

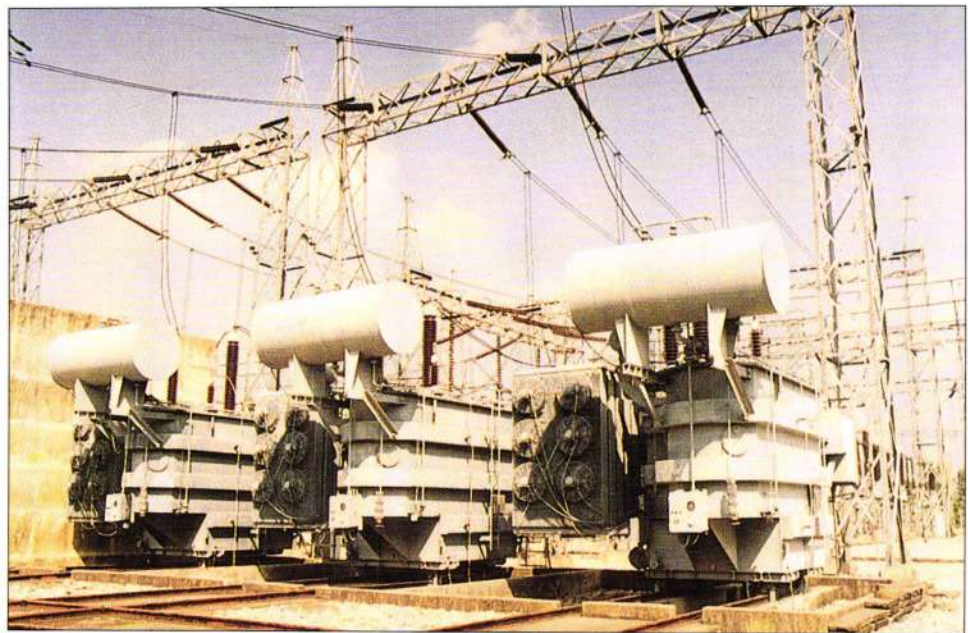
ANNUAL REPORT 1999-2000



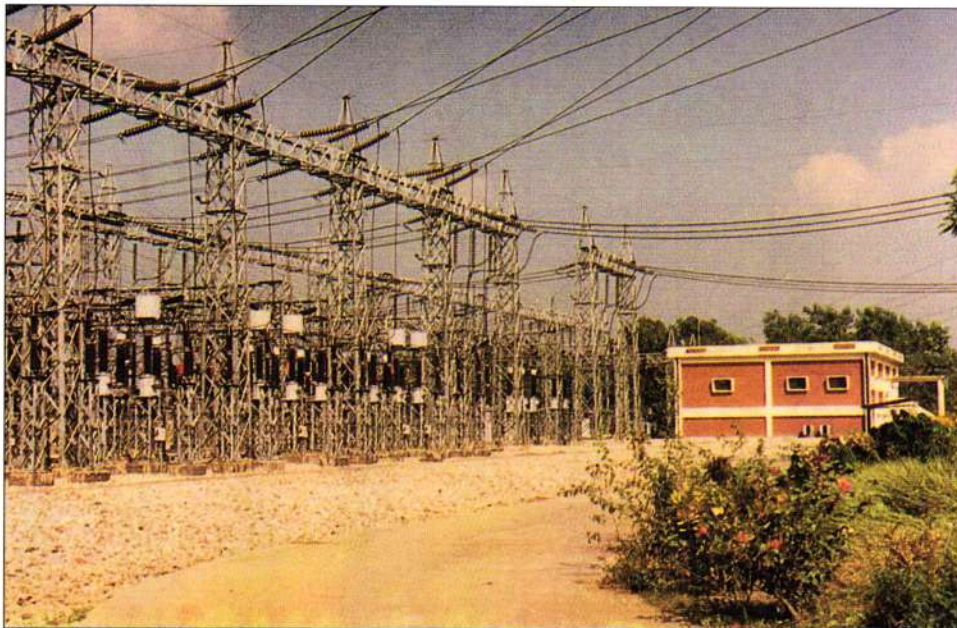
**POWER GRID
COMPANY OF
BANGLADESH
LIMITED**

Our Mission

To own, operate,
manage and expand
National Power Grid
for ensuring
reliable and economic
dispatch of power
throughout the country



**Annual
Report
1999–2000**



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Contents

Board & Management	3
PGCB at a glance	4
Foreword	5
Directors' Report	7
Auditor's Report	31
Balance Sheet	32
Profit and Loss Account	33
Cash Flow Statement	34
Notes to the Accounts	35
Organisation Chart	44
Grid map	45



Board & Management

Board of Directors

Brig. M. A. Malek	Chairman
Jamaluddin Ahmed	Director
S. A. Mayeed	Director
Dr. Engr. Md. Qamrul Ahsan	Director
Syed Md. Shamsul Qaunine	Director
Kazi Faruque	Director
A. N. M. Rizwan	Director
N. G. Saha	Director
Md. Anisur Rahman	Director



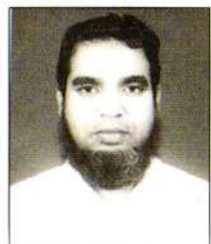
Brig. M. A. Malek



Jamaluddin Ahmed



S. A. Mayeed



Dr. Engr. Md. Qamrul Ahsan



Syed Md. Shamsul Qaunine

Management

A. N. M. Rizwan	Managing Director
N. G. Saha	Director (Technical)
Md. Anisur Rahman	Director (Finance)

Company Secretary

Mohammed Salim



Md. Anisur Rahman



N. G. Saha



A. N. M. Rizwan



Kazi Faruque

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

At a glance

Corporate Headquarter	House No. 1/A, Road No. 13 5th floor, Dhanmondi R/A Dhaka
Project Office	Banasree Rampura, Dhaka
Year of incorporation	1996
Status	Public Limited Company
Business	Transmission of power
Authorised Capital in Taka	10 billion
Paid up Capital in Taka	938.72 million
Turnover in Taka of 2000	172.60 million
Net profit before tax in Taka of 2000	39.71 million



Foreword

It gives me pleasure to bring out the Annual Report of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) for the year 1999-2000 on the occasion of Fourth Annual General Meeting of the Company.

The Financial Year 1999-2000 is very significant in the history of PGCB. The Company has become operational partially this year, by taking over some grid sub-stations and transmission lines from Bangladesh Power Development Board. This is the first year of commercial operation of PGCB in which it has earned a good return. This operational success is the direct result of Power Sector Reform Programme initiated by the Government. PGCB is striving for becoming an efficient Grid Manager by acquiring the whole transmission system of the country in next two years, establishing a state-of-the-art National Load Despatch Centre and constructing new transmission lines commensurate with generation growth. New management culture adopted by PGCB in contrast to traditional one has yielded fruitful results towards the performance of the Company.

This report contains a picture of PGCB's activities, operational results and financial position which I hope will serve the purpose of all the stakeholders and the general readers.

A.N.M. Rizwan

Managing Director

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Chairman visiting Comilla (North) Substation



State Minister for Energy & Mineral Resources distributing the certificates to the participants of the Group E-7 Workshop

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

পরিচালকপর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) চতুর্থ বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি আপনাদের সামনে পিজিসিবির ১৯৯৯-২০০০ ইং অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব পেশ করছি।

বাংলাদেশে বিদ্যুৎ সেक्टरের পুনর্বিন্যাস কর্মসূচীর আওতায় দক্ষতা বৃদ্ধি, জবাবদিহিতা প্রতিষ্ঠা এবং কার্য সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়নসহ বাণিজ্যিক পরিবেশ সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবি গঠিত হয়েছে। ১০ বিলিয়ন টাকার অনুমোদিত মূলধন নিয়ে ১৯৯৬ ইং সালের নভেম্বর মাসে পিজিসিবি নিবন্ধিত হয় এবং জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের মালিকানা গ্রহণ করে তাহা সুষ্ঠু বাণিজ্যিক ভিত্তিতে পরিচালন ও সম্প্রসারণ করে মিতব্যয়িতার সাথে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব প্রাপ্ত হয়। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও ঢাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ কর্তৃপক্ষের (ডেসা) আওতাধীন সঞ্চালন সিস্টেম পিজিসিবিতে হস্তান্তরের সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক চারটি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ৬১.৫ কিমি ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন বিউবোর্ড হতে দুটি ভাগে গ্রহণের জন্য দুটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত সম্পদ বর্তমানে পিজিসিবি'র মালিকানায় রয়েছে এবং উহার আর্থিক লেনদেন সম্পন্ন হয়েছে। সরকার ইতোমধ্যে হস্তান্তরিত সম্পদের জন্য হুইলিং চার্জ নির্ধারণ করে ট্যারিফ বিজ্ঞপ্তি জারী করেছে। ২০০২ সালের ডিসেম্বর মাসের মধ্যে সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম হস্তান্তরের লক্ষ্যে একটি কর্মসূচী প্রণয়ন করে সরকার ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে। সরকার ইতোমধ্যে সঞ্চালন সিস্টেমের জন্য সামগ্রিক হুইলিং চার্জ নির্ধারণ করে বিজ্ঞপ্তি জারী করেছে যা পুরা সঞ্চালন সিস্টেম হস্তান্তরের পর কার্যকর হবে।

□ সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিতসংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও ব্যয় হ্রাস করা সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে লোড ডেসপ্যাচ সহ সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ১৬১৫ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। নিরাপত্তা ও পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজ চুক্তির মাধ্যমে করার পরিকল্পনা নেয়া হয়েছে।

