cash	17% Cash	15%Cash	12% Cash
Earnings per share	Tk.4.45	Tk.5.39*	Tk.4.73	Tk.4.33	Tk.2.66
Net Asset Value per share	Tk.110.39	Tk.92.97*	Tk.108.12	Tk.89.79	Tk.76.89

(\* last year figures restated)

### Risk and Mitigation Plan:

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

### Future Plan or Project or Forecast:

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

Sl. No.	Name of projects	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir.	December, 2024	1,657.70
2.	Renovation and Capacity Enhancement of existing Grid Substations and Transmission Lines.	June, 2024	1,108.44
3.	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area (PGCB part).	December, 2027	11,690.81
4.	Matarbri-Banshkhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project.	June, 2028	1,555.67
5.	Madunaghat - Moheshkhali 765 kV Transmission Line Project.	December, 2027	2,676.69
6.	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project.	June, 2028	5,500.20
7.	Construction of Payra - Gopalganj - Aminbazar 400kV Transmission System.	December, 2024	4,203.97
8.	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply for the Central Zone.	June, 2025	1,340.90

As a part of PGCB's mega training plan to conduct the management and technical training program, the construction work of a Management skill Development Centre (MSDC) has been ongoing at Agargaon of Dhaka. In future it is possible to launch training program commercially by upgrading this institution as a 'centre of excellence'. Besides a planning has been taken to construct a technical training institute in tepra, Aricha. New revenue generating source of PGCB will be created through providing training to national and international trainees along with its own employees. Through the approval of Board of Directors an initiative to run S.S.C (Vocational) program has undertaken in Joynagar PGCB high school of Ishwardi. By the Direction of Bangladesh technical Education Board necessary Lab and infrastructure has been constructed to continue the student's admission in 2020 education year along with the class.

### Expression of Gratitude

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



(Golam Kibria)

Managing Director

# POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

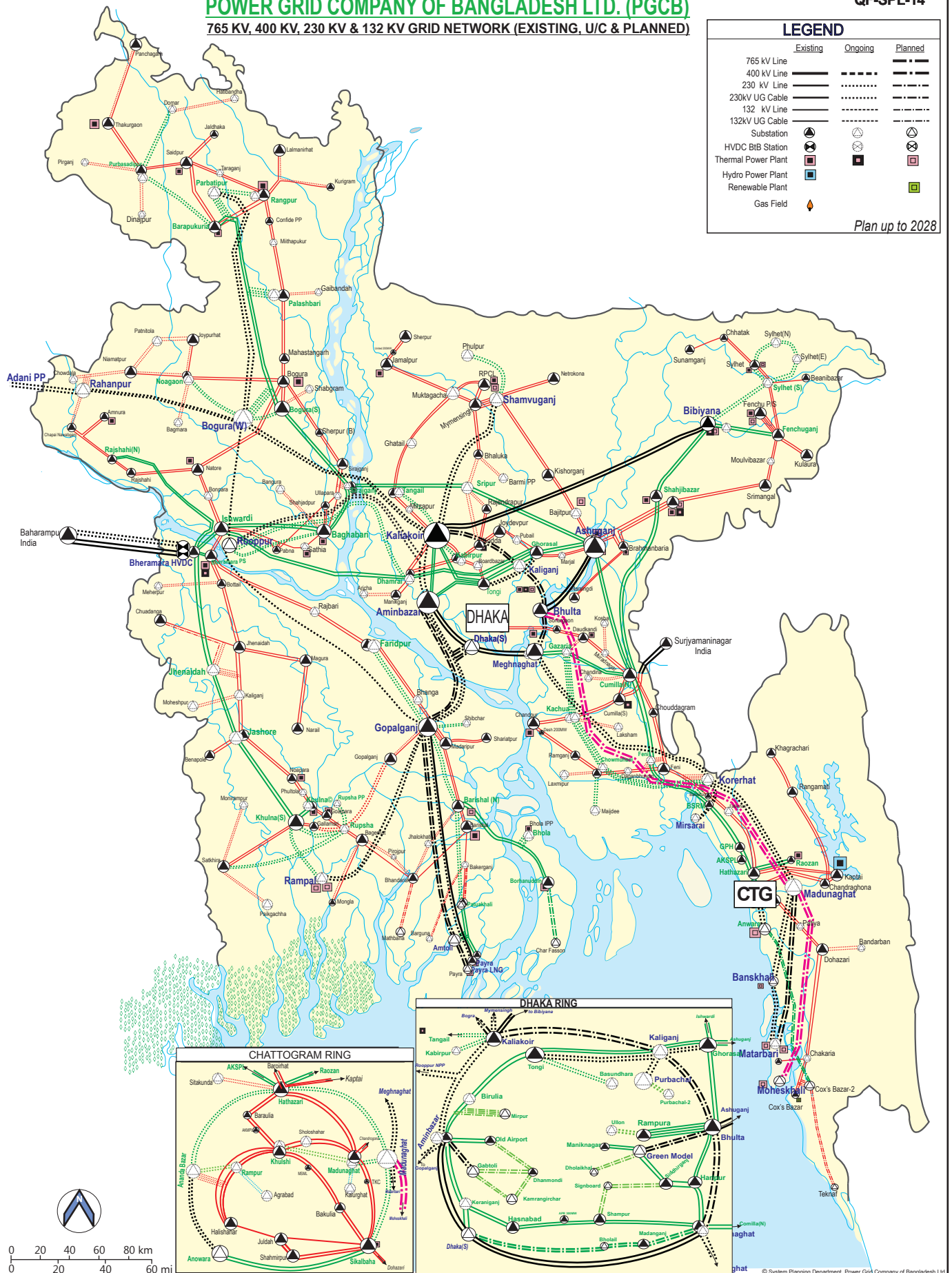
## 765 KV, 400 KV, 230 KV & 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C & PLANNED)

QF-SPL-14

### LEGEND

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

Plan up to 2028





**MEMORABLE  
EVENTS &  
REMARKABLE  
VIEWS**





পিজিসিবি'র ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপবিষ্ট পরিচালকবৃন্দ



পিজিসিবি'র ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডারদের একাংশ



পিজিসিবি'র ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডারদের একাংশ



পিজিসিবিতে জরুরী নীতি নির্ধারণী সভায় বিদ্যুৎ খাতের  
মাননীয় উপদেষ্টা, প্রতিমন্ত্রী, মূখ্যসচিব সহ উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ



বিপিডিবি-কে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের ডিভিডেন্ডের চেক হস্তান্তর



বগুড়া-রহনপুর ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন নির্মাণে চুক্তি

# পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ

পিজিসিবি ভবন

এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি আফতাবনগর,  
বাড্ডা, ঢাকা - ১২১২।

## অডিট কমিটির ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০১৯-২০) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল :

১। জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	- আহ্বায়ক;
২। ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ, পরিচালক, পিজিসিবি (১/৭/১৯-১২/১/২০)	- সদস্য;
৩। মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.), পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য;
৪। জনাব মাহফুজুল হক, পরিচালক, পিজিসিবি (১৩/১/২০- অদ্যাবধি)	- সদস্য এবং
৫। ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ, পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য।

আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ১০টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম	৭টি
২।	ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ	৪টি
৩।	মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.)	১০টি
৪।	ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ	১০টি
৫।	জনাব মাহফুজুল হক	৪টি

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


কমিটি পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত ক্রাইটেরিয়া অনুসারে EoI দাখিলকারী ফার্মসমূহ-কে মূল্যায়ন করে ২০১৯-২০ অর্থ বছরে (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, ফার্ম-কে নিয়োগের অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ ও বার্ষিক সাধারণ সভায় তা অনুমোদিত হয়।

কমিটি পিজিসিবি'র হিসাব, অর্থ ও প্রকল্প দপ্তর কর্তৃক LC খোলা ও Invoice পরিশোধ সম্পর্কিত কার্যাবলি আরও সুচারুরূপে এবং নির্দিষ্ট সময়ের মধ্যে সম্পাদনের জন্য Standard Operating Procedure (SOP) সুপারিশ করেন এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে। এছাড়া RRAGS, Phase-2 প্রকল্পের আওয়াধীন 2nd Repeat Order এর Inside Bangladesh এর ক্ষেত্রে TDS অন্তর্ভুক্ত করে চুক্তি মূল্য সংশোধন অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে।

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

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

অডিট কমিটি ২০২০-২১ অর্থ বৎসরের রাজস্ব ও মূলধনী বাজেট পর্যালোচনা করে পরিচালক পর্ষদে অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করেছে। কমিটি FRC কর্তৃক সরকারের ইকুইটির বিপরীতে শেয়ার ইস্যুর বিষয়টি বিস্তারিত পর্যালোচনা করে এ বিষয়ে মতামত প্রদান করে।

  
(মোঃ শফিউল ইসলাম)  
স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি  
এবং  
আহ্বায়ক, অডিট কমিটি।

## পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ

পিজিসিবি ভবন, ওয় তলা  
এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি আফতাবনগর,  
বাড্ডা, ঢাকা - ১২১২।

### নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি (২০১৯-২০) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল :

১। জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	- আহ্বায়ক;
২। জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য এবং
৩। সৈয়দ মামুনুল আলম, পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য

আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থবছর এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি মোট ০১টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম	১টি
৩।	জনাব এ কে এম এ হামিদ	১টি
২।	সৈয়দ মামুনুল আলম	১টি

কমিটি দরপ্রস্তাব দাখিলকারী ১০টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম Profile বিবেচনায় ২০১৯-২০ অর্থ বছরের জন্য নিরীক্ষা ফি, আয়কর এবং VAT সহ টাকা ২৫,০০০/- (পঁচিশ হাজার) মাত্র ফি-তে Mahfel Huq & Co., Chartered Accountants ফার্মটিকে পিজিসিবি'র কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালনের অবস্থা নিরীক্ষা করে প্রত্যাশন পত্র প্রদানের জন্য নিয়োগের সুপারিশ প্রদান করে। এছাড়া কমিটি বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন কর্তৃক জারীকৃত কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড ২০১৮ অনুসারে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদের চেয়ারম্যান, পরিচালক পর্ষদের অন্যান্য সদস্য ও ব্যবস্থাপনা পরিচালকের জন্য Code of Conduct পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের লক্ষ্যে সুপারিশ প্রদান করে। যা পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদে অনুমোদিত হয়।

(মোঃ শফিউল ইসলাম)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি  
এবং

আহ্বায়ক, নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি।



**Mahfel Huq & Co.**

Chartered Accountants

The first registered accounting firm in independent Bangladesh



An independent member firm of AGN International

BGIC Tower (4th Floor)  
34, Topkhana Road  
Dhaka-1000, Bangladesh  
Tel: +88-02-9553143, 9581786  
Fax: +88-02-9571005  
E-mail: [info@mahfelhuq.com](mailto:info@mahfelhuq.com)  
Web: [www.mahfelhuq.com](http://www.mahfelhuq.com)

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

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

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by Power Grid Company of Bangladesh Limited (the Company) for the year ended on 30 June 2020. 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 highly satisfactory.

**Md. Abdus Satter Sarkar FCA, FCMA**  
**For and on behalf of**  
**Mahfel Huq & Co.**  
**Chartered Accountants**

**Place: Dhaka**  
**Dated: November 30, 2020**

Mahfel Huq & Co. is an independent member firm of AGN International, UK. AGN International is a worldwide association of separate and independent accounting and consulting firms. Each member of AGN operates under its own local or national name and remains autonomous.

## 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>			
1(1)	<b>Size of the Board of Directors</b>			<b>12 NOS</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).	✓	-	-
<b>1(2)</b>	<b>Independent Directors</b>			<b>3 NOS</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:-			
1(2)(a)	At least one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board shall be independent directors; any fraction shall be considered to the next integer or whole number for calculating number of independent director(s);	✓	-	-
1(2)(b)(i)	Who either does not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	✓	-	-
1(2)(b)(ii)	Who is not a sponsor of the company or is not connected with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concerns, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also shall not hold above mentioned shares in the company.	✓	-	-
1(2)(b)(iii)	Who has not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial years;	✓	-	-
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary or associated companies;	✓	-	-
1(2)(b)(v)	Who is not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	✓	-	-
1(2)(b)(vi)	Who is not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 5 <sup>th</sup> Grade of the national pay scale, who has at least educational background of bachelor degree in economics or commerce or business or Law;	✓	-	-
1(3)(b)(iv)	University Teacher who has educational background in Economics or Commerce or Business Studies or Law;	✓	-	-
1(3)(b)(v)	Professional who is or was an advocate practicing at least in the High Court Division of Bangladesh Supreme Court or a Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management Accountant or Chartered Secretary or equivalent qualification;	✓	-	-

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

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

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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.	✓	-	-
1(6)	<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.	✓	-	-
1(7)	<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;	✓	-	-
1 (7) (b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company.	✓	-	-
2.	<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

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 Appointment</b>			
3(1)(a)	The Board shall appoint a Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), a Company Secretary (CS), a Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC);	✓	-	-
3(1)(b)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	✓	-	-
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company shall not hold any executive position in any other company at the same time;	✓	-	-
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS;	✓	-	-
3(1)(e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	✓	-	-
3(2)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board.	✓	-	-
<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;	✓	-	-
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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 twothird of the members of the Audit Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is a must.	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
<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
<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>	The Audit Committee shall immediately report to the Board on the following findings, if any:-			
5(6)(a)(ii)(a)	Report on conflicts of interests;	-	-	N/A
5(6)(a)(ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect identified in the internal audit and compliance process or in the financial statements;	-	-	N/A
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations;	-	-	N/A
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;	-	-	N/A

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

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
<b>6(3)</b>	<b>Chairperson of the NRC</b>			
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:	✓	-	-
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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>	The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company, namely:			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions;	✓	-	-
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	✓	-	-
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	✓	-	-
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	✓	-	-
7(1)(v)	Actuarial services;	✓	-	-
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	✓	-	-
7(1)(vii)	Any services that the Audit Committee determines;	✓	-	-
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1);	✓	-	-
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	✓	-	-
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company:	✓	-	-
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the queries of the shareholders.	✓	-	-
<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: 09.11.2020

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, 2020.**

Dear Sirs,

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

- (1) The Financial Statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended on June 30, 2020 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;
- (2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;
- (3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;
- (4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;
- (5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and
- (6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

**In this regard, we also certify that: -**

- (i) (i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30 June, 2020 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) (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. Nizam Uddin)**

Executive Director (Finance)



**(Md. Yeakub Elahi Chowdhury)**

Managing Director (Addl. Charge)

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

Statement of the total number of Board Meeting held during the F/Y: 2019-20 and attendance & remuneration paid to each director-

Name of the Board of Directors	Number of Meeting Held	Meeting Attended	Gross Honorarium in BDT. (Including VAT, AIT & Revenue Stamp)
Dr. Ahmad Kaikaus	27	25	3,60,250
Mr. Md. Abul Kalam Azad*	15	15	2,16,150
Dr. Sultan Ahmed**	12	12	1,72,920
Mr. Belayet Hossain***	10	10	1,44,100
Mr. Sayed Ahmed****	04	04	57,640
Mr. Khaled Mahmood*****	13	11	1,58,510
Dr. Jamaluddin Ahmed*****	13	08	1,15,280
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid	27	27	3,89,070
Mr. A.K.M.A Hamid	27	23	3,31,430
Major General Moin Uddin (Retd.)	27	24	3,45,840
Mr. Md. Shafiul Islam	27	19	2,73,790
Dr. Shahjahan Mahmood	27	25	3,60,250
Barrister Sajed Ahammad Sami	27	24	3,45,840
Dr. Mahfuzul Hoque*****	14	14	2,01,740
Syed Mamunul Alam	27	25	3,60,250
Masum Al Beruni*****	5	5	Nil
Mr. Mohammad Shafayet Hossain*****	3	3	Nil
Golam Kibria*****	19	19	2,30,560

\* Mr. Md. Abul Kalam Azad resigned on 27-01-2020

\*\* Dr. Sultan Ahmed joined on 28-01-2020

\*\*\* Mr. Belayet Hossain joined on 28-02-2020

\*\*\*\* Mr. Sayed Ahmed joined on 13-01-2020 & replaced on 24-02-2020

\*\*\*\*\* Mr. Khaled Mahmood replaced on 12-01-2020

\*\*\*\*\*Dr. Jamaluddin Ahmed replaced on 12-01-2020

\*\*\*\*\*Dr. Mahfuzul Hoque joined on 13-01-2020

\*\*\*\*\*Masum Al Beruni Retired on 30-09-2019

\*\*\*\*\*Mr. Mohammad Shafayet Hossain joined on 01-10-2019 & replaced on 22-10-2019

\*\*\*\*\*Golam Kibria joined on 23-10-2019

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

# Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

for the year ended 30 June 2020

## INDEPENDENT AUDITORS' REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS



# Independent Auditor's Report to the Shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Limited

## Report on the Audit of the Financial Statements Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2020, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 30 June 2020, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), as explained in note# 2 to the financial statements.

