

ANNUAL REPORT 2001-2002



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

Annual Report 2001-2002



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



Contents

Page Title	Page No.
Notice of Annual General Meeting	4
Message of the Hon'ble State Minister, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources	5
Message of the Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources	6
Message of the Chairman, Bangladesh Power Development Board	7
Managing Director's Views	8
Board & Management (2001-2002)	9
Board & Management (2002-2003)	10
PGCB at a glance	11
Directors' Report	12
Auditor's Report	33
Balance Sheet	34
Profit and Loss Account	35
Cash Flow Statement	36
Statement of changes in Equity	37
Notes to the Accounts	38
Organisation Chart	49
Grid map	51

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি)

নং ০১-পিজিসিবি/সচিব/০২/১৩৬১

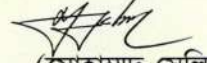
তারিখ : ০৪-১২-২০০২ ইং

ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

এতদ্বারা নোটিশ প্রদান করা যাইতেছে যে, নিম্নোক্ত বিষয়সমূহ বিবেচনার জন্য পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪-১২-২০০২ ইং তারিখ রোজ মঙ্গলবার সন্ধ্যা ৫:৩০ ঘটিকায় পেনপেসিফিক সোনারগাঁও এর “নিরালা” রুমে অনুষ্ঠিত হইবে।

- ০১। গত ৩১-০১-২০০২ ইং তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর পঞ্চম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ।
- ০২। ২০০১-২০০২ ইং অর্থ বৎসরের পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০০১-২০০২ ইং অর্থ বৎসরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ০৪। ২০০২-২০০৩ ইং অর্থ বৎসরের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৫। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ সম্পর্কিত।
- ০৬। বিবিধ - চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয় বিবেচনা।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


(মোহাম্মদ সেলিম)
কোম্পানী সচিব।

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। চেয়ারম্যান, বিউবোর্ড/পিজিসিবি, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোমিনুল হক ভূইয়া, সদস্য (প্রশাসন), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ৩। জনাব এম. আবিদুর রহমান, সদস্য (অর্থ), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ৪। জনাব রহমাতুল বারী, সদস্য (বিতরণ), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ৫। ডঃ ইঞ্জিনিয়ার এম. এ. কে. আজাদ, সদস্য (উৎপাদন), বিউবো, ঢাকা।
- ৬। জনাব এম. বি. বড়ুয়া, সদস্য (সঞ্চালন ও সিস্টেম অপারেশন), বিউবো, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। চেয়ারম্যান, বিউবোর্ড/পিজিসিবি, ঢাকা।
- ২। জনাব এম. আবিদুর রহমান, সদস্য (অর্থ), বিউবোর্ড ও পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৩। জনাব এম. বি. বড়ুয়া, সদস্য (সঞ্চালন ও সিস্টেম অপারেশন), বিউবো ও পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৪। ডঃ ইঞ্জিনিয়ার এম. এ. কে. আজাদ, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৫। জনাব সৈয়দ মোঃ সামছুল কাওনাইন, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৬। জনাব এম. এ. বারী, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৭। জনাব কাজী ফারুক, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৮। জনাব আ. ন. ম. রিজওয়ান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ৯। জনাব এন. জি. সাহা, পরিচালক (টেকনিক্যাল), পিজিসিবি, ঢাকা।
- ১০। জনাব মোঃ আনিসুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পিজিসিবি, ঢাকা।

অনুলিপি : বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, ইস্পাহানী বিল্ডিং (৪র্থ তলা), ১৪-১৫ মতিঝিল বা/এ, ঢাকা।



প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ বিভাগ

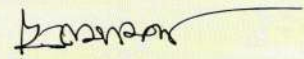
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) তাদের ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার আয়োজন করেছে এবং এ উপলক্ষে কোম্পানীর ২০০১-২০০২ অর্থ বছরের কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে যেনে আমি খুশী হয়েছে।

বিদ্যুৎ দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের চালিকা শক্তি। কিন্তু দেশের বিস্তীর্ণ অঞ্চল আজও বিদ্যুৎ বিহীন রয়েছে। তাই দেশের প্রতিটি মানুষের ঘরে সম্ভাব্য স্বল্পতম সময়ে বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার পরিকল্পনা সরকার হাতে নিয়েছে। তবে এর জন্য প্রচুর বিনিয়োগ প্রয়োজন। ফলে সরকারের পাশাপাশি বেসরকারী উদ্যোগে বিদ্যুৎ উৎপাদনকে স্বাগত জানানো হচ্ছে। একইসাথে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়নের পদক্ষেপ নেয়া হয়েছে। কারণ সঞ্চালন ও বিতরণ কার্যক্রম আর্থিকভাবে স্বচ্ছল না হলে উৎপাদিত বিদ্যুতের মূল্য পরিশোধ করা সম্ভব হবে না। ফলে কেউ বিনিয়োগে আকৃষ্ট হবে না। তাই বিদ্যুৎ সেক্টরে সংস্কার কর্মসূচী প্রবর্তন করে ব্যবস্থাপনার জবাবদিহিতা, স্বচ্ছতা ও দক্ষতা আনয়ন করে সেক্টরকে আর্থিকভাবে স্বচ্ছল করার ব্যবস্থা গৃহীত হয়েছে। এই লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সৃষ্টি হয়েছে। আমি যেনে আনন্দিত হয়েছি যে, পিজিসিবি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরুর প্রথম হতেই সফলতা অর্জন করে আসছে। তাছাড়া গুরুত্বপূর্ণ কয়েকটি প্রকল্প বাস্তবায়ন করে সাফল্যের সাথে তা পরিচালনা করছে।

আমি আশা করি যে পিজিসিবি'র সাফল্য সরকারের বিদ্যুৎ সেক্টরের কর্মসূচীর মাইলফলক হিসেবে কাজ করবে।


ইকবাল হাসান মাহমুদ

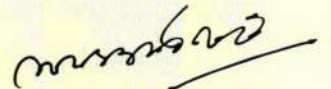


ভারপ্রাপ্ত সচিব
বিদ্যুৎ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা।

শুভেচ্ছা বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করেছে জেনে আমি খুশী হয়েছি। সরকার কর্তৃক গৃহীত সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়েছে। আমি আনন্দিত যে পিজিসিবি এর লক্ষ্য অর্জনে ক্রমান্বয়ে সফলতা লাভ করেছে। প্রকল্প বাস্তবায়নে দক্ষতার স্বাক্ষর রেখেছে ও মুনাফা অর্জন করে ঋণদায় পরিশোধ করেছে। ফলে দাতা সংস্থাসমূহ বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণে বর্ধিত হারে সহযোগিতা প্রদান করেছে।

আমি আশা করি পিজিসিবি'র সফলতায় দেশের বিদ্যুৎ সেক্টরের সংস্কার কর্মসূচী ত্বরান্বিত হবে।


এস.এম. শামসুল আলম



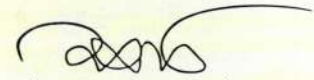
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

শুভেচ্ছা বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা করতে যাচ্ছে এবং সে উপলক্ষে ২০০১-২০০২ আর্থিক বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করেছে জেনে আমি আনন্দিত।

পিজিসিবি ইতোপূর্বে দেশের পূর্বাঞ্চলের গ্রীড বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে গ্রহণ করে সফলতার সাথে পরিচালনা করেছে। কোম্পানী কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের একটি গুরুত্বপূর্ণ অংশ বাস্তবায়ন করে AES এর মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালন শুরু করেছে। যথাসময়ে প্রকল্পের অংশটি বাস্তবায়িত হওয়ায় AES এর সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তির শর্ত প্রতিপালন সম্ভব হয়েছে। আনন্দের বিষয় যে, পিজিসিবি একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত হয়ে নিয়মিত ঋণদায় পরিশোধ করছে। তবে এই সফলতার পিছনে বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, ডেসা, আরইবি, অন্যান্য সরকারী ও উন্নয়ন সহযোগী দপ্তর সমূহের সক্রিয় সহযোগিতা ছিল।