হিসাব ও প্রশাসনিক কাজগুলো কম্পিউটারে সম্পন্ন করা হচ্ছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানীতে ৫০ জন লোকবল কর্মরত ছিল যার মধ্যে ১৬ জন কর্মকর্তাকে বিউবোর্ড কর্তৃক লিয়েনে দুটি উপকেন্দ্রে ন্যস্ত করা হয়। বাকী দুটি উপকেন্দ্রে আরো ২৭ জন কর্মকর্তাকে ৩০-০৬-২০০০ ইং তারিখ হতে পিজিসিবিতে বিউবোর্ড কর্তৃক লিয়েনে ন্যস্ত করা হয়েছে। সঞ্চালন সিস্টেম ও তার সাথে সম্পৃক্ত জনবলকে হস্তান্তরের ব্যাপারে বিউবো ও পিজিসিবি বিস্তারিতভাবে আলোচনা ও সমীক্ষা করেছে। সঞ্চালন সম্পদের সাথে সকল লোকবল পিজিসিবিতে হস্তান্তরের জন্য বিউবোর্ড প্রস্তাব করেছে। ফলে

অতিরিক্ত জনবলের সংস্থানের জন্য পিজিসিবি'র অরগানোগ্রাম সংশোধন করতে হবে। তাছাড়া পিজিসিবিতে যোগদানকারী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের অতীতের চাকুরীর পেনশন সুবিধা প্রদানের বিষয়টি নিষ্পত্তি হওয়া প্রয়োজন যার জন্য সরকারের নির্দেশনা দরকার। অতীত চাকুরীর পেনশন সুবিধা পরিশোধ করা হলে সম্পদ ও জনবল হস্তান্তর প্রক্রিয়া সহজতর হবে এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে হস্তান্তর কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে। অতীত চাকুরীর পেনশন সুবিধা পরিশোধের প্রস্তাবটি বিবেচনার জন্য মন্ত্রণালয়ের বিদ্যুৎ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে।

□ পরিচালনা কার্যক্রম

২০০০ সালের ৩০শে জুন তারিখে কোম্পানীর পরিচালনাধীনে ছিল ৪৫ কিমি ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন ও ৭১৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার ক্ষমতা সম্পন্ন উপকেন্দ্র। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন লাইনের সার্ভিস প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৫০%। ইহা ছাড়া ময়মনসিংহ বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ৪.৮ কিমি ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের (যা রুরাল পাওয়ার কোম্পানী নির্মাণ করেছে) মালিকানাও পিজিসিবি গ্রহণ করেছে। বিউবোর্ড হতে হস্তান্তরিত সঞ্চালন সম্পদের রক্ষণাবেক্ষণের কাজ একটি চুক্তির মাধ্যমে বিউবোর উপর ন্যস্ত করা হয়েছে। বিউবোর্ডকে এই কাজের জন্য নির্দিষ্ট হারে ফি প্রদান করা হয়। ২০০০ সালের ডিসেম্বরের মধ্যে চারটি গ্রীড ডিভিশন হস্তান্তরিত হওয়ার পর পিজিসিবি নিজস্বভাবে রক্ষণাবেক্ষণের কাজ শুরু করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। তবে সিস্টেম প্রটেকশন ও বিদ্যুৎ লাইন ক্যারিয়ার, সঞ্চালন সিস্টেম উল্লেখযোগ্য পরিমাণ হস্তান্তরিত না হওয়া পর্যন্ত বিউবোর অধীনে চুক্তির মাধ্যমে ন্যস্ত থাকবে।



Contract signing between PGCB & Shanghai Cable Works of China for supply of conductors

□ বাণিজ্যিক পরিচালন

১৯৯৯-২০০০ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার প্রথম বছর। সরকারের নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী ১৩-১০-৯৯ হতে ৩০-০৬-২০০০ তারিখ পর্যন্ত বিউবো, ডেসা ও পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডকে

(পবিবো) যথাক্রমে ১৬৯.২৪, ২.৬৯, ০.৬৭ মিলিয়ন টাকার বিল জারী করা হয়। তার মধ্যে বিউবো ১২.০৪ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে এবং বকেয়া রয়েছে ১৫৭.২০ মিলিয়ন টাকা; ডেসা পরিশোধ করেছে ১.৭৫ মিলিয়ন টাকা এবং বকেয়া রয়েছে ০.৯৪ মিলিয়ন টাকা; পবিবো পরিশোধ করেছে ০.৫৯ মিলিয়ন টাকা এবং বকেয়া রয়েছে এক মাসের বিল। ডেসা ও পবিবো হতে বিল আদায় সন্তোষজনক ছিল। বিউবো হতে পাওনা আদায় ত্বরান্বিত করে বকেয়ার পরিমাণ হ্রাসের জন্য অবিরাম প্রচেষ্টা চালানো হচ্ছে।

□ আর্থিক অবস্থান

১৯৯৯-২০০০ আর্থিক বছরে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২২২৬.৮২ মিলিয়ন টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে যার মধ্যে বিউবোর্ড হতে হস্তান্তরিত স্থায়ী সম্পদের মূল্য ২১১৬.২০ মিলিয়ন টাকা। নীট পরিচালন স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ১৮১০.৭১ মিলিয়ন টাকা। উক্ত সম্পদের বিপরীতে বিউবো হতে স্থানান্তরিত ঋণের পরিমাণ ১২১৫.২১ মিলিয়ন টাকা। বিউবোর্ডকে শেয়ার বরাদ্দের মাধ্যমে সম্পদের মূল্য পরিশোধ নিষ্পত্তি করা হয়েছে। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৬১ঃ৩৯ যাহা সন্তোষজনক বিবেচনা করা যায়।

১৯৯৯-২০০০ আর্থিক বছরে কোম্পানী প্রথমবারের মত রাজস্ব অর্জন শুরু করে। আলোচ্য বছরে পিজিসিবি ১৭২.৬০ মিলিয়ন টাকার হুইলিং চার্জ আয় করেছে এবং কর-পূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ৩৯.৭১ মিলিয়ন টাকা। কোম্পানী ইতোমধ্যে ১০.৫৭ মিলিয়ন টাকা আয়কর জমা করেছে, যা বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক উৎসে কর্তন করা হয়েছে। বর্ণিত বৎসরে কোম্পানী নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ৬% হারে মুনাফা অর্জন করেছে।

□ তহবিল সংগ্রহ

মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) ৬৬.৩৪ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ প্রদান করেছে। আলোচ্য বছরে উক্ত ঋণ হতে ৪.৩১ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ব্যয় হয়েছে এবং বাকী অর্থ কাজের অগ্রগতির সাথে আগামী দু'বছরে ব্যয় হবে। ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্প অর্থায়নের জন্য এডিবি ৫৪.৭৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলারের অন্য একটি ঋণ প্রদান করেছে (নং ১৭৩১)। ঋণ চুক্তি, প্রকল্প চুক্তি ও সাবসিডিয়ারী ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং ঋণ কার্যকর হয়েছে।

ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার অর্থায়নের জন্য বিশ্ব ব্যাংক আগ্রহ প্রকাশ করেছে। তাছাড়া পিজিসিবির কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবি কর্তৃক গৃহীত উদ্যোগ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ ইহার প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের প্রেক্ষিতে কে এফ ডব্লিউ, ডানিডা ও জাইকা সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং কিছু অগ্রাধিকার ভিত্তিক প্রকল্পে অর্থায়নের আগ্রহ প্রকাশ করেছে। বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য সরকার বর্ণিত বছরে ৩১০.০০ মিলিয়ন টাকা ছাড় করেছে।

□ প্রকল্প বাস্তবায়ন

১৯৯৯-২০০০ আর্থিক বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে নিম্নোক্ত প্রকল্পগুলো অন্তর্ভুক্ত ছিল :

- কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার প্রকল্প (চলতি প্রকল্প হিসাবে)।

- হাসনাবাদ-আমিনবাজার (সাতার)-টংগী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (নতুন প্রকল্প হিসাবে)।
- কবিরপুর-টাংগাইল-সিরাজগঞ্জ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (চলতি প্রকল্প হিসাবে)।

প্রকল্পগুলোর উদ্দেশ্য, ইহাদের বিভিন্ন অংশ, অর্থায়ন ও ৩০-০৬-২০০০ ইং পর্যন্ত বাস্তবায়নের অবস্থা নিম্নে বর্ণনা করা হলো :

▲ কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প)

- উদ্দেশ্য : বেসরকারী খাতে বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী (আই পি পি) কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালন করা এই প্রকল্পের উদ্দেশ্য।

- প্রকল্পের অংশ সমূহ :

বিবরণ	অগ্রগতি
ক) ২৩০ কেভি কুমিল্লা-মেঘনাঘাট লাইন (৬০ কিমি)	২০%
খ) ২৩০ কেভি মেঘনাঘাট-হরিপুর লাইন (১২ কিমি)	৬৫%
গ) বিদ্যমান ২৩০ কেভি ঘোড়াশাল-হরিপুর লাইন থেকে রামপুরা উপকেন্দ্রে টার্ন-ইন লাইন (২৮ কিমি)	৩৫%
ঘ) ২৩০ কেভি মেঘনাঘাট-হাসনাবাদ লাইন (১০ কিমি)	চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে
ঙ) বিদ্যমান ২৩০ কেভি হরিপুর ও কুমিল্লা (উত্তর) উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ	৬৫%
চ) রামপুরায় ২৩০/১৩২ কেভি ৪৫০ এমভিএ উপকেন্দ্র নির্মাণ	চুক্তিপত্র শীঘ্রই সম্পাদিত হবে।

তদুপরি, ময়মনসিংহ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে ১৩২ কেভি ময়মনসিংহ উপকেন্দ্র পর্যন্ত ৪.৮ কিমি ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের প্রকল্প ছকে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। লাইন নির্মাণের কাজ রুরাল পাওয়ার কোম্পানী লিঃ (আর পি সি) কর্তৃক সম্পন্ন করা হয়েছে।

কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্পটি সাতটি চুক্তির মাধ্যমে সম্পন্ন করা হচ্ছে। যার মধ্যে দুটি চুক্তি হচ্ছে সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য; একটি চুক্তি হচ্ছে দুটি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণের জন্য; আর একটি হচ্ছে একটি নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপনের জন্য এবং বাকী তিনটি চুক্তি হচ্ছে কনডাক্টর, ওপিজিডব্লিউও, ইনসুলেটর ও আনুষঙ্গিক ফিটিংস সংগ্রহের জন্য। প্রতিবেদনাধীন সময়ে পিজিসিবির নিজস্ব লোকবল দ্বারা দরপত্র মূল্যায়ন ও প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ তত্ত্বাবধান করা হয়েছে। হরিপুর ও কুমিল্লা ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণের কাজ ২০০১ সালের জানুয়ারী মাসে এবং ২৩০ কেভি মেঘনাঘাট-হরিপুর সঞ্চালন লাইনের নির্মাণ কাজ ২০০১ সালের ফেব্রুয়ারী মাসে সমাপ্ত হবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে। অন্যদিকে রামপুরা উপকেন্দ্র হতে বিদ্যমান ২৩০ কেভি ঘোড়াশাল-হরিপুর লাইনের টার্ম-ইন লাইন নভেশ্বর, ২০০১, কুমিল্লা-মেঘনাঘাট লাইনের স্থলভাগ অংশ ডিসেম্বর ২০০১ ও নদী পারাপার অংশ জুন ২০০২ এবং রামপুরা উপকেন্দ্র জুলাই, ২০০২ তারিখে সম্পন্ন হবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।



Conductor for use in Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines Project

এ ছাড়া, (ক) মিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা (খ) ক্ষতিগ্রস্ত সঞ্চালন লাইন দ্রুত মেরামত করার জন্য “ইমারজেন্সি রেসটোরেশন সিস্টেম” (ই আর এস) ক্রয় ও (গ) বিদ্যমান পুরাতন রিলে পরিবর্তন করে ট্রান্সমিশন সিস্টেম প্রটেকশনের ব্যবস্থা মজবুত করার কাজ এডিবি’র নবম বিদ্যুৎ প্রকল্পের অর্থায়ন হতে সম্পাদনের ব্যবস্থা নেয়া হয়েছে।

● অর্থায়ন :

(ক) বৈদেশিক মুদ্রা : এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের নবম বিদ্যুৎ প্রকল্পের ঋণ নং ১৫০৫-ব্যান (এস এফ)।

(খ) স্থানীয় মুদ্রা : বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে বরাদ্দের মাধ্যমে।

▲ ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এন এল ডি সি) প্রকল্প) :

- উদ্দেশ্য : বাংলাদেশ গ্রীড নেটওয়ার্কের জন্য একটি আধুনিক লোড ডেসপাচ সেন্টার এবং সংশ্লিষ্ট কম্যুনিকেশন ব্যবস্থা স্থাপন।

- **অগ্রগতি :** প্রকল্পটি ১৮-০৯-১৯৯৬ ইং সালে অনুমোদিত হয়েছে। এডিবি'র অষ্টম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণের আওতায় এনএলডিসি'র ডিজাইন ও ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস প্রদানের জন্য বিউবোর্ড কর্তৃক ১৯৯৫ সালে মেসার্স বেকাওয়ারলী ইন্টারন্যাশনালকে নিয়োগ করা হয়। ১৯৯৬ সালের সেপ্টেম্বরে বিশ্ব ব্যাংক এন এল ডি সি প্রকল্পে অর্থায়নের আগ্রহ প্রকাশ করে। উপদেষ্টা নকশা ও দরপত্র দলিল প্রণয়ন সম্পন্ন করে নভেম্বর, ১৯৯৬ মাসে বিউবোর নিকট দাখিল করে যা বিউবোর্ড জানুয়ারী, ১৯৯৭ মাসে অনুমোদন করে। পিজিসিবি প্রাকযোগ্যতা দরপত্র দলিল সেপ্টেম্বর' ৯৮ মাসে অনুমোদন করে। ঠিকাদার নির্বাচন ও চুক্তিপত্র সম্পাদনের প্রক্রিয়া সম্পন্নের লক্ষ্যে বিশ্ব ব্যাংকের সাথে আলোচনাক্রমে অক্টোবর, ১৯৯৮ মাসে আগ্রহী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান থেকে প্রাকযোগ্যতার আবেদনপত্র আহবান করা হয়। এপ্রিল, ১৯৯৯ মাসে প্রাকযোগ্যতার আবেদনপত্র গ্রহণ করা হয় এবং বেকাওয়ারলীর নিকট মূল্যায়নের জন্য প্রেরণ করা হয়। পরবর্তীতে মূল্যায়ন স্থগিত রাখা হয়।

বস্তুতঃ প্রতিবেদনাধীন বছরে, বিশ্ব ব্যাংক হতে এনএলডিসি'র অর্থায়নের ব্যাপারে কোন অগ্রগতি হয়নি। উপদেষ্টা কর্তৃক প্রণীত দরপত্র দলিল পরীক্ষার জন্য বুয়েটের সদস্যসহ একটি জাতীয় পর্যায়ের কমিটি গঠন করা হয়। দরপত্র দলিল পরীক্ষার কাজ চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে এবং শীঘ্রই কমিটির প্রতিবেদন পাওয়া যাবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।

▲ ২৩০ কেভি হাসনাবাদ-আমিনবাজার (সাভার)-টঙ্গী সঞ্চালন লাইন।

- **উদ্দেশ্য :** ঢাকা শহরের চারপাশে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের সুদৃঢ় বেষ্টনী তৈরী করে ঢাকা মহানগরীসহ বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য করা এই প্রকল্পের উদ্দেশ্য।

- **প্রকল্পের অংশ :**

(ক) জমি অধিগ্রহণ ও উন্নয়ন।

(খ) ৫০ কিমি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

(গ) আমিনবাজার (সাভার) এ ৪৫০ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ২৩০/১৩২ কেভি একটি নূতন উপকেন্দ্র নির্মাণ।

(ঘ) দুটি ২৩০ কেভি এবং একটি ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।

জমি অধিগ্রহণের কাজ চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। সঞ্চালন লাইনের রুট সার্ভে'র কাজ সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের জন্য পুনর্বাসন পরিকল্পনা (আর এ পি) প্রণীত এবং তা সরকার ও এডিবি কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে।

- **অর্থায়ন :** এডিবি'র ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্পের আওতাধীন ঋণ নং ১৭৩১ হতে প্রকল্পের বৈদেশিক মুদ্রার অর্থায়ন করা হবে। আলোচ্য ঋণ চুক্তি ১২ই জানুয়ারী, ২০০০ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং ২রা আগস্ট, ২০০০ তারিখে কার্যকর হয়েছে। স্থানীয় মুদ্রা বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় সরকার কর্তৃক যোগান দেয়া হবে। প্রকল্পটি ২০০৩-০৪ আর্থিক বছরে সমাপ্তির জন্য নির্ধারিত আছে।

▲ ১৩২ কেভি কবিরপুর-টাংগাইল-সিরাজগঞ্জ সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

- **উদ্দেশ্য :** এই প্রকল্পের অধীনে কবিরপুর থেকে টাংগাইল হয়ে সিরাজগঞ্জ পর্যন্ত ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা হবে। প্রস্তাবিত ২৩০ কেভি দ্বিতীয় ইষ্ট-ওয়েস্ট ইন্টারকানেক্টর অর্থাৎ আশুগঞ্জ হতে সিরাজগঞ্জ/বগুড়া সঞ্চালন লাইনের রুটে বঙ্গবন্ধু যমুনা বহুমুখী সেতুর উপর দিয়ে এই লাইন নির্মিত হবে। আলোচ্য লাইনের মাধ্যমে কম খরচে উৎপাদিত পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ পশ্চিমাঞ্চলে পৌঁছানো সম্ভব হবে। উহাতে পশ্চিমাঞ্চলের অধিক ব্যয়সাপেক্ষ তরল জ্বালানী দ্বারা উৎপাদিত বিদ্যুতের পরিমাণ হ্রাস করা যাবে। রক্ষণাবেক্ষণের প্রয়োজনে বা ট্রিপের কারণে বিদ্যমান ২৩০ কেভি ইষ্ট-ওয়েস্ট ইন্টারকানেক্টর লাইন বন্ধ হলে আলোচ্য লাইনকে ব্যাক-আপ লাইন হিসেবে ব্যবহার করা যাবে।



Erection of 230 kV Tower for Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines Project

● প্রকল্পের অংশ :

- (ক) ১৩২ কেভি কবিরপুর, টাংগাইল ও সিরাজগঞ্জ উপকেন্দ্রগুলোর সম্প্রসারণ।
- (খ) নিম্নে বর্ণিত ৮৫ কিমি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ :
 - (১) কবিরপুর থেকে টাংগাইল পর্যন্ত ৪৫ কিমি দ্বৈত সার্কিট লাইন নির্মাণ।
 - (২) যমুনা সেতুর উপর দিয়ে ৫ কিমি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর স্থাপন (২৩০ কেভি ইনসুলেশন)।
 - (৩) যমুনা সেতুর পূর্ব ও পশ্চিম প্রান্তে ২৫ কিমি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ (২৩০ কেভি ইনসুলেশন)।

(৪) যমুনা সেতুর পশ্চিম প্রান্ত হতে সিরাজগঞ্জ পর্যন্ত ১০ কিমি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ (১৩২ কেভি ইনসুলেশন)

● অগ্রগতি :

(১) রুট সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে।

(২) বৈদেশিক মুদ্রার অর্থায়ন নিশ্চিত না হওয়ায় বাস্তব কাজ শুরু করা যায়নি।

● অর্থায়ন :

ড্যানিশ মিশ্র ক্রেডিটের আওতায় অর্থায়নের জন্য বাংলাদেশ সরকার ও ঢাকাস্থ ড্যানিশ দূতাবাসের মধ্যে আলোচনা চলছে। এখনও পর্যন্ত অর্থায়নের কোন সুনির্দিষ্ট অঙ্গীকার পাওয়া যায়নি।

□ ভবিষ্যৎ প্রকল্প :