### Basis for Qualified Opinion

01. In note#2.1 to the financial statements, the Company reports an amount of BDT 87,595,532 as addition to property, plant and equipment (PPE) resulting from increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to acquisition of such PPE, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2020. Again, in note # 5 to the financial statements, the Company reports capitalizing of BDT 1,447,482,853 as an addition to capital work in progress for the ongoing projects resulting from the increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to the acquisition of such capital work in progress, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2020. As per Para-28 of IAS-21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rate, the said amount should be recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. The Company describes the reason for such capitalization in note # 2.1.

In note # 17 to the financial statements, the Company discloses Deferred Tax Liabilities amounting to BDT 7,197,693,144. While calculating the Accounting base of property, plant and equipment, the Company deducted foreign exchange losses (recognized as PPE from acquisition dates till the year ended on 30 June 2020) amounting to BDT 7,908,788,661 from the PPE amounts. The PPE amount (including accumulated foreign exchange losses capitalized) is disclosed in note # 4 to the financial statements. Had the accounting base been consistent with note # 4, both the deferred tax expense and the deferred tax liability would have increased by BDT 1,977,197,165 as on 30 June 2020, with a consequential reduction in net profit after tax, earnings per share (EPS) and net asset value (NAV).

02. As disclosed in Note#4 to the financial statements, the carrying amount of PPE is reported at BDT 142,908,891,275. No fixed assets register with the required information was available. Some items of PPE have been received by the Company from Bangladesh Power Development Board (BPDB, previously PDB) and Dhaka Power Distribution Company (DPDC, previously DESA) without conducting physical verification and valuation thereof. It is also noted that no physical verification of PPE was conducted either at the year-end or any time during the year under audit. As such we are unable to confirm the authenticity of the physical existence of PPE as of 30 June 2020. Out of the total assets of the Company, PPE is 48.82% which remains unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed impairment test of its PPE which is also a non-compliance with IAS 36.

03. As disclosed in note#5 to the financial statements, the inventory in transit of BDT 140,227,650 is shown under Capital work-in-progress. Out of this inventory in transit, BDT 118,580,523 has remained unchanged since 2014 without any adjustment. It is very unlikely for any inventory booked in transit account to remain unchanged for such a long period without recognizing it as a part of property, plant & equipment, thus resulting in understatement of property, plant & equipment and overstatement of capital work-in-progress. Also, Note-7 to the financial statements discloses inventories BDT 2,069,593,343 out of which BDT 19,748,332 has been delivered to the project named, 'National Power Transmission Network Development (NPTND)' in 2018-19, but no accounting entry for this delivery has yet been given, thus resulting in overstatement of inventory with corresponding understatement of capital work-in-progress in the financial statements of the current year as well as of the previous year.

In addition, in note # 7 to the financial statements, the Company discloses BDT 2,069,593,343 as inventories. Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between store ledger and accounts ledger balances at the cost centers we visited. During our visit to 10 GMDs, we observed that the physical store statement showed the inventory of BDT 512,798,455 as against BDT 342,990,142 as per the accounts ledger, the difference being BDT 169,808,313. As a result, the physical existence and value of the inventory could not be confirmed. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2020.

04.As disclosed in note#8 to the financial statements, the Company reports an amount of BDT 6,226,149,623 as 'Accounts and other receivables'. It includes inter-alia receivables from DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S AbulKhair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 982,852,325, BDT 279,419,664, BDT 2,650,888,558, BDT 1,864,364,829, BDT 175,425,309, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with DPDC, DESCO, BPDB, PBS, WZPDCL, M/S AbulKhair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 698,508,019, BDT 5,589,781, BDT 2,183,080,320, BDT 16,418,006, BDT 70,716, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. Had adequate provisions been made for the above, the earnings per share (EPS) for the year 2019-20 and net asset value (NAV) as at 30 June 2020 would have been adversely affected to that extent.

05.In note # 12 to the financial statements, the Company discloses BDT 58,858,845,659 as 'Deposit for Shares'. As per gazette #১৪৬/এফআরসি/প্রশাস/প্রজ্ঞাপন/ ২০২০/০১ dated 02 March 2020, any money received as Share Money Deposit (SMD) or whatever name, included in the Equity, is not refundable. And money received under SMD should be converted to Share Capital within 6 months of receipt of the money. The above-mentioned gazette also requires that, until converting the SMD into Share Capital, SMD amount should be considered as Potential Share Capital and also for the calculation of Earnings Per Share of the Company. During the year, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,257,628,787, out of which BDT 1,253,075,287 was refunded after the publication of the gazette mentioned above. Also, the Company have neither converted the SMD into Share Capital nor considered the SMD while calculating the EPS. The earnings per share (EPS) for the year 2019-20 would have been adversely affected to that extent.

The Company had already written to FRC for exemption from the above-mentioned circular. But, FRC advised the Company to take necessary action in discussion with the officers concerned of the Ministry of Finance regarding the matter.

06.In note # 14 to the financial statements, the Company discloses 'Term loan-interest bearing' amounting to BDT 185,431,692,703. 'Term loan-interest bearing' includes the loans provided by the development partners, loan taken from the Government of Bangladesh, Assigned Loans, and loans from some other parties. In the case of recognizing loans from development partners, the Company recognized the loans when the Company issued payment certificates /withdrawal notifications, even though the loans were disbursed at later dates by the development partners. As a result, the Company has recognized more loans from the development partners instead of recognizing 'Liabilities for other finance'. However, the loan interest calculations thereon have been correctly made from the disbursement dates.

In addition, in note # 14.3 to the financial statements, the Company discloses 'Assigned loan from BPDB' and 'Assigned loan from DPDC(DESAs)' amounting to Tk.0 (zero) (2018-19: BDT49,794,639) and BDT3,599,172,321(2018-19: BDT3,599,172,321) respectively. As per the letter' সূত্র নং-১৫৯৩-বিউবো(অর্থ)বহিঃঅর্থ' of BPDB dated 30 June 2020, BPDB has a loan receivable from PGCB amounting to BDT 3,817,586,856. In the case of 'Assigned loan from DPDC(DESAs)', the Company has been carrying the same balance since long. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2018-19, no receivable was found to be recognized on account of Power Grid Company of Bangladesh Limited.

07.In notes # 20 and 21 to the financial statements, the Company discloses 'Liabilities for expenses' and 'Liabilities for other finance' amounting to BDT 1,374,881,374 and BDT 10,777,322,838 respectively. Liabilities for expenses include inter-alia BDT 1,371,326,765 as 'Sundry expenses'. Due to non-availability of party-wise breakdown of Sundry expenses and also of Liabilities for other finance in entirety, we could not verify such liabilities' closing balances.

In addition, in note#21.1 to the financial statements, the Company discloses the provision for Workers' Profit Participation Fund. The Company has stated to have formed a separate Trust and Trust meeting minutes are available, but no Trust Deed was found in this regard. The Company makes full contributions with regard to workers' profit participation, workers' welfare and Bangladesh Labour Welfare Foundation to the bank account (Account Title: 'PGCB Workers Profit Participation Fund'). In addition, the Company paid the eligible portion to the employees directly. The WPP Fund, later on, refunded the amount to the Company. However, neither the Company, nor the WPP Fund Trust has yet transferred BDT 135,689,755 to Bangladesh Workers' Welfare Foundation from the financial year 2005-06 to 2019-20.

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

## Emphasis of Matter

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

In note # 25 to the financial statements the company discloses BDT 569,750,170 as 'Administrative expenses' which consists of rent, rates and taxes amounting to BDT 12,429,618. Out of this amount, office rent expenses of GMD offices comprise of BDT 6,005,039. This arrangement conveys the right to control the use of an identified asset 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.

## 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.

## Recognition and Valuation of Capital work-in-progress

Risk	Our Response to the risk
<p>The carrying value of the capital work in progress amounted to BDT 111,854,617,728 at 30 June 2020. The valuation of Capital work in progress was identified as a key audit matter due to the significance of this balance to the financial statements.</p>	<p>Our audit included the following procedures:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• We assessed whether the accounting policies in relation to the capitalization of expenditures are in compliance with IFRS and found them to be consistent.</li> <li>• Evaluating the design and implementation of key management controls operating across the Company over the capital work in progress.</li> <li>• We obtained a listing of capital work in progress expenditures incurred during the year and, on a sample basis, checked whether the items were procured based on internal purchase order that had been properly approved by the responsible individuals.</li> <li>• We considered the adequacy of the Company's disclosures about the capital work in progress.</li> <li>• We reviewed the exchange gain or loss recognition in regard of capital work in progress as per IAS 21. We reviewed the transfer to Property, Plant and Equipment from capital work in progress on verification of completion of such under different projects.</li> </ul>

Please see note #5 to the financial statements.

## Revenue Recognition

Risk	Our Response to the risk
<p>At the year end the Company reported total Revenue of BDT 18,740,622,266.</p> <p>Revenue has been identified 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 and the recognition also considered to be complex and judgmental.</p> <p>There is a risk that revenue may be overstated due to fraud through manipulation of the discounts, incentives and rebates recognized resulting from the pressure local management may feel to achieve performance targets.</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 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 developed an expectation of the current year revenue based on trend analysis information, taking into account historical sales information. We compared this expectation against actual revenue and, where relevant, completed further corroborative inquiries and obtained underlying documentation as appropriate.</li> <li>• Assessed the Company's disclosures in respect of the revenue.</li> </ul>

Please see note#23 to the financial statements.

## IT Systems and Controls

Risk	Our Response to the risk
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>We relied on the test (carried out by us during the previous year) 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 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.</li> <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
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>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>

## COVID-19

Risk	Our Response to the risk
The developments surrounding the Corona (Covid-19) virus have a profound impact on people's health and on our society as a whole and on the operational and financial performance of organizations and the assessment of the ability to continue as a going concern. The global pandemic COVID-19 has already had a significant impact on global trade and economy, with a consequential impact on trade, business, financial market, and Bangladesh's overall economy. There is a potential impact on the Company's smooth operation, impairment of assets, the fair value of the asset, expected credit loss, contact modification, valuation of inventories, and going concern of the Company.	<p>Our procedure included:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Checked the operational effectiveness and capacity utilization during the pandemic situation;</li> <li>• Checked the impairment testing of the assets, if the Company made any assessment;</li> <li>• Checked the subsequent position of the receivables and payables; and</li> <li>• Checked the going concern of the Company considering the existing operation and plan of the Company.</li> </ul>

### 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.

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

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

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

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, as explained in note# 2, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error. The Companies Act, 1994 require the Management to ensure effective internal audit, internal control and risk management functions of the Company.

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

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

### Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control. Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's and the Company's internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the Company's financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

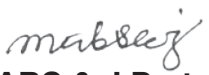
We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.


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

### Report on other Legal and Regulatory Requirements

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

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

  
**MABS & J Partners**  
 Chartered Accountants  
 Signed by: J C Biswas, FCA  
 Partner

  
**ACNABIN**  
 Chartered accountants  
 Signed by: ASM Nayeem, FCA  
 Partner

Dated, Dhaka 07 November 2020

## Statement of Financial Position

As at 30 June 2020

	Notes	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	04	142,908,891,275	144,494,665,501
Capital works-in-progress	05	111,854,617,728	68,590,309,163
<b>Total non-current assets</b>		<b>254,763,509,003</b>	<b>213,084,974,664</b>
<b>Current assets</b>			
Investment in FDR	06	910,000,000	10,000,000
Inventories	07	2,069,593,343	1,137,052,392
Accounts and other receivables	08	6,226,149,623	5,542,285,929
Advances, deposits and prepayments	09	14,385,557,778	14,188,602,127
Cash and cash equivalents	10	14,361,932,660	11,938,407,665
<b>Total current assets</b>		<b>37,953,233,404</b>	<b>32,816,348,113</b>
<b>Total assets</b>		<b>292,716,742,407</b>	<b>245,901,322,777</b>
<b>Equity and liabilities</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	11	7,127,269,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	58,858,845,659	50,710,701,193
Retained earnings	13	12,689,580,007	10,940,901,160
<b>Total equity</b>		<b>78,675,695,576</b>	<b>66,260,732,263</b>
<b>Non-current liabilities</b>			
Term loan-interest bearing	14	185,431,692,703	156,740,746,757
Grant from SIDA & KFW & ADB	15	2,021,439,449	1,397,138,163
Deferred liability-gratuity	16	2,797,771,548	3,000,998,610
Deferred tax liabilities	17	7,197,693,144	6,524,327,821
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>197,448,596,844</b>	<b>167,663,211,351</b>
<b>Current liabilities</b>			
Term loan-interest bearing	18	2,001,575,654	777,574,800
Interest payable (Current portion)	19	1,001,575,778	331,989,607
Liabilities for expenses	20	1,374,881,374	1,053,892,851
Liabilities for other finance	21	10,777,322,838	9,337,938,750
Provision for taxation	22	1,437,094,343	475,983,155
<b>Total current liabilities</b>		<b>16,592,449,987</b>	<b>11,977,379,163</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>214,041,046,831</b>	<b>179,640,590,514</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>292,716,742,407</b>	<b>245,901,322,777</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 37) form an integral part of these Financial Statements.


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

  
**Company Secretary**

  
**Managing Director**

  
**Director**

  
**MABS & J Partners**  
 Chartered Accountants  
 Signed by: J C Biswas, FCA  
 Partner  
 Dated, Dhaka 07 November 2020

See annexed report of the date  
  
**ACNABIN**  
 Chartered accountants  
 Signed by: ASM Nayeem, FCA  
 Partner

## Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2020

	Notes	Amounts in BDT	
		2019-20	2018-19
Revenue	23	18,740,622,266	17,782,781,714
Transmission expenses	24	(10,068,153,047)	(10,041,743,816)
<b>Gross profit</b>		<b>8,672,469,219</b>	<b>7,741,037,898</b>
Administrative expenses	25	(569,750,170)	(753,879,913)
<b>Profit from operating activities</b>		<b>8,102,719,049</b>	<b>6,987,157,985</b>
Finance income	26	518,031,921	332,112,266
Other income	27	424,039,825	376,968,178
Finance expenses	28	(3,995,750,986)	(3,249,457,807)
<b>Profit before contribution to WPPF</b>		<b>5,049,039,809</b>	<b>4,446,780,622</b>
Contribution to WPPF		(240,430,468)	(211,751,458)
<b>Profit before income tax</b>		<b>4,808,609,341</b>	<b>4,235,029,164</b>
Income tax expense	29	(1,634,476,512)	(395,037,452)
Current tax		(961,111,188)	(110,951,173)
Deferred tax		(673,365,324)	(284,086,279)
<b>Profit after tax</b>		<b>3,174,132,829</b>	<b>3,839,991,712</b>
Other comprehensive income		-	-
<b>Total comprehensive income</b>		<b>3,174,132,829</b>	<b>3,839,991,712</b>
<b>Earnings per share (EPS)- Basic</b>	30	<b>4.45</b>	<b>5.39</b>

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


  
**Company Secretary**

  
**Managing Director**

  
**Director**

See annexed report of the date

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants  
Signed by: J C Biswas, FCA  
Partner  
Dated, Dhaka 07 November 2020

  
**ACNABIN**  
Chartered accountants  
Signed by: ASM Nayeem, FCA  
Partner

## Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2020

Particulars	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
<b>Year ended 30 June 2019</b>				
Balance as on 1 July 2018	4,609,129,910	37,348,943,886	7,875,722,492	49,833,796,289
Prior years' adjustment for:				
Overstated expenses	-	-	10,465,809	10,465,809
Understated expenses	-	-	(1,726,769)	(1,726,769)
Re-stated balance at 01 July 2018	4,609,129,910	37,348,943,886	7,884,461,532	49,842,535,329
Net investment received during the year	-	13,361,757,307	-	13,361,757,307
Total comprehensive income for the year	-	-	3,839,991,712	3,839,991,712
Final dividend of 2017-18 (17% cash)	-	-	(783,552,084)	(783,552,085)
Restated balance as on 30 June 2019	4,609,129,910	50,710,701,193	10,940,901,160	66,260,732,263
<b>Year ended 30 June 2020</b>				
Re-stated balance at 01 July 2019	4,609,129,910	50,710,701,193	10,940,901,160	66,260,732,263
Net investment received during the year	-	10,666,284,466	-	10,666,284,466
Shares issued to BPDB against deposit for shares	2,518,140,000	(2,518,140,000)	-	-
Total comprehensive income for the year	-	-	3,174,132,829	3,174,132,829
Final dividend of 2018-19 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Balance as on 30 June 2020	7,127,269,910	58,858,845,659	12,689,580,007	78,675,695,576