অচিরেই পশ্চিমাঞ্চল গ্রীডের দায়িত্ব গ্রহণ করে এবং নূতন নূতন প্রকল্প বাস্তবায়ন করে পিজিসিবি একটি নির্ভরশীল ও শক্তিশালী জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীড ব্যবস্থা গড়ে তুলবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি। আগামী দিনগুলিতে আমি পিজিসিবি'র উত্তোরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।


সৈয়দ আবদুল মঈদ



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
পিজিসিবি

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

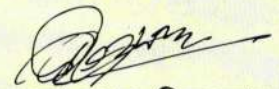
পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) ১৯৯৬ সালের নভেম্বর মাসে নিবন্ধিত হয়। তবে ১৯৯৭ সালের জুলাই মাসে উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ নিয়োগপ্রাপ্ত হওয়ার পর কোম্পানীর প্রকৃত কার্যক্রম শুরু হয়।

পিজিসিবি মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের কাজ হাতে নিয়ে যাত্রা শুরু করে। প্রকল্পের কয়েকটি গুরুত্বপূর্ণ অংশ সফল বাস্তবায়ন করে যথাসময়ে মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন শুরু করেছে। এছাড়া ঢাকা শহরের চারপাশে সঞ্চালন লাইনের বেটনী তৈরী করে বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য করার জন্য অপর একটি প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। দেশের পশ্চিমাঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য এবং পূর্ব ও পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে বিদ্যুৎ সহজে আদান প্রদান করার জন্য বেশ কয়েকটি প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ হাতে নেয়া হয়েছে।

একইসাথে সরকারের সিদ্ধান্ত মোতাবেক বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) হতে ক্রমান্বয়ে সঞ্চালন সিস্টেম অধিগ্রহণ করে পিজিসিবি তা পরিচালনা করেছে। এ পর্যন্ত মোট সিস্টেমের ৬৩% গ্রহণ করা হয়েছে এবং আর্থিক লেনদেন সম্পন্ন করা হয়েছে। সঞ্চালন সিস্টেমের বাকী অংশ ডিসেম্বর, ২০০২ এর শেষ নাগাদ অধিগ্রহণের ব্যবস্থা গৃহীত হয়েছে। ফলে তখন পিজিসিবি একটি পূর্ণাঙ্গ জাতীয় গ্রীড কোম্পানীতে পরিণত হবে। সম্পদ অধিগ্রহণের সাথে সাথে বিউবোর্ড হতে সংশ্লিষ্ট লোকবল পিজিসিবিতে হস্তান্তরিত হচ্ছে। কোম্পানীর পরিবেশে কাজকর্মের বিষয়ে তাদের প্রতিনিয়ত শিক্ষাদান ও উদ্বুদ্ধ করা হচ্ছে।

সরকার কর্তৃক পিজিসিবি'র জন্য ছইলিং চার্জ নির্ধারণ করে দেয়া হয়েছে এবং সে মোতাবেক কোম্পানী রাজস্ব আয় শুরু করেছে। সুখের বিষয় যে কোম্পানী শুরু হতে মুনাফা অর্জন করেছে এবং ঋণদায় পরিশোধ শুরু করেছে।

শীঘ্রই একটি পূর্ণাঙ্গ জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীড কোম্পানীতে পরিণত হয়ে পিজিসিবি বিদ্যুৎ সেক্টরে সরকারের সংস্কার কর্মসূচীর সফল বাস্তবায়ন করবে বলে আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।


আ. ন. ম. রিজওয়ান

Board & Management (2001-2002)

Board of Directors

Brigadier General M.A. Malek	Chairman
S.A. Mayeed	Director
M. Abidur Rahman	Director
Dr. Engr. M.A.K. Azad	Director
Syed Md. Shamsul Qaunine	Director
Kazi Faruque	Director
Anwaruddin Chowdhury	Director
A.N.M. Rizwan	Director
N.G. Saha	Director
Md. Anisur Rahman	Director

Management

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

Company Secretary

Mohammed Salim

Board & Management (2002-2003)

Board of Directors

S.A. Mayeed	Chairman
M. Abidur Rahman	Director
Dr. Engr. M.A.K. Azad	Director
M.B. Barua	Director
M.A. Baree	Director
Syed Md. Shamsul Qaunine	Director
Kazi Faruque	Director
A.N.M. Rizwan	Director
N.G. Saha	Director
Md. Anisur Rahman	Director



S.A. Mayeed



M. Abidur Rahman



Dr. Engr. M.A.K. Azad



M.B. Barua



M.A. Baree



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 Office	Red Crescent Concord Tower 17, Mohakhali C/A, 6 th Floor Dhaka-1212.
Year of incorporation	1996
Status	Public Limited Company
Business	Transmission of power
Authorised Capital in Taka	10 billion
Paid up Capital in Taka	2370.58 million
Turnover in Taka of 2002	845.80 million
Net profit in Taka of 2002	91.39 million
Transmission Line as on 30.06.2002	1066.50 km.
Substations as on 30.06.2002	15 Nos. (2784 MVA)
Manpower as on 30.06.2002	581 Nos.

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি আপনাদের সামনে পিজিসিবির ২০০১-০২ ইং অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের 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। জাতীয় বিদ্যুৎগ্রীডের মালিকানা গ্রহণ করে তাহা সুষ্ঠু বাণিজ্যিক ভিত্তিতে দক্ষতার সাথে পরিচালনা ও সম্প্রসারণের দায়িত্ব প্রাপ্ত হয়। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষের (ডেসা) আওতাধীন সঞ্চালন সিস্টেম পিজিসিবিতে হস্তান্তরের সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক ক্রমান্বয়ে সম্পদ অধিগ্রহণ করে পিজিসিবি তাহা পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে আসছে।

সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিতসংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের optimum ব্যবহার করা সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে লোড ডেসপ্যাচ সহ সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ১৮৬৮ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। নিরাপত্তা ও পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজ চুক্তির মাধ্যমে করার পরিকল্পনা থাকায় সংশ্লিষ্ট পদবীগুলো অরগানোগ্রামে ছিল না। পরবর্তীতে সঞ্চালন সিস্টেমের সম্পদ হস্তান্তরের সংগে সংগে উহার সাথে সম্পৃক্ত লোকবলকেও যে যেখানে যে অবস্থায় আছে সেভাবে লিয়েনে পিজিসিবিতে ন্যস্ত করার সিদ্ধান্ত নেয়া হয়। ফলে কতগুলি পদবীর পদ যা পিজিসিবি'র অনুমোদিত অরগানোগ্রামে ছিল না সে সকল পদ সৃষ্টি করতে হয়েছে। বিউবো থেকে হস্তান্তরিত জনবলের সংখ্যা অনুমোদিত সংখ্যার অধিক হওয়ায় অতিরিক্ত জনবলের সংস্থানের জন্য ভবিষ্যতে পিজিসিবির অরগানোগ্রাম সংশোধন করতে হবে।

উল্লেখ্য যে, পিজিসিবিতে লিয়েনে যোগদানকারী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের অতীতের চাকুরীর পেনশন সুবিধা প্রদানের বিষয়টি নিষ্পত্তি হলে তারা বিউবোর চাকুরী হতে ইস্তফা প্রদান করে নিজেদেরকে পিজিসিবির চাকুরীতে আত্মীকরণে সমর্থ হবে। অতীত চাকুরীর পেনশন সুবিধা পরিশোধের জন্য বিউবোর চাকুরী বিধি সংশোধনের প্রস্তাবটি আইন মন্ত্রণালয়ের চূড়ান্ত অনুমোদনের অপেক্ষায় আছে।