বাংলাদেশে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক এখনও উন্নয়নের প্রাথমিক পর্যায়ে রয়েছে। ২০২০ সালে সকলের নিকট বিদ্যুৎ পৌঁছানোর লক্ষ্যমাত্রা নিয়ে বাংলাদেশ সরকার ইতোমধ্যে “ভিশন স্টেটমেন্ট” প্রকাশ করেছে। ঐ সময়ের মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদন ১৫০০০-১৮০০০ মেগাওয়াটে উন্নীত করতে হবে। এই বিপুল পরিমাণ বিদ্যুৎ বিতরণ এলাকায় পৌঁছানোর জন্য ক্রমান্বয়ে সঞ্চালন নেটওয়ার্ককে সুদৃঢ় ও উহার ক্ষমতা বৃদ্ধি করার প্রয়োজন হবে। এ উদ্দেশ্যে “পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যান” এর সুপারিশের আলোকে ভবিষ্যতে নির্মিতব্য সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের একটি তালিকা পরিচালক পর্যদের প্রতিবেদনের ইংরেজী অনুবাদের সাথে এনেক্সার-১ তে দেখানো হয়েছে।

□ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের কাছ থেকে পাওয়া সকল প্রকার সাহায্য, সহযোগিতা ও সমর্থন কোম্পানীর পরিচালক পর্যদ কৃতজ্ঞচিত্তে স্বরণ করছে।

কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্যদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানীর অব্যাহত অগ্রযাত্রায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিকনির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়; অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ; অর্থ মন্ত্রণালয়; পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়; পাওয়ার সেল; বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড; ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ; পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড; বিভিন্ন সরকারী সংস্থা; এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; বিশ্ব ব্যাংক; ইউ এস এইড এবং সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

পরিশেষে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রযাত্রা ও সমৃদ্ধির জন্য সর্বশক্তিমান আল্লাহর কাছে প্রার্থনা করছি।

15

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB)

Directors' Report

Bismillahir Rahmanir Rahim

Dear Shareholders

As-salamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors and on my behalf I welcome you all to the 4th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). On this august occasion I take the pleasure to present to you the 4th Annual Report on the operation of PGCB together with audited Financial Statements for the financial year 1999-2000.

PGCB was created as an outcome of the restructuring process of power sector in Bangladesh for establishing commercial environment including bringing efficiency, accountability and functional autonomy. PGCB was incorporated in November 1996 with an initial authorised capital of Tk.10 billion and entrusted with the responsibility to own, operate and expand the National Power Grid Network for transmission of electricity with reliability, security and economy on sound commercial principles.

In accordance with the Government decision of transferring the transmission system from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Electric Supply Authority (DESA) to PGCB two agreements were signed with BPDB for transfer of four 230kV Sub-stations and 61.5 km 230 kV transmission lines in two segments. The assets are now being owned by PGCB and financial transaction for the transfer has been completed. The Government has issued the tariff notification for the said transferred assets. A programme has been submitted to the Government and other concerned entities for transfer of whole transmission system by December, 2002. The Government has already notified the global transmission tariff which will be effective after transfer of the transmission system fully to PGCB.

❑ ORGANISATIONAL DEVELOPMENT

PGCB envisaged to run the system with minimum but skilled manpower for bringing efficiency and economy. Keeping this in view, PGCB Board has approved the organogram with 1615 personnel for managing the entire transmission network of the country including load dispatching. Security and cleaning services were planned to be contracted out.

Accounting and administrative functions have been computerised. During the year 50 employees were in company's payroll; of which 16 officers were posted in two substations from BPDB on lien. Another 27 officers have been posted on lien from BPDB with effect from 30.06.2000 for the rest two substations.

Recently a joint committee of BPDB and PGCB made an in-depth analysis and study regarding transfer of assets and related manpower. BPDB suggested for transfer of assets with all manpower. To absorb the additional manpower PGCB's organogram has to be revised. In addition settlement of past service benefits of the employees will be necessary for which Government directive is required. As soon as the employees past service benefit is paid transfer of asset and manpower will be easy and target date of transfer can be maintained. The proposal for payment of past service benefits has been submitted to Power Division for kind consideration and approval.



Extension work in progress at Comilla (North) 230 kV Substation

❑ OPERATIONAL PERFORMANCE

As on 30 June, 2000 a total of 45 km Double Circuit 230 kV transmission line and a total transformer capacity of 715 MVA were in operation. The average availability of transmission lines during the year 1999-2000 was about 99.5%. PGCB also has owned the 4.8 km 132 kV transmission line connected to Mymensingh Power Station built by Rural Power Company Ltd. Maintenance of the transmission asset taken over by PGCB from BPDB is

being done by BPDB under an agreement. A fixed charge is being paid to BPDB for their service. However, PGCB has planned for starting its own maintenance work after the four Grid Divisions are taken over by December, 2000. The works related to system protection and power line carrier communication will be carried out by BPDB under an agreement, which arrangement will continue till a sizeable transmission asset has been taken over.

❑ **COMMERCIAL PERFORMANCE**

The financial year 1999-2000 is the first year of commercial operation of PGCB. As per Government notified tariff PGCB issued bills to BPDB, DESA and Rural Electrification Board (REB) from 13 October, 1999 to 30 June, 2000 for a total amount of Tk.169.24, Tk. 2.69 and Tk. 0.67 million respectively. Of the total amount BPDB paid Tk. 12.04 million leaving outstanding of Tk. 157.20 million, DESA paid Tk. 1.75 million leaving outstanding of Tk. 0.94 million and REB paid Tk. 0.59 million leaving outstanding of one month's bill. Collection from REB and DESA was satisfactory. Persistent efforts are being made to accelerate collection and reduce the outstanding amount with BPDB.

❑ **FINANCIAL PERFORMANCE**

The gross fixed assets of the company increased by Tk. 2226.82 million during 1999-2000 which includes Tk. 2116.20 million of Fixed Assets transferred from BPDB. The net operating fixed asset was Tk.1810.71 million. The loan transferred to PGCB for the said assets is Tk. 1215.21 million. Purchase consideration has been settled by allotment of shares to BPDB. The Debt-Equity of the company was at a healthy ratio of 61:39.

The financial year 1999-2000 was the first year of commercial operation of the Company. During the year PGCB earned a gross revenue of Tk. 172.60 million by wheeling of power, resulting a net profit of Tk. 39.71 million before tax. The company has already deposited Tk. 10.57 million as advance tax which has been realised by different agencies at source. The Company earned a return of 6% on net fixed assets during the year 1999-2000.

❑ **FUND MOBILISATION**

The Asian Development Bank has provided a loan of US\$ 66.34 million under Loan No.1505-BAN(SF) for financing the Meghnaghat Power Station Associated Transmission Line Project. During the year US\$ 4.31 million has been utilised and the balance amount

will be utilised in next two years with the progress of work. The Asian Development Bank has extended another loan of US\$ 54.73 million for Dhaka Power System Upgrade Project under loan No. 1731. The loan agreement, project agreement and subsidiary loan agreement have been signed and the loan has become effective.

The World Bank also has shown interest to extend financing for establishment of National Load Despatch Centre. Further, KfW, Danida, and JICA have expressed satisfaction over PGCB's performance and its efforts towards implementation of reform, its institutional growth with capability of project implementation; and indicated their interest in financing some top priority projects. The Government of Bangladesh released Tk. 310.00 million during the year for implementation of different on going projects under Annual Development Programme.

❑ **STATUS OF PROJECT IMPLEMENTATION**

The following projects were included in Annual Development Programme (ADP) of 1999-2000 :

- 230 kV Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura Transmission Lines Project and National Load Despatch Centre Project. (As an on-going project).
- 230 kV Hasnabad-Aminbazar (Savar)-Tongi Transmission Line Project. (As a new project)
- 132 kV Kabirpur-Tangail-Serajganj Transmission Line Project. (As an on-going project).

Objectives, components, financing as well as progress of implementation of the projects upto 30.06.2000 are described below:

▲ **230 kV Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura Transmission Lines (Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines Project):**

- Objective : To evacuate power to national grid from Meghnaghat Power Station under implementation by Independent Power Producer (IPP)

	<i>Description</i>	<i>Progress</i>
● Project Components	a) 230 kV Comilla-Meghnaghat line (60 km).	20%
	b) 230 kV Meghnaghat-Haripur line (12 km)	65%
	c) 230 kV turn-in line from existing 230 kV Ghorasal-Haripur line to Rampura substation (28 km).	35%
	d) 230 kV Meghnaghat-Hasnabad line (10 km).	Negotiation on Contract in progress
	e) Extension of existing 230 kV Haripur and Comilla (North) substaions.	65%
	f) Construction of a 230/132 kV 450 MVA substation at Rampura.	Contract is expected to be awarded soon.



Third Annual General Meeting in progress

In addition, Construction of 4.8 km 132 kV Transmission line from Mymensing Power Station to 132 kV Mymensingh Substation has been included in the Project Proforma for 230 kV Comilla-Meghnaghat-Rampura Transmission Lines Project. The work has been completed by Rural Power Company Ltd. (RPC).

The Project (230 kV Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura Transmission Lines Project) is being implemented through seven contract packages, of which two contracts are for implementation of transmission lines, one for extension of two existing substations, one for construction of a new 230 kV substation, and three for procurement of conductors with fittings; Optical Ground Wire (OPGW) with fittings and insulators with fittings respectively. Tender evaluation and supervision of project implementation during the reporting period has been carried out by PGCB staff. It is expected that extension of existing 230 kV Haripur and Comilla (North) substation would be completed by Jan, 2001 and construction of 230 kV Meghnaghat-Haripur Line would be completed by February 2001; that of 230 kV Rampura turn-in line from existing 230 kV Ghorasal-Haripur line by November, 2001; that of overland portion of 230 kV Comilla-Meghnaghat line by December 2001 and River-Crossing Portion by June 2002; and 230 kV Rampura sub-station by July 2002.

Besides, works such as (a) Augmentation of existing Mirpur 132/33 kV substation (b) Procurement of an Emergency Restoration System (ERS) for quick repair of damaged transmission lines and (c) Strengthening of transmission protection system by replacement of existing old relays have been taken up under ADB's Ninth Power Project Loan.

● **Financing :**

(a) Foreign Currency : Asian Development Bank through its Ninth Power Project Loan No.1505-BAN(SF).

(b) Local Currency : GOB through ADP allocation

▲ **National Load Despatch Centre (NLDC) Project**

● **Objective :** To establish a modern Load Despatch Centre and associated communication facilities for Bangladesh grid network.