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


  
**Company Secretary**

  
**Managing Director**

  
**Director**

See annexed report of the date

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants  
Signed by: J C Biswas, FCA  
Partner  
Dated, Dhaka 07 November 2020

  
**ACNABIN**  
Chartered accountants  
Signed by: ASM Nayeem, FCA  
Partner

## Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2020

	Note	Amounts in BDT	
		2019-20	2018-19
<b>A. Cash flows from operating activities</b>			
Cash receipts from customers	31.1.1	18,077,272,092	15,470,836,462
Cash paid to suppliers, contractors and employees' etc.	31.1.2	(4,396,317,245)	(7,849,754,280)
<b>Cash generated from operation</b>		13,680,954,847	7,621,082,182
Cash receipts from other income (Rearranged)	31.1.3	419,126,598	381,755,506
Interest paid		(1,534,142,934)	(893,060,954)
<b>Net cash from operating activities</b>	31.1	<b>12,565,938,511</b>	<b>7,109,776,734</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>			
Interest received		497,518,401	332,378,933
Cash receipts from sale of transmission line and scraps	31.1.3	-	-
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress		(46,250,180,321)	(38,985,495,652)
Investment in fixed deposit		(900,000,000)	100,000,000
<b>Net cash used in investing activities</b>		<b>(46,652,661,920)</b>	<b>(38,553,116,719)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>			
Share capital and deposit for shares		10,666,284,465	13,361,757,307
Receipt from Grant from SIDA	31.1.3	629,214,513	353,997,785
Receipt from long term loan		28,995,143,652	24,150,360,431
Payment to long term loan		(2,859,152,522)	(1,182,052,590)
Dividend paid		(921,241,703)	(783,552,085)
<b>Net cash from financing activities</b>		<b>36,510,248,405</b>	<b>35,900,510,848</b>
<b>D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>		<b>2,423,524,995</b>	<b>4,457,170,863</b>
<b>E. Opening cash and cash equivalents</b>		<b>11,938,407,665</b>	<b>7,481,236,802</b>
<b>F. Closing cash and cash equivalents (D+E)</b>		<b>14,361,932,660</b>	<b>11,938,407,665</b>
<b>Cash and cash equivalents comprise:</b>			
Cash in hand (Note-10)	10	905,321	789,532
Balances with banks:			
Current deposit accounts(Note-10)	10	2,585,161,714	1,844,200,295
Short term deposit accounts(Note-10)	10	11,775,865,625	10,093,417,838
		14,361,027,339	11,937,618,133
		<b>14,361,932,660</b>	<b>11,938,407,665</b>

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

  
**Company Secretary**


  
**Managing Director**

  
**Director**

See annexed report of the date

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants  
Signed by: J C Biswas, FCA  
Partner

Dated, Dhaka 07 November 2020

  
**ACNABIN**  
Chartered accountants  
Signed by: ASM Nayeem, FCA  
Partner

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 1. Reporting entity

#### 1.1 Company profile

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

#### 1.2 Nature and scope of business

The Company's principal activities are planning, promoting, developing, operating and maintaining an integrated and efficient power transmission system/network throughout Bangladesh. As the sole power transmission Company in Bangladesh, the Company is responsible for all aspects, regarding transmission lines, sub-stations, load dispatch centers, communication facilities, etc. The scope of work of the Company also includes co-ordination of integrated operations of regional, national and international grid systems. It also provides consultancy services in power systems and execution turnkey jobs for other organizations. The company is the sole electric power transmission organization in Bangladesh. It is a government-owned company that solely operates the power grid & transmission of electricity in Bangladesh.

#### 1.3 Registered office

The registered office of the Company is located at Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, 6th Floor, Dhaka 1212, Bangladesh.

#### 1.4 Corporate head office

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

### 2. Basis of preparation of financial statements

#### 2.1 Statement of compliance

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

Foreign currency exchange difference of BDT 87,595,532 arising from foreign currency denominated loans and borrowings taken by the Company for acquisition of property, plant and equipment has been added with the carrying amount of capital works-in-progress and property, plant and equipment as required under the provision of Section 185, read with, Part-1, Schedule XI of the Companies Act, 1994 since the loans were used in the projects that were accounted for in capital works in progress. While IAS 21 does not allow capitalization of foreign exchange difference, the company recognized the foreign exchange loss/(gain) as part of its property, plant, and equipment as allowed under the Companies Act, 1994.

The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision is made as per the Company's gratuity policy for which actuarial valuation have done though required under IAS 19: Employee Benefits

##### 2.1.1 Other regulatory compliances

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

The Securities & Exchange Ordinance, 1969

The Securities & Exchange Rules, 1987

The Income Tax Ordinance, 1984

The Income Tax Rules, 1984

The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012

The Value Added Tax And Supplementary Duty Rules, 2016

The Customs Act, 1969

The Labor Act, 2006 As Amended 2018

## 2.2 Presentation of financial statements

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

- Statement of Financial Position;
- Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income;
- Statement of Changes in Equity;
- Statement of Cash Flows; and
- Notes comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information to the financial statements.
- comparative information in respect 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

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

## 2.5 Level of precision

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

## 2.6 Use of estimates and judgments

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

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

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

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

## 2.7 Going concern

The Company has adequate resources to continue in operation for the foreseeable future. For this reason, the directors continue to adopt a going concern basis in preparing the financial statements. The current resources of the Company provide sufficient funds to meet the present requirements of the existing business.

## 2.8 Accrual basis of accounting

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

## 2.9 Materiality and aggregation

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

## 2.10 Offsetting

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

## 2.11 Applicable accounting standards

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

IAS - 1	Presentation of Financial Statements
IAS - 2	Inventories
IAS - 7	Statements of Cash Flows
IAS - 8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS - 10	Events after the Reporting Period
IAS - 12	Income Taxes
IAS - 16	Property, Plant and Equipment
IAS - 19	Employee Benefits
IAS - 20	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
IAS - 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
IAS - 23	Borrowing Costs
IAS - 24	Related Party Disclosures
IAS - 32	Financial Instruments: Presentation
IAS - 33	Earnings per Share
IAS - 34	Interim Financial Reporting
IAS - 36	Impairment of Assets
IAS - 37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IAS - 38	Intangible Assets
IFRS - 7	Financial Instruments Disclosures
IFRS - 9	Financial Instruments
IFRS - 13	Fair Value Measurement
IFRS - 15	Revenue from Contracts with Customers
IFRS - 16	Leases

## 2.12 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July 2019 to 30 June 2020 and followed consistently.

## 3. Significant accounting policies

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

### 3.1 Foreign currency transactions

International Accounting Standards 21: The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates requires balances resulting from transactions denominated in a foreign currency to be converted into BDT at the rate prevailing on the date of transaction. All monetary assets and liabilities at balance sheet date, denominated in foreign currencies, are to be retranslated at the exchange rates prevailing on the balance sheet date. While recognizing foreign exchange gain/loss, on foreign currency-denominated loans for acquisition of property, plant, and equipment the Company consistently follows the Companies Act 1994. Details are given in note 2.1.

### 3.2 Property, plant and equipment

#### 3.2.1 Recognition and measurement

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

#### 3.2.2 Subsequent costs

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

### 3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land and capital work in progress :

Depreciation on other items of property, plant, and equipment is provided on a straight-line basis over the estimated useful lives of each item. In addition to property, plant, and equipment, depreciation is charged from the month of capitalization up to the month immediately preceding the month of disposal.

Considering the estimated useful life of the assets, the rates of depreciation stand as follows:

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

### 3.2.4 Capital works-in-progress

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

### 3.2.5 Retirement and disposal

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

### 3.2.6 Impairment

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

## 3.3 Inventories

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

Cost of inventories is determined by using the weighted average cost formula. Net realisable value is based on estimated selling price less estimated cost to sale.

## 3.4 Financial instrument

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

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

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

### 3.4.1 Financial assets

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

#### Cash and cash equivalents

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

#### Advances, deposits and prepayments

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

### **Accounts and other receivables**

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

### **3.4.2 Financial liabilities**

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

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

#### **Interest-bearing borrowings**

Interest bearing borrowings are created against the capital assets which are brought in the name of projects of the company and paid for by the lenders. The company creates an interest bearing borrowing amount in the name of the lender when a capital asset is booked under a project's name for which the lender paid to the procurer. In the cases of foreign borrowings, the company goes into a Subsidiary Loan Agreement (SLA) with the GoB.

In case of interest bearing borrowings from the GoB, the borrowings are detruncated into 40%-60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the company. 40% of the borrowing is recorded as interest bearing borrowing where the other 60% is recorded as Deposit for Share. The unused amount of GoB loans are refunded in the name of GoB through treasury challan.

#### **Grants**

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

#### **Trade payables**

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

### **3.5 Share capital**

Paid up capital represents the total amount contributed by the shareholders and bonus shares issued by the Company to the ordinary shareholders. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the Company, ordinary shareholders rank after all other shareholders and creditors are fully entitled to any residual proceeds of liquidation.

#### **Deposit for shares**

A share money deposit is a part of equity. These are considered equity shares and are long-term profit-invested deposits geared toward to stockholders of a company. The company gets Share money deposit from two key concerns, i.e., Bangladesh Power Development Board (BPDB) and the Govt. of Bangladesh.

BPDB represents the amount of investment received through the 5th & 6th Vendors Agreement with the company. GoB's amount represents the investment received from GoB against the development projects. GoB's borrowings are detruncated into a 40%-60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the company. 60% of the borrowings are deposited as a deposit for shares in the name of GoB.

### **3.6 Provision, contingent liabilities and contingent assets**

#### **Provisions**

A provision is recognized in the balance sheet when the Company has a legal or constructive obligation as a result of the past event, an outflow of economic benefits will probably be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of an amount of the obligation. Provision is ordinarily measured at the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the balance sheet date.

#### **Accruals**

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

#### **Contingent liabilities**

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

### **Contingent asset**

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

## **3.7 Income tax**

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

### **3.7.1 Current tax**

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rate enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The effective rate of tax is 25% as per Income Tax Ordinance 1984.

Minimum Tax is applicable for the Company as per section 82C(4) of Income Tax Ordinance 1984 on gross receipts from all sources @ 0.60% or as per section 82C(2-b) of Income Tax Ordinance 1984 tax deducted as source for wheeling bill. Provision for tax has been made on the basis of income tax laws.

### **3.7.2 Deferred tax**

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

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

## **3.8 Revenue recognition**

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

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

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

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

Transmission charge is recognized when monthly invoices are raised against Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company (DPDC), Palli Bidyut Samitees (PBSs), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC), Northern Electricity Supply Company 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, Fibber @ Home, UGC, Robi Axiata Ltd. & Summit Communications Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

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

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

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

### 3.10 Finance income and expense

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

### 3.11 Earnings per share

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

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

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

### 3.12 Events after the reporting period

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

### 3.13 Statement of cash flows

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

### 3.14 Borrowing cost

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

### 3.15 Employee benefits

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees in accordance with the requirements of IAS 19: Employees Benefits. The eligibility is determined according to the terms and conditions set forth in the respective deeds.

### 3.15.1 Defined contribution plan (provident fund)

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

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

### 3.15.2 Defined benefit plan (gratuity)

The Company also maintains an unfunded gratuity scheme for permanent employees, provision for which has been made in the statement of profit or loss and other comprehensive income. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years service with the Company but provision has been made for persons who have not completed 3 years. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of 2.5 months' basic salary for every completed year of service.

### 3.15.3 Group insurance

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

### 3.16 Workers Profit Participation Fund (WPPF)

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

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

### 3.17 Proposed dividend

The amount of proposed dividend has not been accounted for but disclosed in the notes to the accounts along with dividend per share in accordance with the requirements of the para 125 of IAS 1: Presentation of Financial Statements. Also, the proposed dividend has not been considered as "liability" in accordance with the requirements of the paras 12 & 13 of IAS 10: Events After The Reporting Period, because no obligation exists at the time of approval of accounts and recommendation of dividend by the Board of Directors.

The Board of Directors of the Company recommended 20% (BDT 2.00 per share) cash dividend amounting to BDT 1,425,453,982 for 30 June 2020 at the board meeting held on 07 November 2020. The dividend is subject to final approval by the shareholders at the forthcoming annual general meeting of the Company dated 16 January 2021. The financial statements for the year ended 30 June 2020 do not include the effect of the cash dividend which will be accounted for in the period when shareholders' right to receive payment is established.

### 3.18 Comparative information

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

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 4. Property, plant and equipment

Figures in BDT

Particulars	Cost		Depreciation						Carrying amount/written down value at 30 June 2020			
	At 01 July 2019	Addition during the year*	(Disposal)/ adjustment for the year	Total at 30 June 2020	Rate (%)	Up To 1 July 2019	Prior year's adjustment	Restated balance as at July 01, 2019		(Disposal)/ adjustment during the year	Charge for the year*	Total to 30 June 2020
Land and land development	7,221,322,551	2,464,676,592	-	9,685,999,143	-	-	-	-	-	-	-	9,685,999,143
Building	726,722,861	53,851,142	-	780,574,003	5	126,303,848	-	126,303,848	-	35,122,131	161,425,979	619,148,024
Plant and machinery	209,379,083,746	1,933,037,873	-	211,312,121,619	3.5	73,448,638,333	-	73,448,638,333	-	6,075,525,644	79,524,163,976	131,787,957,642
Motor vehicle	1,249,865,057	98,706,989	-	1,348,572,046	20	887,884,597	-	887,884,597	-	138,375,182	1,026,259,780	322,312,266
Office equipment	492,899,803	158,069,995	-	650,969,798	10	196,207,981	-	196,207,981	-	57,579,712	253,787,693	397,182,105
Computer and accessories	75,618,522	15,437,863	-	91,056,385	10	35,822,684	-	35,822,684	-	7,589,910	43,412,594	47,643,791
Signboard	56,411,853	-	-	56,411,853	25	56,411,853	-	56,411,853	-	-	56,411,853	-
Furniture and fixtures	93,880,594	12,147,807	-	106,028,401	10	49,870,189	-	49,870,189	-	7,509,907	57,380,096	48,648,304
Total 2019-2020	219,295,804,986	4,735,928,260	-	224,031,733,246		74,801,139,485	-	74,801,139,485	-	6,321,702,486	81,122,841,971	142,908,891,275
Total 2018-2019	183,752,215,530	35,543,589,456	-	219,295,804,986	-	68,631,608,688	(5,110,649)	68,626,498,039	-	6,174,641,446	74,801,139,485	144,494,665,501

#### Depreciation charged for the year

	2019-2020	2018-2019
Transmission expenses (note 24)	6,297,680,017	6,151,177,808
Administrative expenses (note 25)	24,022,469	23,463,637
	<b>6,321,702,486</b>	<b>6,174,641,446</b>

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

During the earlier years, the Company mistakenly recorded a Building as its assets and not transferred some inventories to its respective assets. During the year, the Company adjusted the same with respective assets amounting to (BDT 25,832,218), BDT 214,225,223, BDT 27,569,130 and BDT 45,000 on account of office building, plant and machinery, office equipment, computer and accessories respectively. The Company also adjusted depreciation of such assets during the year. As the amount is not material, the Company adjusted the same with the current year's addition.

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 5. Capital work-in-progress

#### Balance as at 01 July

Add: Cost incurred during the year

Less: Adjustment/transfer to assets

#### Balance as at 30 June

Project-wise break-up:

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

#### Balance as at 30 June

\*Head Office Building partially has now been used.