পরিচালনা কার্যক্রম

২০০২ সালের ৩০শে জুন তারিখে কোম্পানীর পরিচালনাধীনে ছিল ১০৬৬.৫০ কিঃমিঃ সঞ্চালন লাইন ও ২৭৮৪.০০ এমভিএ ট্রান্সফরমার ক্ষমতা সম্পন্ন ১৫ টি উপকেন্দ্র। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন লাইনের সার্ভিস প্রাপ্যতা ছিল প্রায় ৯৯.৫০%। এ ছাড়া ময়মনসিংহ বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ৪.৮ কিঃ মিঃ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের (যা রুরাল পাওয়ার কোম্পানী নির্মাণ করেছে) মালিকানাও পিজিসিবি গ্রহণ করেছে। বিউবোর্ড হতে হস্তান্তরিত সঞ্চালন সম্পদের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের সকল দায়িত্ব পিজিসিবি কর্তৃক গ্রহণ করা হয়েছে। ডিসেম্বর, ২০০২ মাসের শেষ নাগাদ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের মালিকানাধীন সঞ্চালন সিস্টেম সম্পূর্ণরূপে পিজিসিবি'র নিকট হস্তান্তরের পরিকল্পনা রয়েছে।

বাণিজ্যিক পরিচালন

২০০১-০২ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার তৃতীয় বছর। সরকারের নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিউবো, ডেসা, পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (পবিবো) ও আর.পি.সিকে নিয়মিত বিল জারী করা হয়েছে, যার মাসিক হার বিউবো, ডেসা, পবিবো ও আরপিসি'র জন্য যথাক্রমে টাঃ ৭১.৮০ মিলিয়ন, টাঃ ০.৯৩৬ মিলিয়ন, টাঃ ০.২৩৪ মিলিয়ন ও টাঃ ১.৫ মিলিয়ন টাকা। ৩০-০৬-০২ইং তারিখে বিউবোর নিকট বকেয়া ছিল ১৪৩.৬০ মিলিয়ন টাকা; ডেসার নিকট ৩.৭৪৪ মিলিয়ন টাকা, পবিবোর নিকট ০.৪৬৮ মিলিয়ন টাকা ও আরপিসি'র নিকট ১.৫ মিলিয়ন টাকা। পাওনা আদায়ের অবস্থা উক্ত বছরে সন্তোষজনক ছিল বলে প্রতীয়মান হয়।



Fifth Annual General Meeting in progress

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার প্রয়াসে কোম্পানী নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এই লক্ষ্যে কোম্পানী জনবলের জন্য অন-দি-জবসহ স্থানীয় এবং বৈদেশিক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

স্থানীয় প্রশিক্ষণঃ

আলোচ্য বছরে ৮৩ (তিরিশ) জন কর্মকর্তা স্থানীয় বিভিন্ন প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটে/প্রতিষ্ঠানে পাওয়ার সিস্টেম প্ল্যানিং, প্রটেকশন ও অপারেশন; লোড-ফ্লো ও টাওয়ার ডিজাইন সফটওয়্যার ব্যবহার; হিসাব বিজ্ঞান, ব্যবস্থাপনা প্রভৃতি বিষয়ের উপর প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। এর মধ্যে USAID এর আর্থিক সহযোগিতায় "Leadership for Senior Executive"; Power Transmission System Planning, Protection and Operation এবং এবিবি কর্তৃক "Numerical Protections"; জিইসি কর্তৃক "Protection of Power System"; উল্লেখযোগ্য। কোর্সগুলো সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের কাজের সাথে সামঞ্জস্যপূর্ণ হওয়ায় তাদের জ্ঞানের পরিধি বিস্তৃত হয়েছে ও পেশাগত মান বৃদ্ধি পেয়েছে।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণঃ

একইসাথে বিদেশী বিদ্যুৎ সঞ্চালন কোম্পানীসমূহের পরিচালন পদ্ধতি সম্বন্ধে ধারণা লাভের জন্যও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের/স্থাপনা পরিদর্শনের ব্যবস্থা করা হয়েছে। ১৯৯৯ সাল থেকে United States Energy Association (USEA) এর সাথে Energy Partnership Program (EPP) এর মাধ্যমে আমেরিকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম ব্যবস্থাপনার উপর পিজিসিবি'র কর্মকর্তাদের exposure প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। ১০ই আগস্ট, ২০০০ ইং তারিখে USEA এবং পিজিসিবি'র মধ্যে ২ (দুই) বৎসর মেয়াদী Energy Partnership Agreement স্বাক্ষরিত হয়েছে। অনুরূপভাবে যুক্তরাষ্ট্রের Bonneville Power Administration (BPA), USEA ও পিজিসিবি'র মধ্যে জানুয়ারী, ২০০২ মাসে একটি ত্রিপক্ষীয় সমঝোতা স্মারক স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত সমঝোতা স্মারকের আওতায় ইতোমধ্যেই BPA এর একটি দল পিজিসিবি সফর করেছেন এবং লোড-ফ্লো ও টাওয়ার ডিজাইন সফটওয়্যার কোম্পানীকে বিনামূল্যে প্রদান করে প্রশিক্ষণ দান করেছেন। USAID এর উদ্যোগে পরিচালিত SARI/E [(South Asia Regional Initiative/(Energy))] প্রোগ্রামের আওতায় পিজিসিবি'র কর্মকর্তাদেরকে প্রশিক্ষণে প্রেরণ করা হচ্ছে। এতদব্যতীত বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের আওতায় কর্মকর্তাদেরকে রিলে প্রটেকশন, কম্যুনিকেশন, টাওয়ার ডিজাইন প্রভৃতি ক্ষেত্রে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ দেয়া হয়েছে।

আর্থিক অবস্থান

২০০১-০২ আর্থিক বছরে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৯৫৩৮.৮৭ মিলিয়ন টাকা, যার মধ্যে বিউবো হতে হস্তান্তরিত স্থায়ী সম্পদের মূল্য ৮৮৩৭.৮০ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৬৩২৫.০৬ মিলিয়ন টাকা। উক্ত সম্পদের বিপরীতে বিউবো হতে স্থানান্তরিত ঋণের পরিমাণ ৩৭১২.১৯ মিলিয়ন টাকা। বিউবোকে শেয়ার বরাদ্দের মাধ্যমে সম্পদের মূল্য পরিশোধ নিষ্পত্তি করা হয়েছে। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৬৫ঃ৩৫ যা সন্তোষজনক বিবেচনা করা যায়। বর্ণিত বছরে ডিএসএল বাবত পিজিসিবি বিউবোর্ডকে ৩৩৩.২০ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০১-০২ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৮৪৫.৮০ মিলিয়ন টাকার ছইলিং চার্জ আয় করেছে এবং নীট মুনাফা হয়েছে ৯১.৩৯ মিলিয়ন টাকা। বর্ণিত বৎসরে কোম্পানী নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ৭% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। দাতা সংস্থার কিছু শর্ত পূরণ সাপেক্ষে লভ্যাংশ প্রদান করা যাবে। তবে বর্ণিত বছরে সকল শর্ত পালন করা সম্ভব না হওয়ায় লভ্যাংশ প্রদান বিবেচনা করা হয়নি।