● **Progress :** The project was approved on 18.09.1996. M/s Beca Worley International were engaged by Bangladesh Power Development Board (BPDB) in 1995 to provide services for the design and engineering of the NLDC with ADB funding under its Eighth Power Project Loan. In September, 1996 World Bank (WB) expressed its willingness to provide funds for procurement and implementation of the National Load Despatch Centre. The consultants developed designs, and prepared Tender Specifications and Bid Documents including Prequalification

Document for the Project, which were submitted to BPDB in November, 1996. BPDB approved the same in Jan., 1997.

PGCB approved Prequalification Document in September, 98 and to process formalities for selection of contractor and award of contract, pending finalisation of funding for the project by WB, PGCB, with consultation with WB, called Prequalification (PQ) Applications from intending bidders in October, 98. The PQ applications were received in April, 99 and sent to M/s Beca Worley International for evaluation which has been kept on hold.

During the reporting year, practically no progress has taken place in respect of obtaining funding from WB. However, a national committee including BUET was engaged to review the tender specification prepared by consultants. Review of the documents is in final stage, and the report is expected soon.

▲ 230 kV Hasnabad-Aminbazar (Savar)-Tongi Transmission Line

- **Objective :** To establish a 230 kV stable ring around Dhaka city, and to enhance transmission capacity and reliability of grid network of Dhaka city and greater Dhaka area.

- **Components :**

- (a) Land Acquisition and Land Development.
- (b) Construction of 50 km Double Circuit Transmission Line.
- (c) Construction of a new 450 MVA 230/132 kV Sub Station at Aminbazar (Savar).
- (d) Extension of two existing 230 kV substations and one 132 kV substation.

Land acquisition is in final stage. Route survey for transmission line has been completed. Resettlement Action Plan (RAP) for the Project has been developed and approved by GOB as well as ADB.

- **Financing :** The foreign exchange component of the Project is being financed under ADB's Dhaka Power System Upgrade Project (DPSU): Loan No.1731 BAN, which was signed on 12 Jan, 2000, and the same became effective from 02 August, 2000.

The local cost of the Project would be available from GOB through ADP.

The Project is expected to be completed by 2003-04.

▲ 132 kV Kabirpur-Tangail-Serajganj Transmission Line Project

- **Objective :** To establish a 132 kV Double Circuit Transmission link from Kabirpur to Serajganj via Tangail. The line will be built over the Bangabandhu Jamuna Multipurpose Bridge (JMB) along the route of the proposed 230 kV second East-West Interconnector (EWI) from Ashuganj to Serajganj/Bogra. This line will help transport cheap electrical energy from eastern grid to western grid, thereby reducing generation in western grid from costly liquid fuel. This line will also work as a back-up line during outage of 230 kV East-West Interconnector due to maintenance or trip-outs, and will form part of the future second EWI.



Signing ceremony of the Co-operation Agreement between PGCB and USEA in USA

● **Components :**

- (a) Extension of existing 132 kV Kabirpur, Tangail and Serajganj substations.
- (b) Construction of 85 km of transmission lines as follows:
 - (i) Construction of 45 km double circuit line from Kabirpur to Tangail.
 - (ii) Restrunging of 5 km double circuit transmission line (at 230 kV insulation) across Bangabandhu JMB.
 - (iii) Construction of 25 km double circuit transmission line (at 230 kV insulation) at the east and west ends of JMB.

- (iv) Construction of 10 km double circuit transmission line (at 132 kV insulation) from west end of JMB to Serajgonj.

● **Progress :**

1. Route Survey has been completed.
2. Physical work could not be started due to lack of financing for foreign exchange component.

- **Financing :** Discussions have been continuing between GOB and Danish Embassy in Dhaka for financing the project under a Danish Mixed Credit Programme. No firm commitment has yet been obtained in this regard.

□ **FUTURE TRANSMISSION PROJECTS**

Bangladesh transmission network is still in a very early stage of development. GOB has already published its Vision Statement which envisions reaching electricity to all by 2020. By that time generation capacity will need to be augmented to about 15000-18000 MW. Evacuation of such a gigantic amount of energy from power plants and its transmission to load centres would require reinforcement and expansion of the present transmission network in a gradual manner to match new generation capacity addition. Annex-1 lists a number of transmission line projects, which have been considered in the light of recommendations of Power System Master Plan (PSMP).

□ **ACKNOWLEDGEMENT**

The Board of Directors gratefully acknowledge the unflinching support, inspiration and unencumbered co-operation, received from the esteemed shareholders of the Company.

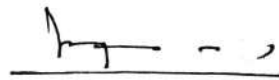
I like to express my thanks to the officers and staff of the Company on behalf of the Board of Directors for their sincere performance of duties for the development of the Company.

I also like to express my sincere gratitude to Power Division, Ministry of Energy and Mineral Resources; Economic Relations Division; Ministry of Finance; Ministry of Planning; Power Cell; Bangladesh Power Development Board; Dhaka Electric Supply Authority; Rural Electrification Board; other government departments; Asian Development Bank; the World Bank; USAID and other development partners for their assistance, advice and guidance.

I once again like to thank you for your kind presence in the 4th Annual General Meeting of the Company and seek your support for kind consideration and adoption of the Audited accounts, Balance Sheet, Auditor's Report and the Directors' Report for the Financial Year 1999-2000.

In conclusion I pray to almighty Allah for continued success and prosperity of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

On behalf of the Board of Directors



Brig. M. A. Malek
Chairman

Annex-1**PROPOSED TRANSMISSION PROJECTS****Time Frame : 2000-2003**

Sl. No.	Name of the Project	Line length	Estimated Cost (In Million US\$)
1.	132 kV Mirpur-Dhanmondi new double circuit underground cable line and a new regular 132/33 kV substation at Dhanmondi	15 km	28
2.	132 kV Joydevpur-Kabirpur double circuit transmission line	15 km	5
3.	Stringing of 2 nd circuit and reconductoring of 1 st circuit of 132 kV Comilla (South)-Chandpur transmission line and installation of one 132/33 kV 40 MVA transformer at Comilla (North) substation.	70 km	6
4.	Replacement of existing 132 kV Ullon-Dhanmondi oil-filled cable by XLPE U/G cable (2 circuits, each 6.0 km).	6.0 km	18
5.	132 kV Khulna-Bagerhat-Barisal 110 km and Bagerhat-Mongla 30 km double circuit transmission line	140 km	40
6.	132 kV Shyampur-Maniknagar double circuit underground cable transmission line and turn-in of 2 nd circuit line to Shyampur 132/33 kV substation	11 km	28
7.	132 kV Kabirpur-Tangail-Serajganj double circuit transmission line	85 km	24
8.	230 kV Rauzan-Bakulia double circuit transmission line.	32 km	35
9.	132 kV Kulshi-Halishahar single circuit transmission line	14 km	2.2
10.	230 kV Ishurdi-Baghabari-Sirajganj-Bogra double circuit transmission line	170 km	120
11.	230 kV Ishurdi-Bheramara-Khulna double circuit transmission line	167 km	85
12.	Bogra-Barapukuria 230 kV D/C T/L (a) Barapukuria-Saidpur and Barapukuria-Rangpur 132 kV D/C T/L.	105 km 80 km	70 75.0

Sl. No.	Name of the Project	Line length	Estimated Cost (In Million US\$)
13.	132 kV Khulna Central-Khulna South and Khulna South-Satkhira double circuit transmission lines	57 km	20
14.	132 kV Natore-Rajshahi double circuit transmission line	40 km	9
15.	2 nd circuit stringing of 132 kV Dohazari-Cox's Bazar transmission line	85 km	6
16.	132 kV Tangail-Jamalpur double circuit transmission line	100 km	20
17.	132 kV Chattak-Netrokona double circuit transmission line	100 km	26
18.	132 kV Chandpur-Choumuhuni double circuit transmission line	70 km	14
19.	2 nd circuit stringing of 132 kV Mymensingh-Netrokona transmission line	34 km	1.4
20.	132 kV Bhandaria-Mathbaria-Patharghata single circuit transmission line on double circuit tower.	55 km	20.0
21.	Three transmission Lines Project : (i) 132 kV Chuadanga-Jhenaidah-Magura single circuit line on double circuit towers, 73 km (ii) 132 kV Naogaon-Joypurhat single circuit line on double circuit towers, 43 km (iii) 132 kV Thakurgaon-Panchagarh single circuit line on double circuit towers, 40 km	156 km	40.0
22.	230 kV Ashuganj-Ghorasal D/C T/L	45 km	16.0
Sub-total			708.60

Time Frame : 2003-2005

Sl. No.	Name of the Project	Line length	Estimated Cost (In Million US\$)
1.	Aminbazar-Savar-Manikganj 132 kV T/L	80 km	15
2.	Barisal Patuakhali D/C T/L 132 kV T/L	45 km	9
3.	2 nd Ckt stringing of Rajshahi-Chapai Nawabganj 132 kV T/L	50 km	3
4.	2 nd Ckt stringing of three transmission lines viz. (a) Chuadanga-Jhenidah-Magura (b) Naogaon-Joypurhat and (c) Thakurgaon-Panchagarh 132 kV T/L	156 km	10
5.	2 nd Circuit stringing of Bogra-Naogaon 132 kV T/L and Rampura-Lalmonirhat 132 kV T/L	85 km	6
6.	Joypurhat-Polashbari D/C 132 kV T/L	45 km	10
7.	Hathazari-Sikalbaha 230 kV D/C T/L	35 km	30
8.	Baroaulia-Khulshi 230 kV D/C T/L	25 km	28
9.	Turn-in of Hathazari-Comilla 230 kV T/L at Baroaulia	6 km	6
10.	Turn-in of Ghorasal-Rampura 230 kV T/L at Bhulta	6 km	6
11.	Kulshi-Halishahar 230 kV D/C T/L	20 km	25
Sub-total :			148.00