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
<b>68,590,309,163</b>	<b>63,269,033,237</b>
44,736,218,817	37,845,927,959
(1,471,910,252)	(32,524,652,033)
<b>111,854,617,728</b>	<b>68,590,309,163</b>
234,562	234,562
9,432,700,906	981,161,557
819,198,599	638,603,706
803,121,955	491,383,917
157,731,701	12,393,953
1,093,184,035	588,373,874
309,626,316	45,231,692
1,265	1,265
9,399,840,705	8,748,331,074
136,468,996	102,925,429
220,202,310	151,184,452
135,880,501	135,583,998
11,040,331,615	8,065,449,524
1,889,107,714	1,708,156,217
62,767,292	89,355,821
284,920,836	1,371,059
260,858,222	190,102,337
761,918,080	511,504,278
5,097,511,265	685,794,023
1,768,557,435	410,263,973
8,079,840,406	592,945,310
1,015,567,626	951,339,689
231,825,669	203,013,902
198,502	198,502
19,163,923,668	16,769,507,335
36,340,322	36,340,322
158,988,750	158,988,750
110,527,750	110,527,750
16,504,428,360	12,063,552,348
2,702,557,113	2,281,945,775
972,578,039	531,032,368
633,574,258	608,834,560
1,665,775,403	1,602,648,545
345,407,345	214,534,489
8,304,341,946	4,627,602,598
103,177,443	103,103,817
2,117,248,072	2,924,794
11,003,848	11,003,848
-	130,869,377
3,134,569	-
7,808,923	-
2,619,830	-
49,357,500	-
2,778,800,553	-
612,965,196	-
9,907,991	-
28,000	-
612,004,040	-
149,349,660	-
130,517,627	-
78,944,510	-
1,447,482,853	1,968,449,324
140,227,650	2,063,539,050
<b>111,854,617,728</b>	<b>68,590,309,163</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 6. Investment in FDR

FDR with Different Schedule Bank Accounts

Details are given in Note 36.1.c

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
910,000,000	10,000,000
<b>910,000,000</b>	<b>10,000,000</b>
<b>2,069,593,343</b>	<b>1,137,052,392</b>

### 7. Inventories

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

During prior years, the Company used inventory items amounting to BDT 18,022,688 to repair the transmission lines and substations but not recorded the same. During the year, the Company reduced the Inventories accordingly. As the amount is not material, the Company adjusted the same during the year.

### 8. Accounts and other receivables

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge (note 8.1 and note-23.1)  
Other receivables (note 8.2)

6,205,596,521	5,542,246,347
20,553,102	39,582
<b>6,226,149,623</b>	<b>5,542,285,929</b>

#### 8.1 Accounts receivables

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge  
Provision for bad debt (RPCL)

Net receivable from transmission/wheeling and optical fiber

charge Details are given in Note 8.3.

6,211,035,521	5,547,685,347
(5,439,000)	(5,439,000)
<b>6,205,596,521</b>	<b>5,542,246,347</b>

#### 8.2 Other receivables

Interest receivable

20,553,102	39,582
<b>20,553,102</b>	<b>39,582</b>

#### 8.3 The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge of BDT 6,205,596,521 is as under:

Particulars	> 6 Months BDT	< 6 Months BDT	Total BDT
BPDB	1,911,180,748	739,707,810	2,650,888,558
DPDC	669,312,978	313,539,347	982,852,325
DESCO	3,106,230	276,313,434	279,419,664
PBS	93,765,076	1,770,599,753	1,864,364,829
WZPDCL	65,796	175,359,513	175,425,309
NESCO (NWZPDCL)	-	187,315,398	187,315,398
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Bheramara, Kushtia	1,560,621	-	1,560,621
Grameenphone Ltd. for optical fiber	788,521	-	788,521
BTCL for optical fiber	2,096,251	-	2,096,251
Banglalink	1,108,073	-	1,108,073
Robi Axiata for optical fiber	72	1,894,937	1,895,009
Fibre @ Home for optical fiber	6,982,209	31,806,029	38,788,238
Summit Communication	(3)	9,251,619	9,251,616
UGC for optical fiber	55,097	3,353,278	3,408,375
	<b>2,696,455,403</b>	<b>3,509,141,118</b>	<b>6,205,596,521</b>

The Company has reported an amount of BDT 6,205,596,521 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from PDB, DPDC, DESCO, WZPDCL and NESCO BDT 2,650,888,558, BDT 982,852,325, BDT 279,419,664, BDT 175,425,309 & BDT 187,315,398 respectively. Receivable from DPDC includes BDT 13,702,055 being carried forward from June 2008 to June 2020 due to fewer amounts not received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESCO includes BDT 3,106,230 being carried forward from 2012 and receivable from WZPDCL includes BDT 9,620 being carried forward from the year 2015.

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

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 9. Advances, deposits and prepayments

Advances (note 9.1)

Deposits (note 9.2)

#### 9.1 Advances

Advance against legal expense (Doza & Haroon)  
Advance against TA/DA  
Advance against contractors/suppliers  
Advance of branch offices and GMDs  
Advance tax (note 9.1.1)  
Advance against expenses  
Advance against office rent  
Advances given by projects (note 9.3)  
Suspense account (defalcation at CE-Project Monitoring)  
Advance against training (employee)

#### Amounts in BDT

30.06.2020

30.06.2019

14,384,274,209

1,283,569

14,385,557,778

14,186,622,803

1,979,324

14,188,602,127

407,815

89,000

6,443,129

19,820,772

9,934,019,477

9,186,708

1,554,650

4,412,721,520

31,138

-

14,384,274,209

407,815

99,000

6,504,073

41,261,715

8,040,668,844

10,138,315

1,554,650

6,084,541,433

31,138

1,415,820

14,186,622,803

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

#### 9.2 Deposits

Grid maintenance divisions  
CDBL  
Others

225,090

500,000

558,479

1,283,569

1,102,845

500,000

376,479

1,979,324

#### 9.3 Advances given by projects

IBSB Project  
33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.  
132 KV Amnura S/S & Associated TLP  
RRAGS Project  
National Power Transmission Network Development (NPTND)  
132KV GNDP in Eastern Region  
400/230/132 KV GND Project  
Mongla-Khulna-South  
Kodda 132/33KV SS  
ECGSTLP  
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Project  
Dhaka-Chittagong MPGC Project  
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project  
RE Component of MUSCCFPP  
Power Grid Network Strengthening Project-G to G  
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP  
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 230kv TLP  
Re-conductoring of 132kv TL project  
Rajendrapur 132/33kv GIS project  
DTIMEZRPS Mirsharail project  
Rajendrapur 132kv double circuit TLP  
Bakerganj Barguna 132kv & Barguna SS construction project  
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv TL  
Matarbari-Modunaghat 400kv TL project  
WGNDP  
Energy efficiency in grid base power supply  
South Western Expansion Project  
ESPNER Project, Eastern Region  
Bay Extension at Rampura SS & Tongi Project  
Replacement of Ashuganj 132 kV Old AIS Substation by 132 kV New GIS Substation  
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project  
Rahanpur-Monakosha 400KV TLP  
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project  
Bashkhali LILO to Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project  
Bhaluka-Sherpur Project

306,748

-

1,000

1,191,057

198,059,427

-

37,000

111,581,790

-

-

4,712,144

-

817,480,878

4,038,454

2,131,115

26,135,109

-

-

3,841,589

48,988,938

-

19,703,059

17,564,812

92,106,880

280,057,718

1,480,028,153

1,052,346,339

104,615,855

3,281,405

51,032,380

46,750

65,212,618

48

28,220,254

-

4,412,721,520

306,748

2,478,266

7,000

7,221,069

262,103,503

10,520,226

17,000

98,019,502

498,906

4,889,240

17,537,897

2,176,186,875

1,477,637,927

4,038,454

40,313,794

77,072,379

26,450

9,520,170

3,841,589

176,179,040

3,959,532

43,163,929

48,400,877

179,659,248

825,300,531

-

588,648,810

125,405

7,635,440

-

-

-

-

-

19,231,626

6,084,541,433

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 10. Cash and cash equivalents

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

Details are given in Note 36.1.c

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
905,321	789,532
2,585,161,714	1,844,200,295
11,775,865,625	10,093,417,838
14,361,027,339	11,937,618,133
<b>14,361,932,660</b>	<b>11,938,407,665</b>

### 11. Share capital

Authorised share capital  
10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each

Paid up share capital  
712,726,991 ordinary shares of BDT 10 each

The break-up of the paid up share capital is as follows:  
116,536,000 shares of BDT 10 each fully called and paid up in cash  
499,636,100 shares of BDT 10 each paid up other than cash  
54,653,710 shares of BDT 10 each as 15% bonus shares  
41,901,181 shares of BDT 10 each as 10% bonus shares

100,000,000,000	100,000,000,000
<b>7,127,269,910</b>	<b>4,609,129,910</b>
1,165,360,000	1,165,360,000
4,996,361,000	2,478,221,000
546,537,100	546,537,100
419,011,810	419,011,810
<b>7,127,269,910</b>	<b>4,609,129,910</b>

### Percentage of shareholdings:

Particulars	30-Jun-20		30-Jun-19	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	603,260,348	84.64	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	88,060,109	12.36	86,755,354	18.82
Individual	21,406,534	3.00	22,711,289	4.93
<b>Total</b>	<b>712,726,991</b>	<b>100</b>	<b>460,912,991</b>	<b>100</b>

### Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2020	30 June 2019	30 June 2020	30 June 2019
Less than 500 shares	1,736	1,913	34.44	35.53
500 to 5,000 shares	2,584	2,606	51.27	48.40
5,001 to 10,000 shares	292	365	5.79	6.78
10,001 to 20,000 shares	198	232	3.93	4.31
20,001 to 30,000 shares	63	77	1.25	1.43
30,001 to 40,000 shares	20	31	0.40	0.58
40,001 to 50,000 shares	17	31	0.34	0.58
50,001 to 100,000 shares	46	50	0.91	0.93
100,001 to 1,000,000 shares	71	67	1.41	1.24
Over 1,000,000 shares	13	12	0.26	0.22
<b>Total</b>	<b>5,040</b>	<b>5,384</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 12. Deposit for shares

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

#### Balance as at 01 July

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

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

Less: Shares issued to BPDB against deposit for shares

#### Balance as at 30 June

	2019-2020	2018-2019
Note: Investment of Govt.	58,858,845,659	48,192,561,193
Investment of BPDB	-	2,518,140,000
<b>Total investment</b>	<b>58,858,845,659</b>	<b>50,710,701,193</b>

The amount related to deposit for shares will be settled as per the statutory regulation and decision of the Govt.

### 12.1 Equity in respect of development projects

Ashuganj-Bhulta TL Project	-	26,400,000
HVDC 2nd Block	-	374,400,000
400/230/132KV GNDP	450,000,000	450,300,000
NPTND	450,000,000	1,950,000,000
ECGSTLP	-	120,000,000
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	1,173,000,000	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	2,220,000,000	410,250,000
Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	3,000,000,000	6,324,000,000
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	335,432,400	228,000,000
Patukhali-Paira 230kv TLP	155,205,000	1,415,985,000
Power Grid Network strengthening project- ( G to G )	539,999,132	240,000,000
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	42,000,000	-
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	170,040,000	342,000,000
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	181,980,000	571,500,000
DTIMEZRPS Mirsharail project	809,940,000	459,000,000
Western Grid Network Development project	240,000,000	540,000,000
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	960,000,000	27,000,000
South Western Transmission Expansion Project	449,976,808	-
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	122,340,000	-
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	102,000,000	-
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	521,999,913	-
	<b>11,923,913,253</b>	<b>13,478,835,000</b>

### 12.2 Refund to GoB

HVDC 2nd Block	-	21,796,693
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	-	62,592,254
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	-	2,693,497
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	39,637,653	29,995,249
Ashuganj-Bhulta TL Project	4,299,673	-
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TL Project	1,063,963,819	-
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	31,467,638	-
DTIMEZRPS Mirsharail project	25,452,141	-
Aminbazar Mawa mongla 400 kv TL Project	90,000,000	-
Rahanpur-monkosha 400 kv TL project	2,807,863	-
	<b>1,257,628,787</b>	<b>117,077,692</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 13. Retained earnings

Balance as at 01 July (A)
<b>Prior years' adjustment for:</b>
Understated expenses (note 13.1)
Overstated expenses (note 13.2)
<b>Total prior years adjustment (B)</b>
<b>Re-stated balance at 01 July (A+B)</b>
Total comprehensive income for the year
Final dividend
<b>Balance as at 30 June</b>

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
<b>10,940,901,160</b>	<b>7,875,722,492</b>
-	(1,726,769)
-	10,465,809
-	<b>8,739,040</b>
<b>10,940,901,160</b>	<b>7,884,461,532</b>
3,174,132,829	3,839,991,712
(1,425,453,982)	(783,552,084)
<b>12,689,580,007</b>	<b>10,940,901,160</b>

#### 13.1 Prior years adjustment for understated expenses

Depreciation not charged in previous years

-	1,726,769
-	<b>1,726,769</b>

#### 13.2 Prior years adjustment for overstated expenses

Collection from employee for internal audit objection from side offices  
Depreciation

-	5,355,160
-	5,110,649
-	<b>10,465,809</b>

### 14. Term loan- interest bearing

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

	Notes
ADB loan	14.1
GoB loan	14.2
Assigned loan	14.3
SIDA loan	14.4
KFW loan	14.5
Danida loan	14.6
DPBS-1 loan	14.7
NDF loan	14.8
JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81 & 103	14.9
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)	14.10
EDCF loan	14.11
HSBC loan	14.12
IDB loan BD 0172	14.13
DPBS-3 loan	14.14
Indian 3rd LOC Loan	14.15
Gazipur PBS-1 loan	14.16
Gazipur PBS-2 loan	14.17
Energy Pac Engineering Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TL Project	14.18

60,516,896,695	54,714,263,071
36,503,434,780	29,665,279,766
3,599,172,321	3,648,966,960
201,028,372	217,621,575
7,011,468,276	4,293,272,303
636,043,775	704,810,725
-	398,642,500
450,834,523	500,682,623
28,005,727,229	20,280,803,416
9,728,186,248	9,104,751,537
7,431,136,098	7,400,483,209
81,889,898	216,352,435
3,578,931,721	1,784,298,288
-	-
257,232,193	-
304,485,727	-
303,499,755	-
543,847,458	-
<b>159,153,815,070</b>	<b>132,930,228,408</b>

**Less:** Transfer to term loan-interest bearing (note 18) i.e. current portion of long term loan

(2,001,575,654)	(777,574,800)
-----------------	---------------

**Total long term loan**

<b>157,152,239,416</b>	<b>132,152,653,608</b>
------------------------	------------------------

**Add:** Long term interest

28,279,453,287	24,588,093,149
----------------	----------------

**Balance as at 30 June**

<b>185,431,692,703</b>	<b>156,740,746,757</b>
------------------------	------------------------

#### 14.1 ADB loan

Balance as at 01 July  
Add: Received during the year

54,714,263,071	48,974,530,673
6,342,260,232	5,746,575,807

Exchange rate fluctuation loss/(gain)  
Less: Repaid during the year (note 14.1.1)

61,056,523,303	54,721,106,480
65,042,079	389,309,875
(604,668,687)	(396,153,285)

**Balance as at 30 June**

<b>60,516,896,695</b>	<b>54,714,263,071</b>
-----------------------	-----------------------

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

Loan details are as follows:	Loan no.	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	30,046,073	30,046,073
Rampura Sub-Station	1505	28,553,595	28,553,595
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	19,891,454	19,891,454
Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)	1505	349,546,766	444,071,780
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	838,631,589	832,661,229
<b>(A) Total ADB 1505</b>		<b>1,332,708,789</b>	<b>1,421,263,444</b>
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	53,869,810	160,203,565
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	522,249,289	522,249,289
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	137,072,901
Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	682,250,482
GIS Sub-Station - CNEEC	1731	365,739,955	365,739,955
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1731	734,020,243	723,263,904
<b>(B) Total ADB 1731</b>		<b>2,521,641,547</b>	<b>2,617,218,964</b>
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	-
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	986,760,650	1,114,656,086
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,332,346,580
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	477,789,256	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	176,286,134	214,157,758
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	1,146,931,004	1,125,400,137
<b>(C) Total ADB 1885</b>		<b>5,085,574,113</b>	<b>5,229,810,306</b>
National Load Dispatch Centre	2039	1,770,960,087	2,009,002,945
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	531,279,111	520,987,040
<b>(D) Total ADB 2039</b>		<b>2,302,239,198</b>	<b>2,529,989,985</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	1,034,521,006	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	1,113,699,076	1,071,315,317
<b>(E) Total ADB 2332</b>		<b>10,275,034,183</b>	<b>10,232,650,424</b>
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	433,315,367	394,512,361
<b>(F) Total ADB 2661</b>		<b>9,406,957,444</b>	<b>9,368,154,438</b>
GNDP in Eastern Region	2966	6,448,593,643	6,300,361,186
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	2966	95,938,478	95,938,478
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	419,679,662	535,621,110
<b>(G) Total ADB 2966</b>		<b>6,964,211,783</b>	<b>6,931,920,774</b>
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,716,393,786	1,716,393,786
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	80,269,058	72,727,638
<b>(H) Total ADB 3087</b>		<b>1,796,662,843</b>	<b>1,789,121,423</b>
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	2,834,821,354	2,559,928,528
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	3350	94,282,038	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	39,521,085	30,493,515
<b>(I) Total ADB 3350</b>		<b>2,968,624,477</b>	<b>2,590,422,044</b>
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,804,585,935	2,749,533,708
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	165,164,065	152,959,833
<b>(J) Total ADB 3298</b>		<b>2,969,750,000</b>	<b>2,902,493,542</b>
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	7,168,678,609	6,909,881,631
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	150,070,512	132,407,424