তহবিল সংগ্রহ

১৯৯৬ সালের নভেম্বরে পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়। তখন বিদ্যুৎ সেক্টরে বৈদেশিক অর্থায়নের অবস্থা সন্তোষজনক ছিল না। বিভিন্ন দাতা সংস্থা সেক্টরের পারফরম্যান্স সন্তোষজনক পর্যায়ে না থাকায় বৈদেশিক অর্থায়ন করছিল না। এমতাবস্থায় বিদ্যুৎ সেক্টর সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় বাণিজ্যিক ভিত্তিতে পরিচালনের জন্য সরকার পিজিসিবি সৃষ্টি করে। এই পদক্ষেপের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক প্রাইভেট সেক্টরে নির্মিতব্য মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালনের জন্য সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য অর্থায়ন করতে আগ্রহ প্রকাশ করে। তবে শর্ত রাখে যে, উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে সরকার কর্তৃক গৃহীত বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচী অনুযায়ী সঞ্চালন সেক্টরের দায়িত্বভার গ্রহণের জন্য নূতন একটি সংস্থা সৃষ্টি করতে হবে। সরকার এডিবি'র প্রস্তাব অনুমোদন করেন এবং সেই প্রেক্ষিতে কোম্পানী আইন, ১৯৯৪ এর আওতায় পিজিসিবি নিবন্ধিত হয় এবং মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের [1505-BAN(SF)] অধীনে ৪৫.৮৭১ মিলিয়ন এসডিআর এর সমপরিমাণ ৬৬.৩৪ মিলিয়ন মার্কিন ডলার অর্থায়ন করে। জানুয়ারী, ১৯৯৭ ইং উক্ত ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। প্রতিবেদনাধীন বছর পয়ন্ত

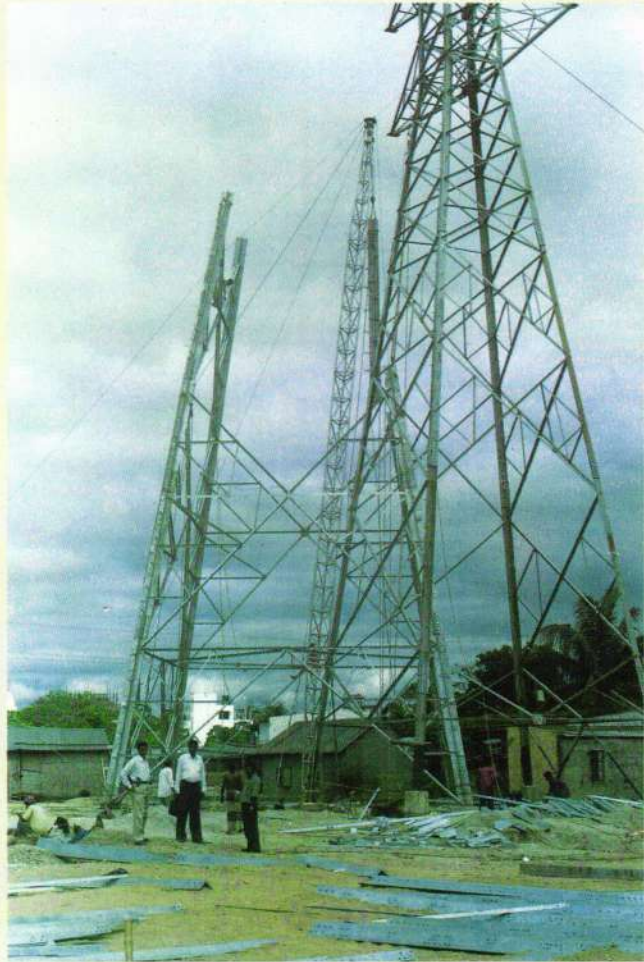
উক্ত ঋণ হতে বর্ণিত প্রকল্পের জন্য ৩০.৯২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ব্যয় হয়েছে এবং বাকী অর্থ কাজের অগ্রগতির সাথে আগামী বছরে ব্যয় হবে।

সংস্কার কার্যক্রম এগিয়ে নেয়ার বিষয়ে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সন্তুষ্ট হয়ে ঢাকা শহরের চতুর্দিকে সঞ্চালন লাইন রিং নির্মাণের জন্য ইহার পশ্চিমাংশে ৫০ কিঃমিঃ দীর্ঘ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ইহার ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্পের আওতায় পিজিসিবিকে ৫৪.৭৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলারের অপর একটি ঋণ প্রদান করেছে। জানুয়ারী, ২০০০ ইং উক্ত ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং তা কার্যকর হয়েছে।

দেশের পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নতির জন্য প্রায় ৩৩২ কিঃমিঃ দীর্ঘ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র সম্প্রসারণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ইহার ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্টের আওতায় পিজিসিবিকে ১১১.৬০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ প্রদান করেছে। জানুয়ারী, ২০০২ এ ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। প্রকল্প বাস্তবায়নে গতিশীলতা প্রদর্শনের প্রেক্ষিতে এডিবি তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের সাশ্রয়কৃত অর্থে মূল ঋণ চুক্তির বহির্ভূত বিভিন্ন জরুরী কাজ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে পিজিসিবি'র অনুকূলে ৩.৫৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলার বৈদেশিক মুদ্রা বরাদ্দ করেছে। বিদ্যুৎ সেক্টরের উত্তরোত্তর উন্নয়নসহ ইহাকে বাণিজ্যিক পরিবেশে পরিচালনের ব্যাপারে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আগ্রহ ও সহযোগিতা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

নূতন সংস্থা হিসেবে পিজিসিবি'র কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবির ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও আগ্রহ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ ইহার প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ছাড়াও কে.এফ.ডব্লিউ, ডানিডা ও নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড সম্ভোষ প্রকাশ করেছে এবং কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন প্রকল্পে অর্থায়ন নিশ্চিত করেছে।

বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য সরকার প্রতিবেদনাধীন বছরে স্থানীয় মুদ্রায় ৪৮৩ মিলিয়ন টাকা ছাড় করেছে।



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

পরিবেশ সংরক্ষণ

সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় পিজিসিবির কর্মকাণ্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর কোন প্রভাব না ফেলে সেই লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সঞ্চালন লাইনের রুট নির্ধারণের সময় বিদ্যমান পরিবেশের যথাঃ বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, চাষাবাদ প্রভৃতির যেন ন্যূনতম ক্ষতি হয় সেদিকে যত্ন নেয়া হচ্ছে। উপকেন্দ্রের জন্য ভূমি অধিগ্রহণের সময় অনাবাদি, নীচু প্রভৃতি জমি নেওয়া হয়, যেন জনসাধারণের জীবনযাত্রা তথা পরিবেশের উপর তেমন কোন প্রতিকূল প্রভাব না পড়ে। পরিবেশ অধিদপ্তর এবং দাতা সংস্থাদের গাইড-লাইন অনুযায়ী প্রতিটি

প্রকল্প গ্রহণের পূর্বেই উহার জন্য Initial Environmental Examination (IEE) এবং Environmental Impact Assessment (EIA) সমীক্ষা করা হয়। উক্ত সমীক্ষাসমূহের ভিত্তিতে Project Affected Persons (PAP) এর জন্য Resettlement Plan তৈরী করে পর্যাপ্ত ক্ষতিপূরণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।

প্রকল্প বাস্তবায়ন

২০০১-০২ আর্থিক বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে নিম্নোক্ত প্রকল্পগুলো অন্তর্ভুক্ত ছিলঃ

- কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার প্রকল্প (চলতি প্রকল্প হিসাবে)।
- হাসনাবাদ-আমিনবাজার (সাভার)-টংগী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (চলতি প্রকল্প হিসাবে)।
- কবিরপুর-টাংগাইল-সিরাজগঞ্জ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (চলতি প্রকল্প হিসাবে)।

প্রকল্পগুলোর উদ্দেশ্য, ইহাদের বিভিন্ন অংশ, অর্থায়ন ও ৩০-০৬-২০০২ ইং পর্যন্ত বাস্তবায়নের অবস্থা নিম্নে বর্ণনা করা হলোঃ