Time Frame : 2005-2015

Sl. No.	Name of the Project	Line length	Estimated Cost (In Million US\$)
1.	Tongi-Ghorasal 230 kV D/C T/L	30 km	28
2.	Ashuganj-Bogra 230 kV D/C T/L	220 km	75
3.	Rampura-Dhanmondi 230 kV U/G D/C T/ L	8 km	40
4.	Tongi-Basundhara 230 kV D/C T/L	12 km	20
5.	Basundhara-Gulshan 230 kV U/G D/C T/L	10 km	44
6.	Aminbazar-Mirpur 230 kV D/C T/L	15 km	25
7.	Kalyanpur-Rayerbazar-Kamrangirchar 132 kV U/G D/C T/L	15 km	45
8.	Basundhara-Yusuf Nagar 132 kV D/C T/L	15 km	8
9.	Rampura-Bashabo 132 kV D/C U/G T/L	20 km	30
10.	Hasnabad-Lalbag 230 kV D/C OH-U/G T/L	20 km	60
11.	Lalbag-Narinda 230 kV U/G T/L	12 km	44
12.	Upgradation of 33 kV Substations and lines to 132 kV voltage level within Dhaka city	Lump Sum	300
13.	Ashuganj-Sylhet 230 kV D/C T/L	145 km	60
14.	Ashuganj-Mymensingh 230 kV D/C T/L	110 km	50
15.	Khulna-Barisal 230 kV D/L T/L	110 km	50
16.	Mymensingh-Sylhet 230 kV D/C T/L	175 km	70
17.	Halishahar-Julda-Sikalbaha-Bakulia 230 kV D/C T/L	50 km	100
18.	Upgradation of Khulna Central 132 kV S/S to 230 kV S/S and upgradation of 33 kV substation and lines to 132 kV level in Khulna city area	Lump Sum	140
19.	Upgradation of 33 kV substation and lines to 132 kV level in Rajshahi city area	Lump Sum	100
20.	Upgradation of 33 kV substation and lines to 132 kV level in Chittagong city area	Lump Sum	200
21.	Upgradation of 132 kV Feni S/S to 230 kV level	Lump Sum	20
22.	Upgradation of lines and substation in different areas of the country (Not covered above, subject to detailed planning)	Lump Sum	400
	Sub-total :		1,909.00
	Total :		2,765.60

In Commemoration of the Signing of the
USEA/USAID Energy Partnership
Between
Power Grid Company of Bangladesh Ltd
and
United States Energy Association



August 10, 2000

Project of
U. S. Energy Association
U. S. Agency for International Development

Commemoration for the signing of the USEA/USAID Energy Partnership between
PGCB and USEA

**AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED**

We have audited the accompanying balance sheet of Power Grid Company of Bangladesh Limited as of June 30, 2000, and the related profit and loss account and cash flows for the year then ended. The preparation of these financial statements is the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion, the financial statements, prepared in accordance with International Accounting Standards, give a true and fair view of the state of the company's affairs of June 30, 2000 and of the results of its operation and its cash flow for the year then ended and comply with the companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that :

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof ;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books ;
- c) The company's balance sheet and profit and loss account dealt with by the report are in agreement with books of account.

Basu Banerjee Nath & Co.

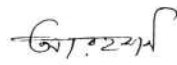
(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka
Balance Sheet as at 30 June, 2000

Sources of Fund	Notes	2000 Taka	1999 Taka
Shareholders Fund			
i) <i>Share Capital</i>	05	938,721,000	11,000
ii) <i>Deposit for Shares</i>	06	186,000,000	300,000,000
Long Term Loan	07	1,818,304,563	258,874,323
Profit and Loss Account		23,827,078	-
	Total	<u>2,966,852,641</u>	<u>558,885,323</u>
 Application of Fund			
Fixed Assets	08		
Gross Block Assets		2,438,018,332	211,196,006
Less : Depreciation		311,111,168	3,083,848
Net Block Assets		2,126,907,164	208,112,158
Capital Work-in-progress	09	472,488,600	-
Unallocated Capital Overhead	10	11,094,114	22,450,715
Preliminary Expenses	11	1,385,969	1,539,965
Current Assets, Loan & Advances :			
Inventory-in-transit	12	309,880,895	22,178,569
Advance, Deposit & Prepayment	13	55,848,875	16,445,395
Accounts Receivable	14	158,296,500	12,500,000
Cash and Bank Balance	15	353,670,656	289,767,052
		877,696,926	340,891,016
Less Current Liabilities and Provision			
For Expenses	16	496,441,066	13,687,083
For other Finance	17	10,394,347	421,448
Provision for Income Tax	18	15,884,719	-
		522,720,132	14,108,531
Net Current Assets		<u>354,976,794</u>	<u>326,782,485</u>
	Total	<u>2,966,852,641</u>	<u>558,885,323</u>

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.

Signed in terms of our report of even date.


MD. ANISUR RAHMAN
DIRECTOR (FINANCE)


A. N. M. RIZWAN
MANAGING DIRECTOR


BASU BANERJEE NATH & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka
Profit and Loss account for the year ended 30 June, 2000

Income :

Transmission charge	Taka 172,602,580
Misc. income	25,955
Income from interest	2,499,821
	175,128,356

Less : Expenditure :

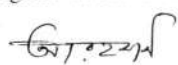
Salary and other employee benefits	8,627,850
Travelling and Conveyance	188,105
Functions games and entertainment	185,128
Rent, Rates & Taxes	1,025,016
Postage, Telephone & Fax	458,617
Recruitment and Training	87,040
Electricity and Power	38,018
Office contingency	1,278,589
Advertisement & Publicity	109,082
Legal expenses	38,675
Security expense	253,608
Insurance	153,331
Bank charges and commission	25,553
Consultancy	88,187
Repair & Maintenance	8,095,119
Audit fee	19,250
Interest and other financial expenses	70,128,952
Miscellaneous expenses	39,348
Depreciation and amortization	44,577,091

Net Profit before tax

Less Provision for income tax	135,416,559
Net Profit after tax transferred to Balance Sheet	39,711,797
	15,884,719
	23,827,078

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.

Signed in terms of our report of even date


MD. ANISUR RAHMAN
DIRECTOR (FINANCE)


A. N. M. RIZWAN
MANAGING DIRECTOR


BASU BANERJEE NATH & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
DHAKA
CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2000**

A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :

Net Profit after taxation

23,827,078

**ADJUSTMENT TO RECONCILE NET PROFIT TO NET
CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES :**

Depreciation on fixed assets and amortization of assets

45,901,316

Provision for gratuity

516,000

46,417,316

CHANGES IN WORKING ASSETS AND LIABILITIES :

Income receivable

(158,214,000)

Interest payable

78,560,436

Other expenses payable

429,535,165

Other current assets

(314,688,306)

35,193,295

NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES

105,437,689

B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :

Addition to fixed assets, capital work in progress and
capital overhead

(563,605,156)

NET CASH (USED IN) INVESTING ACTIVITIES

(563,605,156)

C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :

Share capital and deposit for share

186,000,000

Long term loan

336,071,071

NET CASH PROVIDED BY FINANCING ACTIVITIES

522,071,071

(DECREASE) INCREASE IN CASH (A+B+C)

63,903,604

Cash beginning of financial year

289,767,052

CASH, END OF FINANCIAL YEAR

353,670,656

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
DHAKA
NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2000

01. STRUCTURE OF THE COMPANY :

Power Grid Company of Bangladesh Limited was incorporated on 21-11-1996 having Registration No. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a Private limited company which has subsequently been converted to a Public limited company.

02. OBJECTS OF THE COMPANY :

The objects for which the Company is established include, inter alia, the followings :

To plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power transmission system network in all its aspects including planning, investigation, research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, construction, operation and maintenance of transmission lines, sub-stations, load despatch centres and communication facilities and appurtenant works, coordination of integrated operation of regional, national and international grid systems, providing consultancy services in power systems, field, execution of turnkey jobs for other utilities/organisations, wheeling of power, purchase and sale of power.

03. COMPONENTS OF FINANCIAL STATEMENTS :

Financial Statements comprise of :

- a) Balance Sheet
- b) Profit and Loss Account
- c) Cash Flow Statement
- d) Notes to the Accounts.

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICY :

(a) Basis of Account :

Accounts have been prepared on mercantile basis as a going concern under generally accepted accounting principles.

(b) Property, Plant and Equipment :

Property, Plant and Equipment, except Land and Land Development are stated at cost less accumulated depreciation.

(c) Depreciation :

No depreciation is charged on land and land development. Depreciation is charged on all other assets on straight line method.

The rates at which assets are depreciated per annum depend on the nature of estimated useful life of asset and are given below :

Plant and Machinery	3.5%
Motor Vehicle	20%
Office Equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and Fixture	10%

Depreciation is charged on additions during the year of purchase from the month of acquisition.

- (d) The company operates a contributory provident fund for its regular employees. The fund is administered by Board of Trustees.

The regular employees of the Company is covered under a group term insurance scheme.

The company also maintains gratuity scheme for regular officers of the company, provision for which has been made in accounts. They are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years' service in the company but the persons who have not completed three years' of service were also covered by the scheme. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of two months' basic salary for every completed year of service.

(e) Income :

Income is generated from Transmission of electricity through partially transferred installations as per MEMR, Power Division's notification.

(f) Revenue Recognition :

Revenue is recognised at the time of Monthly bill produced to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Electric Supply Authority and Rural Electrification Board as per monthly fixed rate of Electricity Transmission charge.

(g) Foreign currency transactions :

Transactions in Foreign currencies are converted into Bangladesh Taka at the exchange rates ruling on the transaction dates.

(h) Comparative information :

Relevant comparative information have been presented in the financial statement. Last years figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to current year's presentation.

(i) Reporting Period :

Financial statements of the company cover one year from 1st July, 1999 to 30 June, 2000 consistently.

(j) Figures have been rounded off to nearest taka.