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

	Loan no.	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
<b>(K) Total ADB 3299</b>		<b>7,318,749,120</b>	<b>7,042,289,055</b>
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	5,364,184,641	1,464,742,287
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3522	10,707,015	5,537,576
<b>(L) Total ADB 3522</b>		<b>5,374,891,656</b>	<b>1,470,279,863</b>
ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	1,931,288,096	588,648,810
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400KV TLP	3683	268,922,068	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3683	(358,622)	-
<b>(M) Total ADB 3683</b>		<b>2,199,851,542</b>	<b>588,648,810</b>
<b>Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M)</b>		<b>60,516,896,695</b>	<b>54,714,263,071</b>
The above loans are repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period.			
<b>14.1.1 Repaid during the year</b>			
Haripur-Rampur Transmission Line (General Project)	1505	94,525,014	94,525,014
Substation Aminbazar	1731	106,333,755	35,444,585
Khulna Ishurdi-TATA	1885	127,895,436	85,263,624
Shunt Compensation Project	1885	37,871,624	24,832,827
NLDC	2039	238,042,858	156,087,235
		<b>604,668,687</b>	<b>396,153,285</b>
<b>14.2 GoB loan</b>			
Balance as at 01 July		29,665,279,766	21,105,049,433
Add: Received during the year		7,949,274,979	8,985,890,000
		<b>37,614,554,745</b>	<b>30,090,939,433</b>
Less: Refunded during the year (note 14.2.1)		(838,419,192)	(78,051,795)
Less: Paid during the year (note 14.2.2)		(272,700,774)	(347,607,871)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>36,503,434,780</b>	<b>29,665,279,766</b>
<b>Loan details are as follow:</b>			
1) Comilla-Meghnaghat-Rampur & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line		86,269,990	86,269,990
2) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line		30,590,676	76,476,675
3) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line		19,233,840	25,645,120
4) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line		612,804,828	612,804,828
5) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		299,724,141	385,359,607
6) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)		135,928,000	169,910,000
7) NLDC Project-National Load Dispatch Centre		341,830,996	366,247,496
8) Three Transmission Line		525,247,450	525,247,450
9) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation		924,418,863	924,418,863
10) Shunt compensation at Grid Substation		54,936,606	59,121,686
11) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line		703,887,136	703,887,136
12) Transmission efficiency improvement		148,182,284	158,766,733
13) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project		208,205,501	208,205,501
14) BD - India Grid Interconnection Project		1,666,584,784	1,666,584,784
15) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP		862,400,000	924,000,000
16) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant		167,324,499	167,324,499
17) 132 KV GNDP Eastern Region		672,958,958	672,958,958
18) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP		2,388,411,964	2,391,278,412
19) Grid Interconnection between Tripura (India)		624,780,000	624,780,000
20) HVDC 2nd Block		2,152,546,378	2,152,546,378
21) Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project		3,020,264,696	3,020,264,696
22) NPTND		2,420,000,000	2,120,000,000

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

	Amounts in BDT	
	30.06.2020	30.06.2019
23) 400/230/132kv Grid Network Development	804,200,000	504,200,000
24) TLF(Project-2)	949,782,673	949,782,673
25) Enhancement of Capacity(ECGSTLP)	536,000,000	536,000,000
26) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	35,474,516	35,474,516
27) Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	869,133,200	87,133,200
28) Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	1,833,210,000	413,210,000
29) Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	7,318,930,787	6,028,240,000
30) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	618,282,831	394,661,231
31) Patuakhali-Payra 230kv TL project	1,126,291,574	1,043,800,000
32) Power Grid Network strengthening project-G to G	535,999,401	176,000,000
33) Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	339,631,830	226,271,830
34) Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	487,898,065	393,003,167
35) DTIMEZRPS Mirsharail project	862,191,905	339,200,000
36) Western Grid Network Development project	640,000,000	480,000,000
37) Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	656,204,336	16,204,336
38) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	28,000,000	-
39) South Western Transmission Expansion Project	299,984,539	-
40) Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	79,688,092	-
41) Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	68,000,000	-
42) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	347,999,439	-
	<b>36,503,434,780</b>	<b>29,665,279,766</b>
<b>14.2.1 Refund during the year</b>		
HVDC 2nd Block	-	14,531,128
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	-	41,728,170
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	-	1,795,664
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	26,425,102	19,996,833
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	2,866,448	-
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	709,309,213	-
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	16,968,095	-
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	20,978,426	-
Aminbazar Mawa mongla 400 kv TL Project	60,000,000	-
Rahanpur-monkosha 400 kv TL project	1,871,908	-
	<b>838,419,192</b>	<b>78,051,795</b>
<b>14.2.2 Paid during the year</b>		
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	45,885,999	15,295,333
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	12,822,560
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,466	256,906,398
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
Transmission efficiency improvement project (TEI)	10,584,449	-
Bibiyana-Comilla(North) 230kv TLP	61,600,000	-
	<b>272,700,774</b>	<b>347,607,871</b>
<b>14.3 Assigned loan</b>		
The break-up of the above loan is as follows:		
<b>A. Assigned loan from BPDB</b>		
Balance as at 01 July	49,794,639	795,147,662
Add: Current portion of the debt	696,880,563	-
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(49,794,639)	(745,353,023)
Add: Addition/(adjustment) during the year	(696,880,563)	-
<b>Balance as at 30 June (A)</b>	<b>-</b>	<b>49,794,639</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### B. Assigned loan from DPDC(DESA)

Balance as at 01 July

Addition/adjustment during the year

Balance as at 30 June (B)

**Balance as at 30 June grand total (A+B)**

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
3,599,172,321	3,599,172,321
-	-
3,599,172,321	3,599,172,321
<b>3,599,172,321</b>	<b>3,648,966,960</b>

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

#### 1. Assigned loan from BPDB:

1st Phase—Comilla (North) and Haripur 230 KV Sub-station and Haripaur-Ghorashal 230 KV 45 KM. Transmission Line.  
2nd Phase—Hasnabad and Tongi 230/132 KV Sub-station and Hasnabad-Haripaur 230 KV 16.5 KM Transmission Line.  
3rd Phase – Grid Maintenance Division viz Dhaka (North), Dhaka (South), Dhaka (East), Aricha, Comilla and Mymensingh Telecommunication Division, Siddhirgonj, System Protection and Metering Division, Dhaka Grid Circle office, Dhaka.

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

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

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

#### 2. Assigned loan from DPDC(DESA):

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

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

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

#### 14.4 SIDA loan(ABB)

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

Balance as at 01 July

Received during the year

Less: Paid during the year (note 14.4.1)

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

**Balance as at 30 June**

217,621,575	273,987,868
-	-
(16,346,272)	(49,038,816)
(246,931)	(7,327,477)
<b>201,028,372</b>	<b>217,621,575</b>
16,346,272	49,038,816
<b>16,346,272</b>	<b>49,038,816</b>

##### 14.4.1 Paid during the year

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project

#### 14.5 KFW loan

KFW (Kreditanstalt Fur Wiederaufbau) loan is recorded as and when disbursement request is sent to KFW for making payment directly to the contractor/suppliers account as per KFW Loan agreement and disbursement procedure.

Name of the transmission line

**WZNDP, IBSB, KIBB, TEI & EEGBPS Project**

**KFW loan**

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year (note 14.5.1)

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

**Balance as at 30 June**

4,293,272,303	3,379,242,577
2,777,503,071	1,019,288,749
(72,786,420)	(50,246,865)
13,479,321	(55,012,158)
<b>7,011,468,276</b>	<b>4,293,272,303</b>
33,497,910	50,246,865
39,288,510	-
<b>72,786,420</b>	<b>50,246,865</b>

##### 14.5.1 Paid during the year

Bogra S/s ABB Germany WZP

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria TLP

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

Loan details are as follows:

### KFW loan

Name of the transmission line

**Bogra S/S ABB Germany**

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

### (A) Balance as at 30 June

### KFW loan

Name of the transmission line

**Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra**

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

### (B) Balance as at 30 June

### KFW loan

Name of the transmission line

**Energy Efficiency Program**

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

### (C) Balance as at 30 June

### KFW loan

Name of the transmission line

**WZNDP**

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

### (D) Balance as at 30 June

### KFW loan

Name of the transmission line

**EEGBPS**

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

### (E) Balance as at 30 June

**Total KFW loan (A+B+C+D+E)**

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
492,750,723	542,997,588
(33,497,910)	(50,246,865)
-	-
<b>459,252,813</b>	<b>492,750,723</b>
1,182,579,634	1,232,599,956
-	-
-	-
(19,835,988)	(50,020,323)
<b>1,162,743,646</b>	<b>1,182,579,634</b>
956,210,820	956,210,820
-	-
(39,288,510)	-
-	-
<b>916,922,310</b>	<b>956,210,820</b>
1,557,837,935	606,732,994
1,522,488,489	955,537,994
-	-
33,948,318	(4,433,053)
<b>3,114,274,742</b>	<b>1,557,837,935</b>
103,893,191	40,701,217
1,255,014,582	63,750,756
-	-
(633,008)	(558,782)
<b>1,358,274,765</b>	<b>103,893,191</b>
<b>7,011,468,276</b>	<b>4,293,272,303</b>

### 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.

### Danida loan

Name of the transmission line

**Joydevpur-Kabirpur-Tangail**

Balance as at 01 July  
Received during the year  
Less: Paid during the year (note 14.6.1)  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

### Balance as at 30 June

704,810,725	846,286,898
-	-
(62,862,940)	(125,725,880)
(5,904,010)	(15,750,292)
<b>636,043,775</b>	<b>704,810,725</b>
62,862,940	125,725,880
<b>62,862,940</b>	<b>125,725,880</b>

### 14.6.1 Paid during the year

Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 14.7 DPBS-1 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum BDT 76 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial tenderization at semi-annual equal installment.

Balance as at 01 July  
Received during the year (14.7.1)  
Less: Paid during the year (14.7.2)  
**Balance as at 30 June**

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
398,642,500	467,042,500
(330,242,500)	-
(68,400,000)	(68,400,000)
-	<b>398,642,500</b>
330,242,500	-
<b>330,242,500</b>	-
68,400,400	68,400,400
<b>68,400,400</b>	<b>68,400,400</b>

#### 14.7.1 Adjustment during the year

Kodda 132kv Grid SS

#### 14.7.2 Paid during the year

Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation

### 14.8 NDF loan no-363

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

Balance as at 01 July  
Add: Received during the year  
Less: Paid during the year (14.8.1)  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)  
**Balance as at 30 June**

500,682,623	603,194,084
-	-
(45,640,600)	(91,281,200)
(4,207,500)	(11,230,261)
<b>450,834,523</b>	<b>500,682,623</b>
45,640,600	91,281,200
<b>45,640,600</b>	<b>91,281,200</b>

#### 14.8.1 Paid during the year

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

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

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

**JBIC loan**  
Balance as at 01 July  
Add: Received during the year  
Paid during the year  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)  
**Balance as at 30 June**

#### Name of the transmission line

Transmission Line Facility ,  
Haripur 360 MW Combined Cycle &  
National Power Transmission Network  
Development Project  
Dhaka-Chittagong MPGSP

20,280,803,416	13,962,811,964
7,558,138,386	5,732,826,755
-	-
166,785,427	585,164,697
<b>28,005,727,229</b>	<b>20,280,803,416</b>

#### Loan details are as follows:

JBIC loan no-P52 : TLF  
Add: Received during the year  
Less: Paid during the year  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

#### (A) JBIC loan no-52

JBIC loan no-P55 : Haripur 360MW  
Add: Received during the year  
Less: Paid during the year  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

#### (B) JBIC loan no-55

JBIC loan no-P70 : NPTND Project  
Add: Received during the year  
Less: Paid during the year  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

#### (C) JBIC loan no-70

#### Loan no.

52	3,158,148,904	3,051,304,852
	-	-
	-	-
52	22,578,366	106,844,052
	<b>3,180,727,270</b>	<b>3,158,148,904</b>
55	1,538,119,210	1,486,082,750
	-	-
	-	-
55	10,996,384	52,036,460
	<b>1,549,115,594</b>	<b>1,538,119,210</b>
70	11,618,053,099	8,660,461,218
	1,379,959,019	2,566,590,886
	-	-
70	94,768,991	391,000,994
	<b>13,092,781,109</b>	<b>11,618,053,098</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

		Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
JBIC loan no-76	76	532,819,674	455,112,520
Add: Received during the year		68,519,822	77,707,154
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	76	-	-
<b>(D) JBIC loan no-76</b>		<b>601,339,496</b>	<b>532,819,674</b>
JBIC loan no-81 : Dhaka Chittagong MPGSP	81	2,624,205,856	309,850,623
Add: Received during the year		3,210,109,250	2,314,355,234
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	81	-	-
<b>(E) JBIC loan no-81</b>		<b>5,834,315,106</b>	<b>2,624,205,856</b>
JBIC loan no-P103 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP	103	809,456,672	-
Add: Received during the year		2,899,550,295	774,173,481
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	103	38,441,687	35,283,191
<b>(F) JBIC loan no-103</b>		<b>3,747,448,654</b>	<b>809,456,672</b>
<b>Total JICA loan (A+B+C+D+E+F)</b>		<b>28,005,727,229</b>	<b>20,280,803,416</b>

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

		Name of the transmission line	
<b>14.10.1 IDA loan - 4508</b>		<b>Siddirganj - Maniknagar</b>	
Balance as at 01 July		2,281,611,488	2,261,360,498
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		9,450,461	20,250,990
<b>(A) Balance as at 30 June</b>		<b>2,291,061,949</b>	<b>2,281,611,488</b>
<b>14.10.2 IDA loan - 53810</b>		<b>ECGSTLP</b>	
Balance as at 01 July		6,705,814,438	5,127,222,279
Add: Received during the year		293,576,973	1,526,530,370
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		27,563,205	52,061,789
<b>(B) Balance as at 30 June</b>		<b>7,026,954,616</b>	<b>6,705,814,438</b>
<b>14.10.3 IDA loan - 61770 BD</b>		<b>ESPNERP</b>	
Balance as at 01 July		90,327,796	-
Add: Received during the year		99,543,620	92,470,432
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(312,019)	(2,142,636)
<b>(C) Balance as at 30 June</b>		<b>189,559,397</b>	<b>90,327,796</b>
<b>14.10.4 IDA loan - 60100</b>		<b>BPSREIP</b>	
Balance as at 01 July		26,997,816	-
Add: Received during the year		194,664,716	26,997,661
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(1,052,245)	154
<b>(D) Balance as at 30 June</b>		<b>220,610,287</b>	<b>26,997,816</b>
<b>Total IDA loan (A+B+C+D)</b>		<b>9,728,186,248</b>	<b>9,104,751,537</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 14.11 EDCF loan

	Name of the transmission line	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
EDCF loan	<b>Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj</b>		
Balance as at 01 July		7,400,483,209	7,081,806,954
Add: Received during the year		-	255,257,088
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		30,652,889	63,419,167
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>7,431,136,098</b>	<b>7,400,483,209</b>

### 14.12 HSBC loan

	Name of the transmission line	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
HSBC loan	<b>Barisal - Bhola - Borhanuddin</b>		
Balance as at 01 July		216,352,435	191,661,790
Add: Received during the year		-	250,607,803
Less: Paid during the year		(135,150,249)	(278,823,642)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		687,712	52,906,484
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>81,889,898</b>	<b>216,352,435</b>

### 14.13 IDB loan BD-172

	Name of the transmission line	Amounts in BDT	
		30.06.2020	30.06.2019
IDB loan BD-172	<b>400/230/132kv GNDP</b>		
Balance as at 01 July		1,784,298,288	1,254,926,242
Add: Received during the year		1,783,513,306	513,915,767
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		11,120,127	15,456,279
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>3,578,931,721</b>	<b>1,784,298,288</b>

### 14.14 DPBS-3 loan

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

Balance as at 01 July	-	38,476,823
Add: Received during the year	-	-
Less: Paid/Adjustment	-	(38,476,823)
<b>Balance as at 30 June</b>	-	-

### 14.15 Indian 3rd LOC Loan

This loan was received from Indian 3rd LOC Loan for Infrastructure development for evacuation facilities of Ruppur Nuclear project.