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

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

প্রকল্পের অংশ সমূহঃ

বিবরণ	অগ্রগতি
(ক) ২৩০ কেভি কুমিল্লা-মেঘনাঘাট লাইন (৬০ কিঃমিঃ)	৭৫%
(খ) ২৩০ কেভি মেঘনাঘাট-হরিপুর লাইন (১২ কিঃমিঃ)	১০০%
(গ) বিদ্যমান ২৩০ কেভি ঘোড়াশাল-হরিপুর লাইন থেকে রামপুরা উপকেন্দ্রে টার্ম-ইন লাইন (২৮ কিঃমিঃ)	৮০%
(ঘ) ২৩০ কেভি মেঘনাঘাট-হাসনাবাদ লাইন (১০ কিঃমিঃ)	৫০%
(ঙ) বিদ্যমান ২৩০ কেভি হরিপুর ও কুমিল্লা (উত্তর) উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ	১০০%
(চ) রামপুরায় ২৩০/১৩২ কেভি ৪৫০ এমভিএ উপকেন্দ্র নির্মাণ	৮৫%

তদুপরি, ময়মনসিংহ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে ১৩২ কেভি ময়মনসিংহ উপকেন্দ্র পর্যন্ত ৪.৮ কিঃমিঃ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ, কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের প্রকল্প ছকে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। লাইন নির্মাণের কাজ নবম বিদ্যুৎ ঋণের আওতায় 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 হচ্ছে সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য; আর একটি হচ্ছে রামপুরায় একটি নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপনের জন্য; অপর একটি হচ্ছে বিদ্যমান ২৩০ কেভি কুমিল্লা (উত্তর) ও হরিপুর উপকেন্দ্র সম্প্রসারণের জন্য এবং বাকী তিনটি চুক্তি হচ্ছে কনডাক্টর, ওপিজিড্রিউ, ইনসুলেটর ও আনুষঙ্গিক ফিটিংস সংগ্রহের জন্য। প্রতিবেদনাধীন সময়ে

পিজিসিবির নিজস্ব লোকবল দ্বারা দরপত্র মূল্যায়ন ও প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ তত্ত্বাবধান করা হয়েছে।

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, (গ) মেঘনাঘাট-হাসনাবাদ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০ কিগিমিঃ) এবং (ঘ) উলন-টঙ্গী ১৩২ কেভি লাইনকে রামপুরা উপকেন্দ্রে টার্ন-ইন করার কাজ এডিবির নবম বিদ্যুৎ ঋণের সাশ্রয়কৃত অর্থ দ্বারা সম্পাদনের ব্যবস্থা নেয়া হয়েছে।

প্রকল্পের অংশসমূহের মধ্যে, মেঘনাঘাট ৪৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে উৎপাদিত বিদ্যুৎ পূর্ণমাত্রায় ইভাকুয়েশনের জন্য অত্যাৱশ্যক, মেঘনাঘাট-হরিপুর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের কাজ, বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু হবার বেশ আগেই সমাপ্ত হয়েছে।

সমগ্র প্রকল্পটি ২০০২-০৩ আর্থিক বৎসরে সমাপ্ত হবে।

অর্থায়নঃ

(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।



Energy Partnership signing ceremony between PGCB and BPA of USA

২। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার (এন.এল.ডি.সি. প্রকল্প)

উদ্দেশ্য : বাংলাদেশ গ্রীড নেটওয়ার্কের সুষ্ঠু পরিচালনার জন্য একটি আধুনিক লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার এবং সংশ্লিষ্ট কমিউনিকেশন ব্যবস্থা স্থাপন।

অগ্রগতিঃ প্রকল্পটি ১৮-০৯-১৯৯৬ইং সালে অনুমোদিত হয়েছে। এডিবির অষ্টম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণের আওতায় এনএলডিসি'র ডিজাইন ও ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস প্রদানের জন্য বিউবোর্ড কর্তৃক ১৯৯৫ সালে মেসার্স বেকাওয়ারলী ইন্টারন্যাশনালকে উপদেষ্টা নিয়োগ করা হয়। ১৯৯৬ সালের সেপ্টেম্বরে বিশ্ব ব্যাংক এন এল ডি সি প্রকল্পে অর্থায়নের আশ্রয় প্রকাশ করে। উপদেষ্টা নকশা ও দরপত্র দলিল প্রণয়ন সম্পন্ন করে নভেম্বর, ১৯৯৬ সালে বিউবোর নিকট দাখিল করে, যা বিউবোর্ড জানুয়ারী, ১৯৯৭ মাসে অনুমোদন করে।

পিজিসিবি ঠিকাদারের প্রাকযোগ্যতার আবেদনপত্র সেপ্টেম্বর '৯৮ মাসে অনুমোদন করে। ঠিকাদার নির্বাচন ও চুক্তিপত্র সম্পাদনের প্রক্রিয়া সম্পন্ন হলে, বিশ্ব ব্যাংকের সাথে আলোচনাক্রমে, অক্টোবর, ১৯৯৮ মাসে অগ্রহী 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।

ইতোমধ্যে JETRO এর অর্থায়নে JCI কর্তৃক প্রকল্পটির Feasibility Study সম্পাদন করা হয়েছে (২৫-১০-২০০০ইং হইতে ১৭-১২-২০০০ইং)। সরকারের পক্ষ থেকে NLDC প্রকল্পে অর্থায়নের জন্য জাপান সরকারকে জানুয়ারী, ২০০২ ইং সর্বশেষ অনুরোধ পত্র প্রেরিত হয়েছে। জাপান সরকারের অর্থায়ন না পাওয়া গেলে বিকল্প কোন উৎস হতে অর্থায়নের ব্যবস্থা করার জন্য সরকারকে অনুরোধ করা হয়েছে। এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক হতে অর্থায়নের জন্য সরকার কর্তৃক প্রচেষ্টা চালানো হচ্ছে।

৩। ২৩০ কেভি হাসনাবাদ- আমিনবাজার (সাভার)-টংগী সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্যঃ ঢাকা শহরের চারপাশে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের সুদৃঢ় বেষ্টিত তৈরী করে ঢাকা মহানগরীসহ বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য করা এ প্রকল্পের উদ্দেশ্য।

প্রকল্পের অংশসমূহঃ

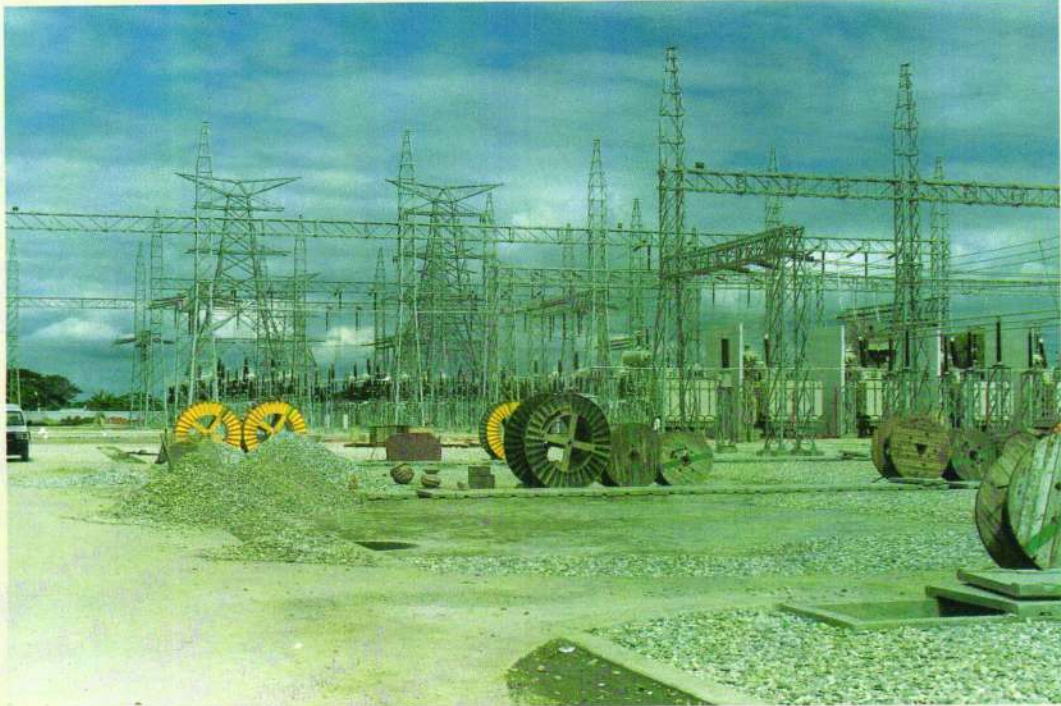
(ক) জমি অধিগ্রহণ ও উন্নয়ন।

(খ) ৫০ কিঃমিঃ দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

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

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

অগ্রগতিঃ জমি অধিগ্রহণের কাজ সমাপ্ত হয়েছে এবং ভূমি উন্নয়নের ৩৫ শতাংশ কাজ সমাপ্ত হয়েছে। সঞ্চালন লাইনের রুট সার্ভের কাজ সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের জন্য IEE এবং Resettlement Plan (RP) প্রণীত এবং তা