05. SHARE CAPITAL :

a) Authorised Capital :	Tk.	10,000,000,000
10,000,000 Ordinary Shares of		
Tk. 1,000 each		

b) Paid-up Share Capital :	Tk.	938,721,000
938,721 Ordinary Shares of Tk. 1,000 each		

938710 shares have this year been newly issued raising the paid-up share capital to Tk. 938,721,000. The break-up of the paid up share capital is as follows :

300011 shares of Tk. 1000 each fully		
called and paid up in cash	Tk.	300,011,000
638710 shares of Tk. 1000 each paid up		
otherwise than in cash	Tk.	638,710,000
	Total Tk.	<u>938,721,000</u>

All the new shares were allotted in the name of Bangladesh Power Development Board

06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY) : Tk. 186,000,000

This represents the balance remaining against Deposit for Share (Govt. Equity) as on 30-06-2000. The amount was received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of Govt. Equity.

Break-up of the above amount is given below :

Balance as on 01-07-1999

Tk. 300,000,000

Add : Received during the year

Tk. 186,000,000

Tk. 486,000,000

Less : Transferred to share
capital account on new share
allotted

Tk. 300,000,000

Balance as on 30-06-2000

Tk. 186,000,000

07. LONG TERM LOAN : Tk. 1,818,304,563

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

- i) Bangladesh Power Development
Board (IDA Cr. 2016 BD)
- ii) ADB Loan
- iii) Exchange rate fluctuation loss
- iv) Govt. Loan
- v) Assigned Loans
- vi) Interest

Tk. 8,003,670

Tk. 218,925,630

Tk. 8,149,169

Tk. 324,000,000

Tk. 1,215,210,000

Tk. 44,016,094

Total

Tk. 1,818,304,563

i) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.-2016 BD) : Tk. 8,003,670

The above loan was received from Bangladesh Power Development Board for purchase of capital assets such as cars, computers etc. This is repayable within 20 years with 5 years grace period. During the year the company provided for Tk. 612,281 as interest @ 7.65% p.a.

ii) ADB Loan Tk. 218,925,630

The above loan was received for the following :

i) Meghnaghat Haripur line Project	Tk. 26,554,285
ii) Meghnaghat Comilla line Project	Tk. 28,964,000
iii) Haripur-Ghorashal turn in out Project	Tk. 16,828,728
iv) Substation - extension-Comilla North	Tk. 15,680,571
v) Substation-extension-Haripur project	Tk. 6,720,244
vi) Unallocated	Tk. 124,177,802
	<u>Tk. 218,925,630</u>

This is repayable within 25 years with 5 years grace period. During the year the company provided for Tk. 8,426,690 as interest @ Tk. 8% p.a.

iii) Exchange Rate Fluctuation Loss : Tk. 8,149,169

This represents foreign currency loss due to fluctuation in exchange rate payable against import of materials for different projects.

iv) Govt. Loan : Tk. 324,000,000

The above loan was received from Govt. for the following projects :

i) Comilla - Meghnaghat - Rampura and Meghnaghat-Haripur-230 kV Transmission line and NLDC	Tk. 318,000,000
ii) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	Tk. 1,000,000
iii) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	Tk. 5,000,000
	<u>Tk. 324,000,000</u>

During the year the company provided for Tk. 12,504,794 as interest @ 5% p.a. This is repayable within 15 years with 5 years grace period. During the year the company received Tk. 118,000,000 for Comilla - Meghnaghat - Rampura and Meghnaghat - Haripur 230 kV Transmission Line and NLDC, Tk. 1,000,000 for Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line and Tk. 5,000,000 for Kabirpur - Tangail - Sirajgonj Transmission Line.

v) Assigned Loan : Tk. 1,215,210,000

The company has assumed the above loan against the net assets (written down value) of

Comilla (North) and Haripur 230 KV sub-stations and Haripur-Ghorashal 230 KV 45 KM Transmission Line which have been transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) to Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB).

vi) **Interest : Tk. 44,016,094**

This represents net interest earned from fixed deposit / STD account created out of Govt. loan received by the company. As per instruction from the Govt. as to refund of the earned interest, the entire amount has been directly credited to Balance Sheet.

08. **FIXED ASSETS : Tk. 2,126,907,164**

Basis of valuation of property, plant and equipment has been stated in Note. 4 (b). The rates and basis of depreciation are stated in Note 4 (c). The details of fixed assets are given below :

Particulars	Land	Land Development	Plant and Machinery	Furniture & Fixture	Office Equipment	Motor Vehicle	Signboard	Total
Cost at 01-07-99	196057598	38860		901893	5171630	8986525	39500	211196006
Addition		109038824	2116200000	184147	428995	942000	28360	2226822326
Disposals								
Balance at 30-06-2000	196057598	109077684	2116200000	1086040	5600625	9928525	67860	2438018332
Accumulated Depreciation upto 30-6-99				117691	588892	2377265		3083848
Accumulated Depreciation upto the date of acquisition			262280000					262280000
Dep. charged during the year			43205750	97988	537105	1897205	9272	45747320
Balance at 30-06-2000			305485750	215679	1125997	4274470	9272	311111168
Net block Value at 30-06-2000	196057598	109077684	1810714250	870361	4474628	5654055	58588	2126907164

During the year Comilla (North) and Haripur 230 KV sub-stations and Haripur Ghorashal 230 KV 45 KM Transmission Line have been transferred from BPDB to PGCB w.e.f. 13-10-1999. The writtendown value of the assets (extracted from project completion statement) has been agreed between the two parties at Tk. 1853.92 million (i.e. cost of assets Tk. 2116.20 million less accumulated depreciation of Tk. 262.28 million)

09. CAPITAL WORK IN PROGRESS : TK. 472,488,600

This represents the Transmission line cost which is under construction. The project wise break up of the above amount is as follows :

i) Kabirpur- Tangail -Sirajganj Transmission Line	Tk. 485,028
ii) Meghnaghat associated Transmission Line	Tk. 319,838,299
iii) NLDC	Tk. 19,232,226
iv) Hasnabad-Aminbazar-Tangi Transmission Line	Tk. 212,791
v) Mymensing Power station associated Transmission Line	Tk. 124,571,087
vi) Exchange Rate Fluctuation Loss	Tk. 8,149,169
Total	<u>Tk. 472,488,600</u>

10. UNALLOCATED CAPITAL OVERHEAD : Tk. 11,094,114

A portion of unallocated capital overhead has this year been allocated to different projects. The remaining balance will be allocated after completion of projects.

The break up is as follows :

Opening balance as on 01-07-1999	Tk. 22,450,715
Addition during the year	Tk. 3,323,080
	<u>Tk. 25,773,795</u>
Less : Allocated to different project account	Tk. 14,679,681
Balance	<u>Tk. 11,094,114</u>

11. PRELIMINARY EXPENSES : TK 1,385,969

This represents the preliminary expenses incurred at the time of incorporation of the company. This has been written off @ 10% p.a.

Balance as on 30-06-1999	Tk. 1,539,965
Less : 10% written off	Tk. 153,996
Balance as on 30-06-2000	<u>Tk. 1,385,969</u>

12. INVENTORY-IN-TRANSIT : Tk. 309,880,895

This represents the amount paid for supply of Transmission Line Conductor, insulator, towers, Earthwire and accessories against Meghnaghat Power Station associated Transmission Lines project under ADB Loan No. 1505-BAN(SF), 9th Power Project.

13. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT : Tk. 55,848,875

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

Advance against purchase	19,180
Advance against expenses	33,018
Advance against TA/DA	327
Advance against Rent	130,000
Advance tax	10,566,442
Deposit with other	54,000
Advance to contractor/suppliers	45,045,908
Total	Tk. 55,848,875

Advance tax represents income tax deducted at source on import of materials, interest on FDR and STD account.

14. ACCOUNTS RECEIVABLE : Tk. 158,296,500

Out of the above amount, Tk. 158,214,000 is receivable against Transmission Charge from BPDB, DESA and REB. Balance of Tk. 82,500 was lying with BPDB at the closing date of accounts

15. CASH AND BANK BALANCES : Tk. 353,670,656

The break-up of this amount is as follows :

Cash in hand	35,172
Cash at Banks :	
Janata Bank, CD A/c No. 2921	305,016
Dhanmondi Branch	
Rupali Bank CD A/c No. 3102	26,059
Comilla Cantonment Br.	
Agrani Bank CD A/c No. 961	20,592
Siddirganj Power Station Br.	
Sonali Bank CD A/c No. 56	88,483,590
Customs House Br.	
Sonali Bank CD A/c No. 1352	188,794
Benapole Br.	
Janata Bank, STD A/c No. 24	57,908,453
Dhanmondi Branch.	
Rupali Bank STD A/c No. 4	1,691,475
Comilla Cantonment Br.	
Agrani Bank STD A/c No. 42	1,698,185
Siddirganj Power Station Br.	
Sonali Bank STD A/c No. 36001068	42,009,131
B. B. Avenue Corporate Br.	
F. D. R. with Janata Bank,	161,304,189
Dhanmondi Branch	
Total	Tk. 353,670,656

Closing cash in hand has been certified by the management. Cash at Bank including FDRs were verified with the relevant documents and found in agreement therewith after reconciliation where necessary.