Balance as at 01 July	-	-
Add: Received during the year	257,232,193	-
Less: Paid/Adjustment	-	-
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>257,232,193</b>	-

### 14.16 Gazipur PBS-1 loan

This loan was received from Gazipur PBS-1 for Kodda 132 kv substation project.

Balance as at 01 July	-	-
Add: Received during the year	304,485,727	-
Less: Paid/Adjustment	-	-
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>304,485,727</b>	-

### 14.17 Gazipur PBS-2 loan

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

Balance as at 01 July	-	-
Add: Received during the year	303,499,755	-
Less: Paid/Adjustment	-	-
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>303,499,755</b>	-

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 14.18 Energy Pac Engineering Ltd. Loan for 132 KVAmnura Substation and Associated TL Project

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

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
-	-
522,165,662	-
-	-
21,681,796	-
<b>543,847,458</b>	<b>-</b>

### 15. Grant from SIDA & KFW & ADB

Grant from KFW (note 15.1)  
Grant from SIDA (note 15.2)  
Grant from ADB (note 15.3)

1,351,371,438	1,310,805,735
81,419,201	86,332,428
588,648,810	-
<b>2,021,439,449</b>	<b>1,397,138,163</b>
1,310,805,735	956,807,950
40,565,703	353,997,785
<b>1,351,371,438</b>	<b>1,310,805,735</b>

#### 15.1 Grant from KFW

Balance as at 01 July  
Add : Received During the year  
**Balance as at 30 June**

1,310,805,735	956,807,950
40,565,703	353,997,785
<b>1,351,371,438</b>	<b>1,310,805,735</b>

#### 15.2 Grant from SIDA

Balance as at 01 July  
Less: Current year amortization  
Balance as at 30 June

86,332,428	91,245,655
(4,913,227)	(4,913,227)
<b>81,419,201</b>	<b>86,332,428</b>

#### 15.3 Grant from ADB

Balance as at 01 July  
Add : Received During the year  
Balance as at 30 June

-	-
588,648,810	-
<b>588,648,810</b>	<b>-</b>

### 16. Deferred liability- gratuity

Balance as at 01 July  
Add: Provision made during the year  
Less: Adjustment the surplus amount by actuarial valuation  
  
Less: Paid /adjustment during the year  
**Balance as at 30 June**

3,000,998,610	2,791,709,375
-	322,980,496
(92,818,042)	-
2,908,180,568	3,114,689,871
(110,409,020)	(113,691,261)
<b>2,797,771,548</b>	<b>3,000,998,610</b>

### 17. Deferred tax liabilities

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

#### Deferred tax Liability

Carring amount of Property,Plant & Equipments excluding  
Less,Tax base including Unabsorbed Depreciation

**Taxable Temporary Difference (A)**

125,148,625,985	131,583,558,923
(93,580,634,962)	(102,485,249,031)
<b>31,567,991,023</b>	<b>29,098,309,892</b>

#### Deferred tax asset

Provision for Gratuui as per Accounts  
Less, Tax base

**Deductible Temporary Difference (B)**

2,908,180,568	3,114,689,871
(110,409,020)	(113,691,261)
<b>2,797,771,548</b>	<b>3,000,998,610</b>

#### Deferred tax Liability

Interest Receivable \*

Less,Tax base

**Taxable Temporary Difference (C)**

20,553,102	-
-	-
<b>20,553,102</b>	<b>-</b>

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

**Deferred Tax Liability as on 30 June 2020 (D X 25%)**

<b>28,790,772,577</b>	<b>26,097,311,282</b>
<b>7,197,693,144</b>	<b>6,524,327,821</b>

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

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 18. Term loan - interest bearing (current portion)

ADB Loan	
GoB Loan	
Others (note 18.1)	
<b>Current portion : The Company expects to pay during FY:2020-21</b>	

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
1,245,828,570	619,227,078
451,551,102	-
304,195,982	158,347,722
<b>2,001,575,654</b>	<b>777,574,800</b>

### 18.1 Other loan

Danida	
KFW	
NDF	
JICA	
SIDA	

62,862,940	62,862,940
73,321,928	33,497,910
45,640,600	45,640,600
106,024,242	-
16,346,272	16,346,272
<b>304,195,982</b>	<b>158,347,722</b>

### 19. Interest payable

This represents the interest payable for the period.  
The movement of the above amount is given below:  
Balance as at 01 July  
Add: Interest charged during the year (note 19.1)

Payment/Adjustment made during the year (note 19.2)  
**Balance as at 30 June**

**Current portion: The Company expects to pay during FY:2020-21**

**long term portion**

**Total Interest payable**

24,920,082,756	20,684,316,175
5,895,089,242	5,128,827,535
30,815,171,997	25,813,143,710
(1,534,142,932)	(893,060,954)
<b>29,281,029,065</b>	<b>24,920,082,756</b>
<b>1,001,575,778</b>	<b>331,989,607</b>
<b>28,279,453,287</b>	<b>24,588,093,149</b>
<b>29,281,029,065</b>	<b>24,920,082,756</b>

### 19.1 Interest charge during the year

Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	210,698,578	100,553,770
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	99,895	-
BD-Baharampur India 2nd 400kv TLP	13,298,622	7,573,282
NPTND Project	543,575,535	425,575,437
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	16,721	-
400/230/132kv GNDP	283,094,650	194,393,147
ECGSTLP Project	290,324,197	249,457,550
Western GNDP	105,402,198	48,513,614
Dhaka-Chittagong MPGS Project	80,035,784	19,819,436
Energy Efficiency Grid Based Power Supply Project (EEGBPSP)	19,349,745	11,216,054
Amin Bazar - Mawa - Mongla	109,681,879	23,900,058
Matarbari Madunaghat Project	63,730,202	5,655,977
Patuakhali-Paira 230kv TL Project	33,171,371	15,669,616
BPSREI Project	3,046,489	308,017
Bakerganj-Barguna 132/33kv TLP	8,970,751	3,531,652
DTIMEZRPS Project	18,236,302	4,954,841
PGCB ESPNER Project	6,480,563	3,524,021
South Western Transmission Expansion Project	13,187,715	-
132KV Amnura SS & Associated TLP	96,937,059	-
132 Kv GNDP in Eastern Region	-	275,122,502
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	-	71,340,539
Grid interconnection between BD-India 2nd phase	-	418,260,215

**Total IDC**

Add: Interest charged in finance expenses (note 28)

**Total Interest charge during the year**

<b>1,899,338,256</b>	<b>1,879,369,728</b>
3,995,750,986	3,249,457,807
<b>5,895,089,242</b>	<b>5,128,827,535</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.

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 19.2 Interest paid/adjustment made during the year

Meghnaghat Associated TL Project	13,233,502	20,795,503
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	56,076,660	21,406,438
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	6,371,625	8,070,725
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	31,847,798	91,405,284
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	159,281,674	372,365,143
Shunt Compensation Project	20,423,444	16,244,480
NLDC TLP	139,611,800	107,562,335
132 Kv GNDP in Eastern Region	20,188,769	19,975,358
Bhola Barisal Borhanuddin Project	11,805,758	29,071,009
Ashuganj-Bhulta Project	71,340,538	70,586,945
Dhaka Palli Biddyt Samity-1 (Aminbazar-Savar project)	10,784,670	14,204,670
NPTNDP	37,504,110	20,230,361
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	7,500,259	3,198,834
EEGBPSP	8,697,045	5,499,122
WGNDP	10,020,821	389,589
Bakerganj-Barguna 132 Kv TLP	3,531,652	107,441
Patuakhali-Gopalganj 400 Kv TLP	100,553,770	17,415,636
DTIMEZRPS	4,954,841	89,367
HVDC 2nd Block	61,713,500	53,882,963
400/230/132 Kv GNDP	10,637,458	6,667,227
B-B 2nd 400 Kv TLP	7,573,282	7,890
DCMPGSP	2,613,996	2,685,612
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	15,669,616	1,607,898
ECGSTLP	14,490,411	9,591,123
Grid interconnection BD-India project	1,542,658	-
Transmission Efficiency Improvement Project	81,641,565	-
Bibiana-Cumilla(North) 230kv TLP	24,486,000	-
Matarbari Madhunaghat 400kv TLP	8,729	-
Adjustment of BPDB Loan	600,036,982	-

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
13,233,502	20,795,503
56,076,660	21,406,438
6,371,625	8,070,725
31,847,798	91,405,284
159,281,674	372,365,143
20,423,444	16,244,480
139,611,800	107,562,335
20,188,769	19,975,358
11,805,758	29,071,009
71,340,538	70,586,945
10,784,670	14,204,670
37,504,110	20,230,361
7,500,259	3,198,834
8,697,045	5,499,122
10,020,821	389,589
3,531,652	107,441
100,553,770	17,415,636
4,954,841	89,367
61,713,500	53,882,963
10,637,458	6,667,227
7,573,282	7,890
2,613,996	2,685,612
15,669,616	1,607,898
14,490,411	9,591,123
1,542,658	-
81,641,565	-
24,486,000	-
8,729	-
600,036,982	-
<b>1,534,142,932</b>	<b>893,060,954</b>

### 20. Liabilities for expenses

Salaries	1,620,439	593,468
Gas charge	1,034,170	808,546
Audit fee	900,000	900,000
Sundry expenses	1,371,326,765	1,051,590,837

<b>1,374,881,374</b>	<b>1,053,892,851</b>
----------------------	----------------------

### 21. Liabilities for other finance

Workers' profit participation fund (note 21.1)	239,484,515	210,805,505
Unclaimed dividend (note 21.2)	30,049,961	29,465,682
Dividend Payable (note 21.3)	503,628,000	-
Performance guarantee (note 21.4)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (note 21.5)	(32,134,539)	(128,423,171)
Deposit for work RAJUK	2,644,363	2,644,363
Deposit work for Projects	7,699	7,699
Deposit Work of GC-Ctg (CDA)	282,382	41,411,748
Deposit Work of Metrorail (Mirpur-Tongi 132kv D/C O/H)	18,619,218	18,619,218
Deposit Work of Kodda 33KV SS for PBS	282,085,197	597,172,212
Deposit Work of Rup-pur	356,760,587	466,286,729
Deposit Work from DPDC-Aminbazar-Old Airport	19,801,815	19,801,815
Deposit Work-Meghna Industrial Economic Zone	33,558,888	33,558,888
Deposit Work-EGNDP(Norsingdi PBS-2)	4,521,023	2,157,491
Deposit Work-Tower Extension at Gopalganj Railway,GMD-Faridpur	8,063,952	7,953,620
Deposit Work-DESCO 132/33 KV Underground Cable	47,950,256	56,378,200

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

	Amounts in BDT	
	30.06.2020	30.06.2019
Deposit Work-Rajendrapur 132/33 KV Substation and Kodda Line	925,157,177	1,093,930,625
Deposit Work-Tongi Maniknagar GS 132kv New Bay Construction Project	109,372,232	197,844,058
Deposit Work for Mawa and Pachchor Vanga For Padma Setu (Note 21.6)	142,625,329	252,963,168
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway	128,780,587	128,827,987
Deposit Work -132KV SUBSTATION-T.K.-PBS Patiya-1	10,184,332	18,006,529
Deposit Work -Rampur and Agrabad Substation for BPDB under NPTND Project	193,184,295	1,827,496
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway-Lot 1	707,006,000	707,006,000
Deposit Work of Dohazari to Cox Bazar TLP for Dual Gauge Railway-Lot 2	437,650,500	437,650,500
Deposit Work with Ishwardi-Dhalarchar 230kv Transmission Line extention work	51,248,753	69,230,416
Deposit Work with Faridpur-Madaripur 132kv Transmission Line extention work for Padma Setu	32,291,818	40,646,200
Deposit Work of GMD-Ctg Central elevator express way for CDA	148,920,130	-
Deposit Work For 230KV Hasnabad-Shampur TLP GMD-D(S)	107,170,100	-
Deposit Work For 132KV Sirajganj-Sahjadpur TLP GMD-Bogura	2,938,124	-
Deposit Work For 132KV TLP 100 Feet Khal Khanan and Unnoyan Project	17,485,953	-
Deposit Work For VALUKA-SRIPUR 132KV TLP	17,490,679	-
Deposit Work For Transformer and 33KV GIS Line(Bay) for Bhola PBS	94,314,920	-
Deposit Work For Height Extension of 132KV TL Rajshahi-Naogaon to Rajshahi-Natore Road	18,542,666	-
Deposit Work For Re-routing of 132kv Bashundhora-Tongi Ckt-1 TL (GMD-Dhaka North)	107,269,830	-
Deposit Work of GMD-Ctg (Central) Outer Ring Road for CDA	135,323,035	-
Advance rent receipt - UGC	88,000,000	96,000,000
Advance rent receipt - Teletalk	63,716,616	98,706,240
Revenue sharing payable BTRC	33,718,097	53,649,168
Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
Fraction bonus share sales proceeds payable	403,252	403,252
Liabilities for unsettled audit objection	7,197,865	7,111,624
Employees provident fund	887,516	258,753
WPPF Trust A/c	36,548	36,548
Liabilities for unsettled liquidated damage	13,392,904	13,392,904
Contractors earnest/security/retention money (Note-27.2)	5,564,486,882	4,526,645,839
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	85,619,555	221,736,929
Tax withheld from employees	1,624,425	625,152
Revenue stamp	125,951	123,361
Prime Misinter relief fund	(1,736)	(144,244)
Insurance claim payable	5,159,269	2,748,500
Union subscription	584,820	780,650
	<b>10,777,322,838</b>	<b>9,337,938,750</b>
<b>21.1 Workers' profit participation fund</b>		
Balance as at 01 July	210,805,505	132,203,663
Provision made during the year	240,430,468	211,751,458
Transfer to WPPF trust A/c	(211,751,458)	(133,149,616)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>239,484,515</b>	<b>210,805,505</b>
<b>21.2 Unclaimed dividend</b>		
Year ended 30 June 2006	566,292	566,292
Year ended 30 June 2007	2,878,790	2,878,790
Year ended 30 June 2008	5,321,114	5,321,114
Year ended 30 June 2009	6,856,688	6,856,688
Year ended 30 June 2010	3,981,072	3,981,072
Year ended 30 June 2011	4,907,550	4,907,550
Year ended 30 June 2012	431,613	431,613
Year ended 30 June 2013	1,237,021	1,237,021
Year ended 30 June 2014	661,283	661,924
Year ended 30 June 2015	846,024	846,024
Year ended 30 June 2016	443,593	443,593
Year ended 30 June 2017	548,997	575,400
Year ended 30 June 2018	607,737	758,601
Year ended 30 June 2019	762,187	-
	<b>30,049,961</b>	<b>29,465,682</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 21.3 Dividend Payable

Year ended 30 June 2019

### 21.4 Performance guarantee

CNEEC  
BTTB

### 21.5 Current account with corporation and other offices

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

Provision for cash defalcation of IBSB project

Amounts in BDT	
30.06.2020	30.06.2019
503,628,000	-
<b>503,628,000</b>	<b>-</b>
76,841	76,841
10,000,000	10,000,000
<b>10,076,841</b>	<b>10,076,841</b>
114,745,358	114,745,358
(2,422,567)	(2,422,567)
(637,536,768)	(637,536,768)
(144,457,330)	(240,745,962)
(669,671,307)	(765,959,939)
637,536,768	637,536,768
<b>(32,134,539)</b>	<b>(128,423,171)</b>

#### 21.5.1 IBSB project-cash defalcation

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

#### 21.5.2

During earlier years, some of the GMD received inventories items from the other GMD amounting to BDT 17,352,990. While transferring the inventories, the sender GMD recorded the same correctly, but the receiving GMD mistakenly did not record the same even though the receiving GMD used up the inventories received from other GMDs. During the year, the receiving GMD corrected the same. As the amount is not material, the Company did not restate the same.