Rampura 230/132 kV Substation under construction

এডিবি কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য এবিবি, জার্মানীর সহিত ০৭-০৪-২০০২ ইং তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।

বর্ণিত বছরে আমিনবাজারে উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য দরপত্র আহ্বান করে মূল্যায়ন সমাপ্ত করা হয়েছে। ডিসেম্বর, ২০০২ নাগাদ ঠিকাদারের সহিত চুক্তি সম্পাদন করা যাবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।

অর্থায়নঃ

এডিবির 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।

৪। ১৩২ কেভি জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাংগাইল সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্যঃ

প্রকল্পটি একনেক অনুমোদিত মূল প্রকল্প কবিরপুর-টাংগাইল-সিরাজগঞ্জ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সংশোধিত রূপ। এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের West Zone Power System Development Project এর আওতায় দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগ ২৩০ কেভি লাইনের অর্থায়ন প্রাপ্তির প্রেক্ষিতে সংশোধিত পিপি প্রণয়ন করে একনেকের অনুমোদনের জন্য পেশ করা হয়েছে। সংশোধিত প্রকল্পের উদ্দেশ্য নিম্নরূপঃ

(১) কবিরপুর এবং টাংগাইল ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় পর্যাপ্ত ও স্থিতিশীল বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।

(২) টাংগাইল, মানিকগঞ্জ এবং কবিরপুর ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান।

(৩) কবিরপুর এবং টাংগাইল উপকেন্দ্রে ঘোড়াশাল-জয়দেবপুর ১৩২ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহের বিকল্প রুট সৃষ্টিকরণ এবং এই ব্যবস্থায় ঘোড়াশাল-টংগী ২৩০ কেভি লাইনের ওভারলোডিং হ্রাসকরণ।

প্রকল্পের অংশঃ

প্রকল্পের অংশগুলো নিম্নরূপঃ

- ১) জয়দেবপুর-কবিরপুর ২৫ কিঃমিঃ দ্বৈত-সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ।
- ২) কবিরপুর-টাংগাইল ৪৫ কিঃমিঃ দ্বৈত-সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ।
- ৩) ১৩২ কেভি জয়দেবপুর, কবিরপুর ও টাংগাইল উপকেন্দ্রগুলোর সম্প্রসারণ।

অগ্রগতিঃ

১) রুট সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে।

২) ডানিডা কর্তৃক মিশ্র ক্রেডিট অনুমোদিত হয়েছে। মিশ্র ক্রেডিটের প্রস্তাব সরকারের অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াধীন আছে। ২০০২-০৩ অর্থ বছরে বাস্তব কাজ শুরু করা সম্ভব হবে মর্মে আশা করা যায়।

অর্থায়নঃ

প্রকল্পটির প্রাক্কলিত ব্যয় ৬৩০৫ লক্ষ টাকার বৈদেশিক মুদ্রাসহ মোট ১০৯৪৮.০০ লক্ষ টাকা। ড্যানিশ মিশ্র ক্রেডিটের আওতায় বৈদেশিক অর্থায়ন নিশ্চিত করা হয়েছে। প্রকল্পটির স্থানীয় মুদ্রা সরকার কর্তৃক এডিপির মাধ্যমে প্রদান করা হবে।

ভবিষ্যৎ প্রকল্পঃ

২০২০ সালে সকলের নিকট বিদ্যুৎ পৌছানোর 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 পৌছানোর জন্য ক্রমান্বয়ে সঞ্চালন নেটওয়ার্ককে সুদৃঢ় ও উহার ক্ষমতা বৃদ্ধি করার প্রয়োজন হবে। এ উদ্দেশ্য সামনে রেখে সঞ্চালন সিস্টেমের উন্নয়ন করার প্রয়াস অব্যাহত আছে।

অদূর ভবিষ্যতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, কেএফডব্লিউ, এনডিএফ এর অর্থায়নে, সাপ্লায়ার্স ক্রেডিটে ও আরপিসির অর্থায়নে নিম্নোক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ হাতে নেয়া হয়েছেঃ

- ১। ২৩০ কেভি খুলনা-ঈশ্বরদী সঞ্চালন লাইন (এডিবি)।
- ২। ২৩০ কেভি আশুগঞ্জ-যমুনা সেতু-সিরাজগঞ্জ সঞ্চালন লাইন (এডিবি)।
- ৩। ২৩০ কেভি ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ি সঞ্চালন লাইন (সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট)।
- ৪। ২৩০ কেভি বাঘাবাড়ি-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া সঞ্চালন লাইন (কেএফডব্লিউ)।
- ৫। ২৩০ কেভি বগুড়া-বড়পুকুরিয়া সঞ্চালন লাইন (সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট)।
- ৬। ২৩০ কেভি টংগী ও হাসনাবাদ গ্রীড উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি (এডিবি)।
- ৭। ১৩২ কেভি জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ সঞ্চালন লাইন (আরপিসি)।

পর্যায়ক্রমে দেশের অন্যান্য অঞ্চলে পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যান (PSMP) এবং নূতন নূতন বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পাওয়ার ইভাকুয়েশনের প্রয়োজন অনুযায়ী সঞ্চালন সিস্টেম সম্প্রসারণের লক্ষ্যে আরো প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হবে। একইসঙ্গে বিদ্যমান সঞ্চালন সিস্টেমকে সংস্কার, পুনর্বাসন ও আপগ্রেডেশন এর মাধ্যমে মজবুত ও স্থিতিশীল রাখার কাজ অব্যাহত থাকবে।



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

কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

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

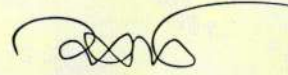
কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

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; রুরাল পাওয়ার কোম্পানী; বিভিন্ন সরকারী সংস্থা; এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; বিশ্ব ব্যাংক; ইউ এস এইড, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, এনডিএফ এবং সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর ষষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একইসাথে কোম্পানীর ২০০১-০২ সালের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতি পত্র ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ করছি।

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

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(এস.এ. মঈদ)

চেয়ারম্যান

DIRECTORS' REPORT

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

As-salamu Alaikum

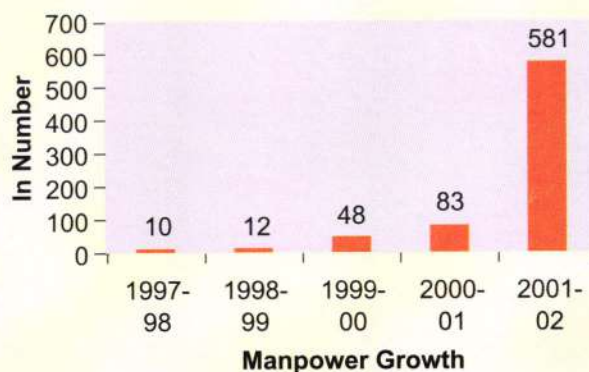
On behalf of the Board of Directors and on my behalf I welcome you all to the 6th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). On this august occasion I have the pleasure to present to you the Annual Report on the operation of PGCB as well as the Audited Accounts for the financial year 2001-2002.