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS :

16. For Expenses : Tk. 496,441,066

The above balance represents the outstanding expenses accrued upto 30-06-2000.
The break-up of this amount is as follows :

House rent payable	194,361
Provision for gratuity	1,236,000
Audit fee payable	20,000
Income tax payable	1,917,308
VAT payable	1,473,642
Interest payable	91,169,603
Sundry expenses payable	400,430,152
Total	<u>Tk. 496,441,066</u>

17. For Other Finance : Tk. 10,394,347

The break-up of this amount is as follows:

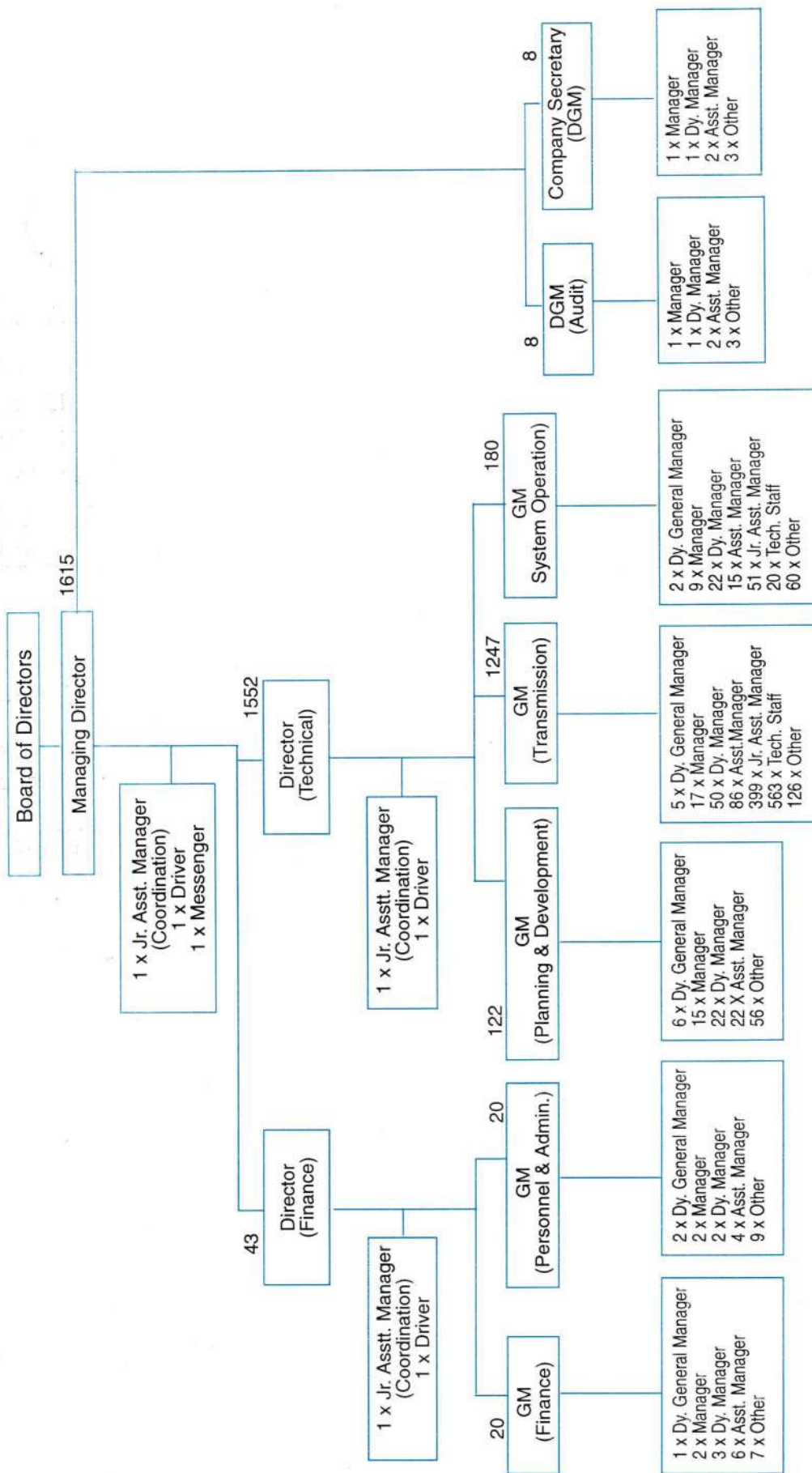
Contractors Earnest/Security/Retention Money	10,317,203
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers/ House owners	20,940
Tax withheld from employees	56,000
Revenue Stamp	204
Total	<u>Tk. 10,394,347</u>

18. PROVISION FOR INCOME TAX : Tk. 15,884,719

This represents provision made @ 40% on net profit earned during the year.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Organisation Chart

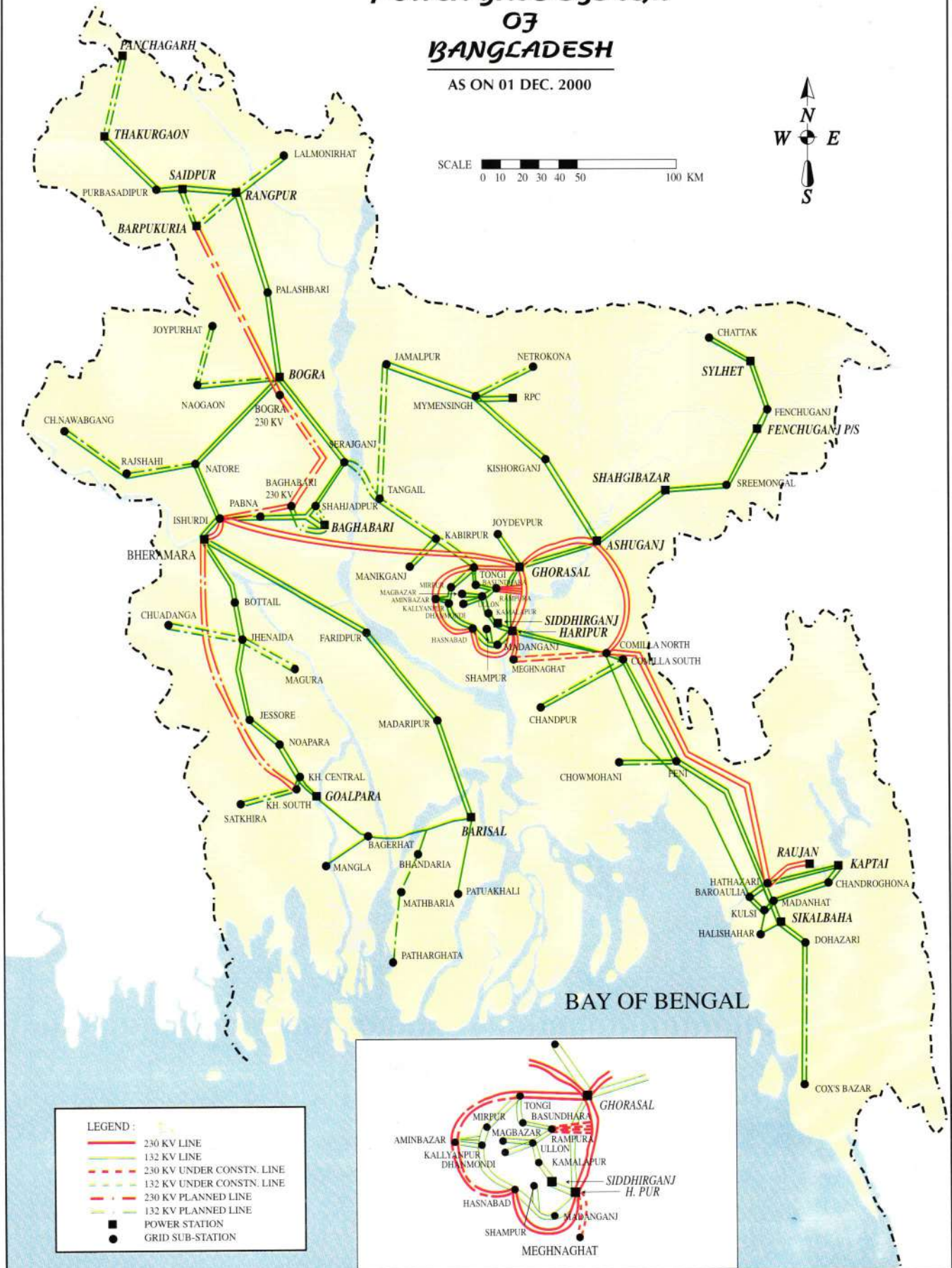


POWER GRID SYSTEM OF BANGLADESH

AS ON 01 DEC. 2000



SCALE 0 10 20 30 40 50 100 KM





Group photograph on the occasion of BPDB/PGCB/E-7 Workshop



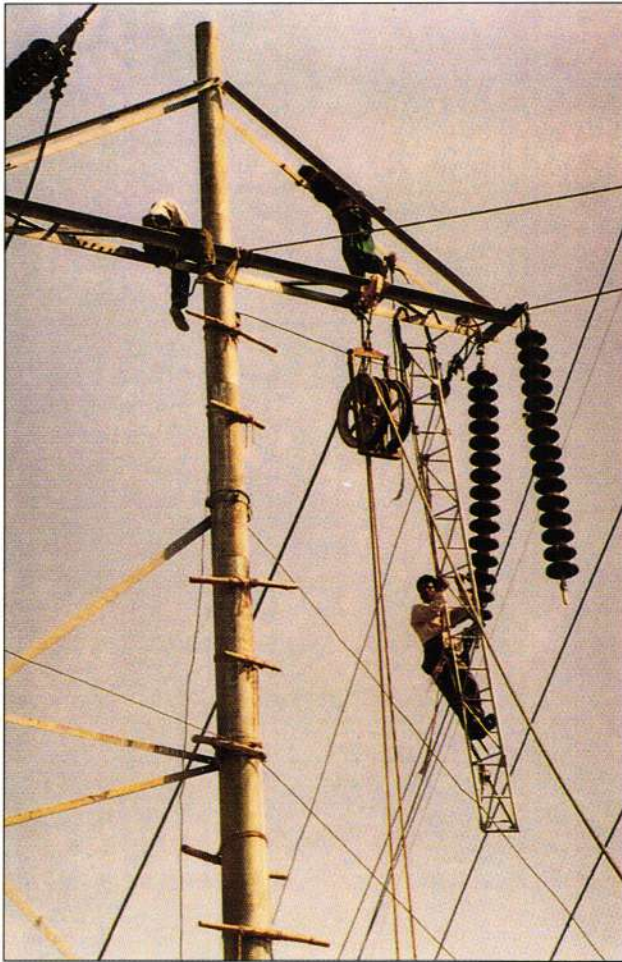
Contract signing between PGCB and CUEC for construction of 230kV
Meghnaghat-Comilla Transmission Line



230 kV Tower erection in progress for Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines Project

Auditors

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants
14-15 Motijheel C/A, Dhaka



Bankers

Janata Bank, Dhanmondi
Branch, Dhaka
Sonali Bank, B.B. Avenue
Branch, Dhaka
Rupali Bank, Cantonment
Branch, Comilla
Agrani Bank, Shiddhirganj
Power Station
Branch, Shiddhirganj.



Erection of 230 kV Tower at Meghnaghat-Haripur Line Section