#### 21.6

During prior years', the Company expended BDT 88,270,271 against the repair and maintenance of the project. As per the agreement, such repair and maintenance should be charged against Deposit for Works instead of charging as 'Repair and maintenance' expense. As the amount is not material, the Company adjusted the same during the year.

#### 21.7

During prior years', the Company expended BDT 529,749 against the repair and maintenance of the project. As per the agreement, such repair and maintenance should be charged against Retention Money instead of charging as 'Repair and maintenance' expense. As the amount is not material, the Company adjusted the same during the year.

### 22. Provision for taxation

Balance as at 01 July  
Add: Addition during the year  
  
Less: Paid/Adjustment during the year  
**Balance as at 30 June**

Amounts in BDT	
2019-2020	2018-2019
475,983,155	365,031,982
961,111,188	110,951,173
1,437,094,343	475,983,155
-	-
<b>1,437,094,343</b>	<b>475,983,155</b>
18,388,507,585	17,469,955,982
352,114,681	312,825,731
<b>18,740,622,266</b>	<b>17,782,781,714</b>

### 23. Revenue

Transmission/wheeling charge (Note- 23.1)  
Optical fiber charge

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

**23.1** During prior years' the Company erroneously recorded excess 'Transmission/wheeling charge' amounting to BDT 4,110,084 (net). During the year, the Company adjusted the same with current year's Transmission/wheeling charge' with a consequential reduction in Account Receivable. As the amount is not material, the Company adjusted the same during the year.

### 24. Transmission expenses

Salary and other benefits to employees	
Travelling and conveyance	
Functions, games and entertainment	
Rent, rates and taxes	
Postage, telephone and fax	
Recruitment and training	
CPF contribution	
Gratuity	
Electricity and power	
Office expenses	
Fuel and lubricant	
Security expenses	
Insurance	
Bank charges and commission	
Consultancy	
Repair and maintenance (note 24.1)	
C & F, carrying and handling	
Miscellaneous expenses	
Depreciation (note 4)	

Amounts in BDT	
2019-2020	2018-2019
2,377,922,211	2,285,107,634
61,650,396	60,565,191
690,337	1,771,887
10,116,397	26,443,605
5,782,813	6,150,994
53,492,801	24,142,419
95,442,264	89,792,080
(77,038,975)	268,073,812
268,429,126	233,885,901
7,618,141	8,168,102
23,539,136	25,351,235
258,967,507	237,013,932
1,260,209	1,547,896
2,399,827	2,440,274
2,513,032	5,130,878
676,283,406	613,420,799
1,404,402	1,558,721
-	648
6,297,680,017	6,151,177,808
<b>10,068,153,047</b>	<b>10,041,743,816</b>

**24.1** During prior years', the Company erroneously recorded BDT 86,020,579 excess 'Repair and maintenance' expense in some GMD and BDT 34,268,564 lower 'Repair and maintenance' expenses in some GMD. As the amount was not material, the Company adjusted the same during the year.

### 25. Administrative expenses

Salary and other benefits to employees	
Travelling and conveyance	
Functions, games and entertainment	
Rent, rates and taxes	
Postage, telephone and fax	
Recruitment and training	
CPF contribution	
Gratuity	
Electricity and power	
Office expenses	
Fuel and lubricant	
Security expenses	
Insurance	
Bank charges and commission	
Consultancy	
Repair and maintenance (Note 25.2)	
C & F, carrying and handling	
Miscellaneous expenses	
Depreciation (note 4)	
Advertisement and publicity	

Amounts in BDT	
2019-2020	2018-2019
293,900,498	282,429,033
2,435,255	2,392,388
7,272,025	18,665,102
12,429,618	32,490,214
2,764,058	2,940,040
59,361,210	26,790,954
8,175,437	7,691,451
(15,779,067)	54,906,684
4,531,140	3,948,043
13,829,327	14,827,682
7,380,523	7,948,693
3,517,296	3,219,123
4,566,002	5,608,348
46,480	47,263
11,541,957	23,565,307
21,851,627	19,820,451
58,364	64,778
-	147
24,022,469	23,463,637
22,120,074	18,738,008

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

	Amounts in BDT	
	2019-2020	2018-2019
Auditors' Remuneration	1,653,255	1,195,000
Legal expenses	6,668,552	777,150
Fees and renewals	5,052,867	120,287,668
Directors' honorarium and support service allowance	6,918,550	4,507,640
Other honorarium	7,677,560	6,556,817
AGM expenses	1,913,476	1,907,510
Donation & subscription	21,973,576	5,525,000
Research & development	33,868,042	63,565,780
	<b>569,750,170</b>	<b>753,879,913</b>

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

Basic pay	8,229,414	8,563,447
Accommodation allowance	4,128,208	4,281,724
Bonus	1,591,560	1,523,490
Contribution to CPF	418,772	91,677
	<b>14,367,954</b>	<b>14,460,338</b>

**25.2** During prior years', the Company erroneously recorded BDT 2,779,441 excess 'Repair and maintenance' expense in some GMD and BDT 1,107,263 lower 'Repair and maintenance' expenses in some GMD. As the amount was not material, the Company adjusted the same during the year.

### 26. Finance income

Interest income	<b>518,031,921</b>	<b>332,112,266</b>
-----------------	--------------------	--------------------

### 27. Other income

Rental income	22,772,491	9,983,110
Miscellaneous sales(note-27.1)	194,512,506	286,331,261
Grant income	46,294,988	4,913,227
Miscellaneous income (note-27.2)	160,459,840	75,740,580
	<b>424,039,825</b>	<b>376,968,178</b>

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

**27.2** During the year, the Company identified Inventories amounting to BDT 9,480,692 was received from BPDB but not recognized in earlier years. During the year, the Company recognized the same as inventories against "Miscellaneous income" as the Company already settled the liabilities with BPDB. On the other hand, the Company also adjusts BDT 70,543 with the 'Contractors earnest/security/retention money' as a penalty. As the amount was not material, the Company adjusted the same during the year.

### 28. Finance expenses

	Amounts in BDT	
	2019-2020	2018-2019
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	2,284,288	2,284,288
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	1,454,138	1,454,138
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	1,591,316	1,591,316
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	6,014,851	9,377,338
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	57,942,714	62,443,128
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	73,279,062	73,279,062
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
NLDC Project ADB Loan 2039	94,767,357	102,344,277
Switchyard at Sirajganj & Ext. of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	10,242,771	10,242,771
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,523,776
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (ADB-1885)	42,857,555	42,857,555
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line(ADB 2332)	152,371,136	152,371,136

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

	Amounts in BDT	
	2019-2020	2018-2019
ADB Loan no.1885/8-BAN Gallamari TLF(SiemensGIS SS)	26,278,409	-
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	10,784,158	12,110,160
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	253,153,720	253,153,720
Three Transmission Line Project (CCC)	51,726,050	51,726,050
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,681,745	37,681,745
BD-India Grid Interconnection (GOB & ADB 2661)	358,945,683	442,274,922
ADB Loan No.2966 (132KV GNPD in Eastern Region)	256,112,927	-
ADB Loan no.3298(HVDC 2nd Block)	111,010,837	-
ADB Loan no.3299(HVDC 2nd Block)	278,350,251	-
Siddirganj-Maniknagar (IDA 4508)	84,892,552	84,892,552
On loan, 1st phase assets transferred from DESA	143,966,893	143,966,893
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	9,630,343	11,324,271
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan : Kfw)	57,971,389	62,654,250
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (KFW)	157,989,913	157,989,913
Transmission Efficiency Improvement( GOB & KFW)	94,490,342	103,559,419
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	30,525,454	34,940,600
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	24,378,752	27,904,850
JBIC Loan BD-52 KEC (TLF)	27,760,015	-
JBIC Loan BD-52 Hysong (TLF)	27,128,943	-
JBIC Loan BD-52 CCC (TLF)	38,947,890	-
JBIC Loan BD-52 ABB (TLF)	39,993,502	-
Bibiana-Kalikoir & Fenchuganj-Bibiyana ( GOB & EDCF)	275,293,815	355,719,446
Haripur 360MW Combined Cycle (GOB & JICA BD P 55)	72,795,704	81,161,929
JBIC Loan BD-52 CCC-Comilla North (TLF)	5,824,366	-
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	4,313,500	4,313,500
NLDC Project GoB Loan	17,661,935	18,666,916
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	1,189,853	1,640,146
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	2,791,608	4,045,930
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (GOB)	30,640,241	30,640,241
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	18,033,753	26,101,221
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	8,005,732	9,577,803
Transmission Line Facilities (GOB, JICA 52 & ADB 1885)	47,489,134	213,422,259
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	35,194,357	35,194,357
Siddirganj-Maniknagar(GoB)	6,246,165	6,246,165
Three Transmission Line Project (GoB)	26,262,373	26,262,373
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GoB)	46,220,943	46,220,943
Shunt Compensation Project GoB Loan	2,844,597	3,016,854
Horipur Combined Cycle Plant ( GOB Loan)	8,366,225	-
Transmission Efficiency Improvement Project (TEI)	4,671,473	-
BD-India Grid Interconnection Project	83,329,239	-
Bibiana Comilla (North) (GoB)	27,187,311	46,200,000
Bibiyana-K.Koir 400 & F.Gonj-BBiana 230kv TLP	90,607,941	-
132 KV Grid Network Dev Project In Eastern Region	20,188,769	-
Ashugonj-Bhulta 400kv TLP	71,652,359	-
TCGI (GOB)	18,743,400	18,743,400
HVDC-2nd Phase	64,576,391	-
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid(GOB)	1,064,235	1,064,235
DPBS-1 Loan - Aminbazar-Savar T/L & Sevar S/S	2,382,787	-
Bhola-Barishal-Borhanuddin project (HSBC)	8,524,634	33,442,588
Exchange Rate Fluctuation Loss (note 28.1)	294,188,179	263,421,486
<b>Total interest expenses</b>	<b>3,995,750,986</b>	<b>3,249,457,807</b>

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

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 29. Income tax expense/(income)

Current tax (Note 29.1)

Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences (Note 29.2)

#### 29.1 Calculation of current tax

Amounts in BDT			
	2019-2020	2018-2019	
Current tax (Note 29.1)	961,111,188	110,951,173	
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences (Note 29.2)	673,365,324	284,086,279	
	<b>1,634,476,512</b>	<b>395,037,452</b>	

Calculation of Current Tax Payable	Income (Tk.) (i)	Rate (ii)	Tax (iii) = (i X ii)
Total taxable income during the year	-	25%	-
AIT on wheeling charge u/s-82C (2)b	18,388,507,585	5%	918,864,962
Minimum tax on gross receipt	19,657,206,510	0.60%	117,943,239
<b>Minimum tax {U/S-82C(5)}</b>		Higher of the above	<b>918,864,962</b>
Tax on income from business (U/S - 30B) for 2019-2020			22,232,735
Tax on income from business (U/S - 30B) for 2018-2019			20,013,491
<b>Current Tax</b>			<b>961,111,188</b>

Understatement of prior year income tax expenses BDT 20,013,491 adjusted with current year expenses for section 30B of ITO-1984 which was introduced in the income year 2018-2019 (assessment year 2019-2020). As per the Paragraph 81(c) of IAS 12, The company is required to disclose numerical reconciliation between tax expense (income) and accounting profit. However, as the company providing minimum tax following sec 82 (c) of ITO-1984, the company did not disclose the reconciliation.

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

#### 29.2 Calculation of Deferred Tax Expense/(Income)

Closing balance of dererred tax liability

Opening balance of dererred tax liability

**Deferred Tax Expenses/(Income) related to the origination and reversal of temporary differences**

7,197,693,144	6,524,327,821
(6,524,327,821)	(6,240,241,541)
<b>673,365,324</b>	<b>284,086,279</b>

### 30. Earnings per share (Basic)

Net profit after tax

Weighted-average number of ordinary shares outstanding during the period (Note 30.1)

**Earnings per share(EPS) - Basic (last year's EPS restated) (Note 30.2)**

**Diluted EPS (Note-30.3)**

3,174,132,829	3,839,991,712
712,726,991	712,726,991
<b>4.45</b>	<b>5.39</b>
<b>4.45</b>	<b>5.39</b>

EPS of previous year has been restated due to increase in the number of shares by virtue of issue of new share from share money deposit and consideration of Weighted average number of shares outstanding as per the requirement of Paragraph 64 of IAS 33. The EPS of previous year before restatement was BDT 8.33.

#### 30.1 Number of ordinary shares beginning of the year

Number of ordinary shares issued during the year (Note-30.2)

460,912,991	460,912,991
251,814,000	251,814,000
<b>712,726,991</b>	<b>712,726,991</b>

**30.2** 251,814,000 shares were allotted to BPDB on 30 November 2020 as per 5th & 6th vendor agreements. The shares were subsequently credited to CDBL on 12 December 2019. And following para-21(f) of IAS-33, such shares have also been included in the prior year. As a result, EPS of 2018-19 reduced to BDT 5.39 from BDT 8.33.

**30.3** There was no issue during the year that may dilute the EPS other than the 'Deposit for Shares'. 'Deposit for Shares' comes under the purview of diluted EPS due to the gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/ ২০২০/০১ of Financial Reporting Council dated 02 March 2020. The Company has already written to FRC for the exemption of the circular mentioned above. However, FRC advised the Company to discuss the matter with the relevant ministry officers and take necessary action.

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 31. Reconciliation of cash flow from operating activities using indirect method with cash flow from operating activities using direct method:

Particular	2019-20 BDT
<b>Cash flows from operating activities</b>	
<b>Net Profit After Tax (as reported)</b>	<b>3,174,132,829</b>
Finance income (Non Operating Income)	(518,031,921)
Depreciation	6,321,702,484
Amortization of Grant	(4,913,227)
<b>Operating profit before working capital changes</b>	<b>8,972,890,166</b>
<b>Changes in working capital:</b>	
<b>Adjustments for (increase)/decrease in operating assets:</b>	
Accounts receivable	(683,863,694)
Advances, deposits and prepayments	(196,955,651)
Inventory	(932,540,951)
<b>Adjustments for increase/(decrease) in liabilities:</b>	
Liability for expenses	320,988,523
Liability for other finance	1,439,384,088
Interest payable	669,586,171
Deferred liability-gratuity	(203,227,062)
Provision for Tax	961,111,188
Deferred tax liability	673,365,323
<b>Adjustments for increase/decrease in liabilities and assets which are not related to net cash flows for operating activities</b>	
Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant & Machineries	236,877,287
Increase/ (decrease) in Interest receivable (Note 8.2)	20,513,520
(Increase)/ decrease in Unclaimed Dividend (Note 21.2)	(584,280)
(Increase)/ decrease in Dividend Payable (Note 21.3)	(503,628,000)
<b>Adjustments for the long term portion of interest:</b>	
Interest expense included long term portion (During construction period) Note 31.2	1,792,021,882
	1,545,200,409
<b>Net cash flow from operating activities</b>	<b>12,565,938,511</b>
<b>Net operating cash flow per share Current Year</b>	<b>17.63</b>
<b>Net operating cash flow per share Last Year</b>	<b>9.98</b>

**31.1** "The reason for deviation of net operating cash flow per share (NOCFPS) from Tk. 9.98 to Tk. 17.63, net increase by Tk. 7.65, due to increase in collection from customers Tk. 2,606,435,630; total collection from customers increase from Tk. 15,470,836,462 to Tk. 18,077,272,092 (Note 31.1.1), and decrease in payment to suppliers, contractors and employees Tk. 3,453,437,035; payment to suppliers, contractors and employees decrease from Tk. 7,849,754,280 to Tk. 4,396,317,245 (Note 31.1.2).  
NOCFPS of previous year has been restated due to increase in the number of shares by virtue of issue of new share from share money deposit and consideration of Weighted average number of shares outstanding as per the requirement of IAS 33. The NOCFPS of previous year before restatement was BDT 14.60."