PGCB was created under the restructuring process of Power Sector in Bangladesh with the objective of bringing about commercial environment including increase in efficiency, establishment of accountability and dynamism in accomplishing its functions. PGCB was incorporated in November 1996 with an authorised capital of Tk.10 billion. It was entrusted with the responsibility to own the national power grid and to operate and expand the same with efficiency. Pursuant to Government decision to transfer of transmission assets to PGCB from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Electric Supply Authority (DESA), PGCB has so far been taking over transmission assets and operating them.

ORGANISATIONAL DEVELOPMENT

PGCB has taken up the strategy to run the transmission system of the country with minimum but efficient manpower in order to enhance efficiency and optimise use of human resources. With this objective, PGCB Board has approved an organogram with 1868 personnel for managing the entire transmission network in the country including load despatching. Positions related to security and cleaning services were not included in organogram since these services were planned for contracting out. Later on, it was decided that personnel associated with transferred assets would also be placed on lien in PGCB on as-is-where-is basis. As a result some posts, which were not included in the original organogram, had to be created subsequently. PGCB's organogram would have to be upgraded in future to accommodate personnel to be handed over from BPDB since the prospective transferees outnumber the approved organogram strength.

It is to be pointed out that BPDB employees who joined PGCB on lien would be able to absorb themselves in PGCB after approval of the issue regarding payment of their past service benefits. The proposal to amend BPDB Service Rules to facilitate payment of past service benefits to BPDB employees desirous of absorbing themselves in PGCB is in the final stage of approval at the Ministry of Law, Justice and Parliamentary Affairs.



OPERATIONAL PERFORMANCE

On 30th June, 2002, a total of 1066.50 Kilometers transmission lines and 15 (fifteen) grid substations of a total of 2784.00 MVA transformer capacity were under PGCB's operational jurisdiction. Transmission lines availability during the reporting year was about 99.50%. PGCB has also taken over the ownership of 4.8 km of 132 kV RPC Power Plant-Mymensingh Substation Transmission Line that was built by Rural Power Company. PGCB has assumed all responsibility of operation and maintenance of transmission assets transferred from BPDB. According to approved programme, the whole of transmission assets belonging to BPDB would be transferred to PGCB by end of December, 2002.

COMMERCIAL PERFORMANCE

In Financial Year 2001-2002, PGCB has stepped into its third year of Commercial Operation. Bills were issued to BPDB, DESA, REB and RPC at Govt. approved monthly tariff of Tk.71.80 million, Tk.0.936 million, Tk.0.234 million and Tk.1.50 million respectively. On 30th June, 2002, the outstanding dues with BPDB, DESA, REB and RPC were Tk..143.60 million, Tk.3.744 million, Tk.0.468 million and Tk.1.50 million respectively. The status of arrear dues in the reporting year appears to be satisfactory.



Display of Load Flow by use of computer software donated by BPA of USA

MANPOWER DEVELOPMENT

PGCB has been endeavouring relentlessly to build efficient manpower. With this objective, the company has been organising local and foreign training including on-the-job training.

(a) Local Training:

During the reporting year 83 (eighty three) officials were trained in different local training institutes/organizations on power transmission system planning, protection and operation; use of software on load-flow and tower design; accounting, management etc. Notable among the training programmes are: 'Leadership for Senior Executive' and 'Power Transmission System Planning, Protection and Operation under USAID funding; 'Numerical Protections' by ABB and 'Protection of Power System by GEC. As these courses were related to job areas of the concerned officials, their knowledge base has been expanded and their professional skills level has been upgraded.

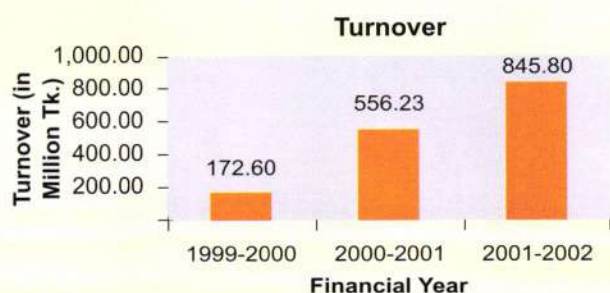
(b) Foreign Training:

Concurrent with local training, arrangements were made to provide exposure to the officials on operational procedures of foreign transmission utility through foreign training/ visit to installations of foreign utility. Arrangements have been made since 1999 to provide exposure to PGCB officials on power transmission system in the USA through Energy Partnership Program (EPP) under the aegis of the United States Energy Association (USEA) through funding from USAID. A 2-year Energy Partnership Agreement was signed between USEA and PGCB on 10 August, 2000. Similarly, a tripartite memorandum of understanding was signed in January, 2002 amongst Bonneville Power Administration (BPA), USEA and PGCB. Under the said MOU, one BPA executive team has visited PGCB, supplied software on load-flow and tower design free of cost and provided training to PGCB personnel. PGCB officials are being sent for training under SARI/E (South Asia Regional Initiative/Energy) programme organized through the auspices of USAID. Besides PGCB officials are being offered foreign training on different fields viz. relay protection, communication, tower design etc. under various projects.

FINANCIAL PERFORMANCE

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2001-2002 was Tk.9538.87 million, which includes Tk.8837.80 million of fixed assets transferred from BPDB. The net fixed asset was worth Tk.6325.06 million. The loan transferred to PGCB for the said assets was Tk.3712.19 million. Purchase consideration has been settled by allotment of shares to BPDB. The debt-equity of the company was at a healthy ratio of 65:35. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk.333.20 million as DSL.

During FY 2001-02, the company earned a gross revenue of Tk.845.80 million by wheeling of power resulting a net profit of Tk.91.39 million. During the year, the company earned a return of 7% on net fixed assets. ADB has put some conditions which are to be fulfilled before declaring dividend. During the period all the conditions could not be met. Hence no dividend payment has been recommended.