#### 31.1.1 Cash receipts from customers:

	2019-20 BDT
Opening balance of Accounts Receivable	5,542,246,347
Sales revenue (as reported)	18,740,622,266
Adjustments:	-
Decreased for prior year's understated wheeling bill (Note 13.3)	-
Increased for prior year's overstated wheeling bill (Note 13.4)	-
	24,282,868,613
Closing balance of Accounts Receivable	(6,205,596,521)
<b>Cash received from customer during the year</b>	<b>18,077,272,092</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 31.1.2 Cash paid to suppliers, contractors and employees:

		2019-20 BDT
Opening balance of Current Liabilities/(Current Assets):		
Liability for expenses	1,053,892,851	
Liability for other finance	9,337,938,750	
Deferred liability-gratuity	3,000,998,610	
		13,392,830,211
Advances, deposits and prepayments	(14,188,602,127)	
Inventory	(1,137,052,392)	
Expenses incurred during the year:		(15,325,654,519)
Transmission Expenses	10,068,153,047	
Administrative expenses	569,750,170	
Contribution to WPPF	240,430,468	
		10,878,333,685
Closing balance of (Current Liabilities)/Current Assets:		
Liability for expenses	(1,374,881,374)	
Liability for other finance	(10,777,322,838)	
Deferred liability-gratuity	(2,797,771,548)	
		(14,949,975,760)
Advances, deposits and prepayments	14,385,557,778	
Inventory	2,069,593,343	
		16,455,151,121
Other Adjustment to reconcile cash payment for operating expenses:		
Depreciation expenses	(6,321,702,486)	
Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant & machineries in previous years.	(236,877,287)	
Liabilities increased for unpaid dividend during the year	504,212,280	
		(6,054,367,493)
<b>Cash paid to suppliers, contractors and employees during the year</b>		<b>4,396,317,245</b>

**31.1.3** In prior years cash receipts from other income was shown along with cash receipts from sale of transmission line and scraps under cash flows from investing activities. In current year, cash receipt from other income has been shown under cash flows from operating activities. So, the balance of 2018-19 has been rearranged accordingly. Besides, in 2018-19, the amortization of Grant from SIDA has been netted off with 'Grant from SIDA' under the head of 'Cash flows from financing activities' and also included in cash receipt from other income which was shown along with cash receipts from sale of transmission line and scraps under cash flows from investing activities. As the amortization is non-cash in nature, it has been deducted from cash receipt from other income and also, total receipt from 'Grant from SIDA' has been shown under 'Cash flows from financing activities'. As a result, net operating cash flows per share (NOCFPS) of 2018-19 has been increased to BDT 15.43 from BDT 14.60. However, Due to the adjustment of the number of shares as mentioned in Note-31.1, NOCFPS was reduced to BDT 9.98 from BDT 14.60.

	2019-20 BDT
<b>31.2</b> Opening Balance of long-term portion of interest payable (Note 19)	(24,588,093,149)
Add: Charged during the year (IDC) (Note 19.1)	(1,899,338,256)
Less: Closing balance of long-term portion of interest payable (Note 19)	28,279,453,287
	<b>1,792,021,882</b>

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### 32. 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 BDT	Transactions during the year		Receivable/ (payable) as at 30 June 2020 BDT
				Dr. BDT	Cr. BDT	
Bangladesh Power Development Board	Majority shareholder	Transmission charge	1,910,533,381	3,499,128,843	2,758,773,666	2,650,888,558

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

### Related party key management personnel compensation

	2019-20
Basic pay	8,229,414
Accommodation allowance	4,128,208
Bonus	1,591,560
Contribution to CPF	418,772
	14,367,954

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

### Statement of Salary & Other Benefits to Managing Director & Full Time Directors for FY 2019-2020

SI No	Designation of Employees	Name of Employees	Basic Pay	Accommodation Allowance	Bonus	CPF Contribution	Total
1	MD (Up to 30 September 2019)	Masum-Al-Beruni	638,790	319,395	212,930	-	1,171,115
2	MD	Golam Kibria	1,450,806	725,403	175,000	145,081	2,496,290
3	ED (O & M) (Up to 22 December 2019)	Pranab Kumar Roy	825,558	426,280	290,000	82,556	1,624,394
4	ED (O & M)	Md. Masoom Alam Bokshi	145,000	72,500		14,048	231,548
5	ED (HRM) (Up to 10 December 2019)	Mohammad Shafayet Hossain	372,000	186,000	74,400	-	632,400
6	ED (HRM)	Shiekh Reaz Ahmed	618,930	309,465	68,770	-	997,165
7	ED (Finance) (Up to 09 September 2019)	Khandker Md. Abdul Hye	137,540	68,770	68,770	-	275,080
8	ED (Finance)	Md. Nizam Uddin	275,080	137,540	68,770	-	481,390
9	ED (P & D)	Md. Yeakub Elahi Chowdhury	1,770,871	885,435	295,800	177,087	3,129,193
10	Director (OPGW)	Md. Ashraf Hossain	1,994,839	997,420	337,120	-	3,329,379
	<b>Total</b>		<b>8,229,414</b>	<b>4,128,208</b>	<b>1,591,560</b>	<b>418,772</b>	<b>14,367,954</b>

### 33. Number of employees

The number of employees as at 30 June 2020 is 2748 and which was 2,635 as at 30 June 2019. All the employees are paid over BDT 36,000 per annum.

### 34. Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 07 November 2020.

### 35. Event after the reporting period

The Board of Directors in its meeting held on 07 November 2020 recommended cash dividend @ 20% per share amounting BDT 1,425,453,982 for the year 2019-20. The dividend is subject to approval by the Shareholders at the forthcoming Annual General Meeting (AGM) of the Company dated 16 January 2021. Dividend payable for the year 2019-2020 will be recognized after the dividend being approved by the shareholders in the AGM.

## For the year ended 30 June 2020

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.

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

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

	Amounts in BDT
Financial assets measured at amortized cost	70,689,000
Financial assets measured at fair value through profit or loss	1,000,000
Total	71,689,000

Dues within 6 months  
Dues over 6 months

Accounts and other receivables  
Advance, deposit and prepayments  
Cash and bank balances

<b>Cash in hand</b>		<b>905,321</b>	<b>0.01%</b>
<b>Cash at bank</b>		<b>14,361,027,339</b>	<b>94.04%</b>
AB Bank Ltd.	A+	1,476,984,043	9.67%
Agrani Bank Ltd.	A(AAA)	-	0.00%
Al-Arafah Islami Bank Ltd.	AA	-	0.00%
All GMD- Banks	N/A	2,724,251,431	17.84%
Custom Deposit Ctg.	N/A	1,215,190,149	7.96%
Custom Deposit Benapole	N/A	518,071,372	3.39%
Custom Deposit Dhaka.	N/A	165,181,000	1.08%
Custom Deposit Khulna	N/A	486,980,575	3.19%
Hong Kong Shanghai Banking Corp.	AAA	1,415,966,890	9.27%
Janata Bank Ltd.	A(AAA)	249,579	0.00%
Mercantile Bank Ltd.	AA	2,282,032,151	14.94%
Sonali Bank Ltd.	A(AAA)	4,067,487,654	26.63%
Standard Chartered	AAA	2,120,656	0.01%
Rupali Bank Ltd.	A-(AAA)	6,511,838	0.04%

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### FDR

	Credit rating	As on 30 June 2020	
		Amount (BDT)	(%)
		<b>910,000,000</b>	<b>5.96%</b>
BRAC Bank Ltd.-Banasree Br.	AA1	-	0.00%
BRAC Bank Ltd. Head Office Branch	N/A	50,000,000	0.33%
Mercantile Bank Limited EIB Branch	AA	50,000,000	0.33%
IFIC Bank,Fedaration Br. Motijheel	AA2	50,000,000	0.33%
First Security Islami Bank Ltd.-Motijheel Br.	A+	40,000,000	0.26%
IFIC Bank Ltd.-Principal Br.	AA2	50,000,000	0.33%
South Bangla Agriculture and Commerce Bank LTD Principal Br.	A3	50,000,000	0.33%
South Bangla Agriculture and Commerce Bank LTD Pragati Sarani Br.	A3	100,000,000	0.65%
NCC Bank LTD Bijoy nagar Br	AA	50,000,000	0.33%
Brac Bank LTD Motijheel Br	AA1	50,000,000	0.33%
Brac Bank LTD Elephant Road Br	AA1	50,000,000	0.33%
Eastern Bank LTD Jashimuddin Road Br	AA+	50,000,000	0.33%
United Commercial Bank LTD Dhanmondi Br	AA	50,000,000	0.33%
Markentile Bank LTD Aftabnagar Br	AA	50,000,000	0.33%
Southeast Bank LTD Gulshan North Avenue Br	AA	40,000,000	0.26%
Southeast Bank LTD Gulshan Br	AA	40,000,000	0.26%
Premier Bank LTD Gulshan Circle-2 Br	AA+	50,000,000	0.33%
Premier Bank LTD Dhanmondi Br	AA+	50,000,000	0.33%
First Security Islami Bank LTD Khilgaon Br	A+	40,000,000	0.26%

### 36.2 Liquidity risk

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

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

**The following are the contractual maturities of financial liabilities:**

Category of liabilities	Carrying amount	Maturity period	Nominal interest rate	Contractual cash flows	Within 6 months or less	Within 6-12 months
	BDT			BDT	BDT	BDT
Current portion of long term loan	2,001,575,654	June 2020	4%~12%	2,001,575,654	-	2,001,575,654
Interest Payable	1,001,575,778	June 2020	4%~12%	1,001,575,778	-	1,001,575,778
Contribution to WPPF	240,430,468	June 2020	N/A	240,430,468	-	240,430,468
Liabilities for expenses	1,374,881,374	June 2020	N/A	1,374,881,374	-	1,374,881,374

### 36.3 Market risk

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

#### a) Currency risk

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

## Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2020

### Exposure to currency risk

#### Foreign currency monetary liabilities

#### Liabilities (long term loan) Restated

	30.06.2020 (USD)	30.06.2019 (USD)
Asian Development Bank	646,481,644	581,258,887
Economic Development Co-operation Fund	81,111,908	81,447,874
International Development Association	110,041,805	103,541,560
Islamic Development Bank	41,683,472	20,749,459
	<b>879,318,829</b>	<b>786,997,781</b>
	30.06.2020 (EURO)	30.06.2019 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	74,993,348	46,311,231
Danish International Development Agency	5,930,137	6,542,090
Nordic Development Fund	4,305,478	4,749,776
	<b>85,228,962</b>	<b>57,603,097</b>
	30.06.2020 (SEK)	30.06.2019 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	<b>17,970,241</b>	<b>19,759,228</b>
	30.06.2020 (JPY)	30.06.2019 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	<b>35,016,509,681</b>	<b>25,726,136,027</b>

#### Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	84.85	84.5
Exchange rate of SEK	9.10	9.10
Exchange rate of EURO	95.41	96.09
Exchange rate of JPY	0.79	0.78

#### b) Interest rate risk

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

#### i) Profile

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

#### Fixed rate instrument

Financial asset

Financial liability

**30.06.2020**  
BDT

910,000,000

187,433,268,357

#### Variable rate instrument

Financial asset

Financial liability

Nil

Nil

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

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

### 37. Contingencies

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

## Financial Ratio

### i) Return on average property, plant and equipment

Profit before interest and other financial expenses	×	100	
Average net property, plant and equipment			
8,804,360,326	×	100	= 6.13%
143,701,778,388			

### ii) Debt services coverage ratio

Net profit before depreciation and interest & other financial expenses (after tax)			
Debt service requirement			
13,491,586,301			= 2.25 times
5,997,326,639			

### iii) Current ratio

Current assets			
Current liabilities			
37,953,233,404			= 2.29
16,592,449,987			

### iv) Quick ratio

Quick assets			
Quick liabilities			
35,883,640,062			= 2.16
16,592,449,987			

### v) Debt-equity ratio

Debt			
Equity			
187,433,268,357			= 70:30
78,675,695,576			

### vi) Accounts receivable to sales

Accounts receivables			
Average monthly revenue			
6,205,596,521			= 3.97 months
1,561,718,522			

### vii) Net operating cash flow per share

Net operating cash flow			
Number of shares			
12,565,938,511			= BDT 17.63
712,726,991			

### viii) Price earning ratio

Market price per share			
Earning per share			
43.40			= 9.75
4.45			

### ix) Operating expenses to revenues

Operating expenses			
Revenues			
10,637,903,217.28			= 0.57
18,740,622,266.00			

### x) Net asset value (NAV)

	2020 BDT	2019 BDT
Total fixed asset	254,763,509,003	213,084,974,664
Current asset	37,953,233,404	32,816,348,113
Total assets (A)	292,716,742,407	245,901,322,777
Current liabilities	16,592,449,987	11,977,379,163
Long term liability	197,448,596,844	167,663,211,351
Outsider Liabilities (B)	214,041,046,831	179,640,590,514
Net asset value (A-B)	78,675,695,576	66,260,732,263
Net asset value Per Share**	110.39	92.97

\*\*(Last year figures restated)

## Auditors & Bankers

### AUDITORS

**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants  
SMC Tower (7th Floor)  
33 Banani C/A, Road # 17  
Dhaka-1213, Bangladesh  
Tel.: +880 2 9821057-58

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

### BANKERS

**Rupali Bank Limited**

**Mercantile Bank Limited**

**HSBC Bank Limited**

**Sonali Bank Limited**

**AB Bank Limited**

**Agrani Bank Limited**



জ্বলছে আলো চলছে দেশ,  
এগিয়ে যাচ্ছে বাংলাদেশ।  
বিদ্যুৎ অপচয় রোধ করি,  
আলোকিত বাংলাদেশ গড়ি।

বন্ধ রাখলে অপ্রয়োজনীয় বাতি,  
লাভবান হবে দেশ ও জাতি।  
বিদ্যুৎ সাশ্রয়ী LED/CFL/T5  
বাল্ব ব্যবহার করুন।



যশোর বেনাপোল ১৩২ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন



শরীয়তপুর ১৩২/৩৩ গ্রিড উপকেন্দ্র



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

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

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

## 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 24th Annual General Meeting of the  
Company to be held on Saturday, 16 January 2021 at 10 a.m. at digital platform virtually.

Affix  
Revenue Stamp  
Taka 20.00

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

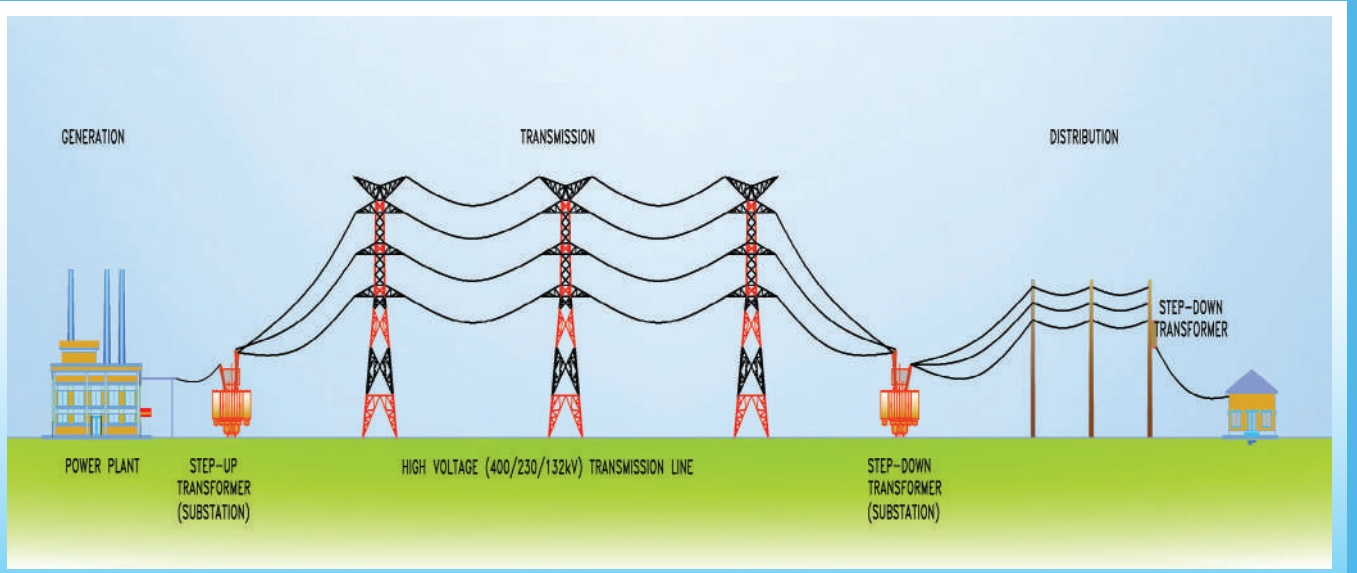
Signature of Proxy -----No. of Shares held -----

Date -----Folio No -----

BO A/C No. -----

Signature -----

**Note:** Any member of the Company entitled to attend and vote at the 24th Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must be deposited at the Corporate Office of the Company at least 48 hours before the meeting.



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

*(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)*

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

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

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