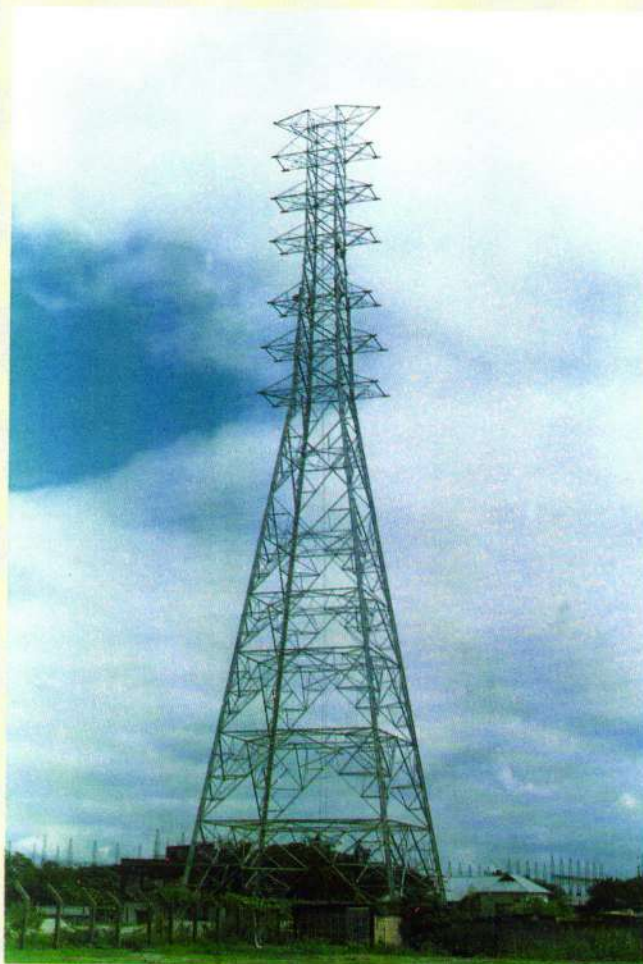


FUND MOBILISATION

PGCB was created in 1996. At that time, position of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donors abstained from foreign financing since the performance of the sector was not at a satisfactory level. In this backdrop, PGCB was created to operate on commercial basis under power sector reform programme. In view of this initiative, Asian Development Bank expressed interest to finance the implementation of a project comprising facilities required for evacuation of power from Meghnaghat Power Station, then planned for implementation under the private sector, to the national grid. The said facilities included Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines as well as installation of new substation and extension of existing substation. ADB, however, put a condition that a new entity would have to be created to take over the responsibility of transmission sub-sector, which was to emerge as a new functional unit under the Govt. approved power sector reform programme. Government approved ADB's proposal, and accordingly PGCB was incorporated under Companies Act, 1994, and ADB came forward to provide financing for Meghnaghat Power Station Associated 230 kV Transmission Lines Project under their Ninth Power Project Loan [1505-BAN (SF)], amounting to SDR 45.871 million i.e. US\$ 66.34 million. The loan agreement was signed in January, 1997. US\$ 30.92 million has been spent from that loan upto the reporting period, and the balance amount would be spent in future.

Being satisfied over the earnest endeavour of PGCB to move forward the sector reform programme, ADB has provided another loan to PGCB under their Dhaka Power System Upgrade Project for an amount of US\$ 54.73 million for construction of 50 km 230 kV transmission line and associated substation in the western part of Dhaka city, which would enable completion of a transmission line ring around Dhaka city. The loan agreement was signed in January, 2000, and it has become effective.

ADB has provided a separate loan of US\$ 111.60 million to PGCB under their West Zone Power System Development Project for implementation of about 332 km long transmission lines and associated substations for improvement of



First Four-Circuit Tower in Bangladesh erected for Ullon-Bashundhara 132 kV Turn-in-line to Rampura

transmission network under the western grid. The loan agreement was signed in January, 2002. In view of the speedy completion of project components, ADB allocated foreign financing to PGCB to the tune of US\$ 3.53 million out of the savings of their Ninth Power Project Loan for implementation of different urgent works out side the scope of original loan. ADB's eagerness and cooperation to support gradual development of power sector and moving its operation to commercial environment is highly commendable.

Besides Asian Development Bank, KfW, Danida and Nordic Development Fund have expressed satisfaction over PGCB's work efficiency, its eagerness and earnest endeavour to implement reform as well as institutional development including its capacity building for project implementation, and have committed financing for some important transmission line projects.

Government has released an amount of Tk.483.00 million in local currency through Annual Development Programme (ADP) for implementation of different projects.

ENVIRONMENT PROTECTION

All guidelines of the Department of Environment (DOE) are being strictly followed during implementation of transmission line projects to ensure that such activities do not affect environment adversely. Care is being taken to ensure that least damage is caused to existing environment viz. homesteads, trees and plants cultivation etc. during selection of line routes. During acquisition of land for substations, fallow and low lands are selected to ensure that people's livelihood i.e. environment is least affected. Before selecting any project for implementation, Initial Environmental Examination (IEE) and Environmental Impact Assessment (EIA) studies are carried out as per guidelines of DOE and Donor Agencies. Provisions for providing adequate compensation to Project Affected Persons (PAPs) are made by preparing Resettlement Plan, based on those studies.

STATUS OF PROJECT IMPLEMENTATION

The following projects were included in the ADP of FY 2001-2002.

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

The objectives, components and financing arrangement of the projects, as well as progress of works are described as below:

1. Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura 230kV Transmission Lines Project (Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines Project)

Objective:

The objective of the project is to evacuate power, generated from Meghnaghat Power Station, an IPP project in the private sector, to the national grid.

Project Components:

Description	Progress
a) 230 kV Comilla-Meghnaghat line (60 km)	- 75%
b) 230 kV Meghnaghat-Haripur line (12 km)	- 100%
c) 230 kV turn-in line from existing 230 kV Ghorasal-Haripur line to Rampura substation (28 km).	- 80%
d) 230 kV Meghnaghat-Hasnabad line (10 km).	- 50%
e) Extension of existing 230 kV Haripur and Comilla (North) substations.	- 100%
f) Construction of a 450 MVA 230/132 kV substation at Rampura.	- 85%

In addition, the construction of 132 kV 4.8 km line from Mymensingh Power Station to Mymensingh grid substation has been included in Project Proforma of Comilla-Meghnaghat-Rampura 230 kV Transmission Lines Project. The construction work of the line was completed by Rural Power Company Ltd. (RPC) under financing from Ninth Power Project.

Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura Transmission Lines Project is being implemented through Seven Contracts, of which two are for construction of transmission lines; one for installation of a new 230 kV substation at Rampura; one for



South Asia Regional Energy Transmission Partnership seminar organised by PGCB held in Dhaka

extension of existing 230 kV Comilla (North) and Haripur 230 kV Substations; and the rest three for procurement of conductors, OPGW, insulator and associated fittings. During the reporting period, tender evaluation and supervision of project implementation have been carried out by PGCB's own human resources.

Besides, arrangements have been made to implement some urgent items of work from the savings of ADB's Ninth Power Project. These are (a) Augmentation of capacity of 132/33 kV Mirpur Substation; (b) Procurement of an Emergency Restoration System (ERS) for quick repair of damaged transmission line; (c) Construction of Meghnaghat-Hasnabad 230 kV Transmission Line (10 km) and (d) Construction of turn-in lines to Rampura Substation from existing Tongi-Ullon 132 kV line.

Out of the project components, the construction and commissioning of Meghnaghat-Haripur 230 kV transmission line, essentially required for evacuation of power from 450 MW Meghnaghat Power Station, were completed well ahead of commissioning of the Power Station.

The entire project is scheduled for completion by FY 2002-2003.

Financing:

- a) Foreign Currency : Ninth Power Loan [Loan No.1505-BAN(SF)] of Asian Development Bank.
- b) Local Currency : Through release of funds against Govt. approved Annual Development Programme.

2. National Load Despatch Centre (NLDC) Project

Objective:

The objective of the project is installation of a modern Load Despatch Centre and associated communication system for proper operation of the Bangladesh power transmission grid.

Progress:

The project was approved on 18.09.1996. M/s Beca Worley International Ltd was engaged as consultant by BPDB in 1995 for providing design and engineering services for the project under ADB's Eighth Power Project. In September, 1996, World Bank expressed interest to finance the NLDC project. The consultant, on completion of preparation of design and tender document for the project, submitted the same to BPDB in November, 1996. These were approved by BPDB in January, 1997.

PGCB approved the Prequalification (PQ) Application Document for intending contractors in September, 1998. After Consultation with World Bank PQ Applications were invited in October, 1998 from intending firms in order to finalise selection of the contractor and award of contract. PQ Applications were received in April, 1999 and sent to Beca Worley for evaluation. Subsequently evaluation was kept on hold.

Meanwhile, during 25.10.2000 through 17.12.2000, a feasibility study of the project was carried out by Japan Consulting Institute (JCI) under Japan External Trade Organisation (JETRO). Govt. of Japan has been requested last in January, 2002 for financing of the NLDC Project. Government has been requested to arrange financing of the Project from alternative source if financing does not become available from Govt. of Japan. Government has been trying to obtain financing from Asian Development Bank.

3. 230 kV Hasnabad-Aminbazar (Savar)-Tongi Transmission Line Project

Objective:

The objective of the Project is to establish a 230 kV power transmission line ring around Dhaka city to enhance power transmission capacity for supplying power to greater Dhaka area including Dhaka city and make the same reliable.

Project 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 substation at Aminbazar (Savar).
- d) Extension of existing two 230 kV and one 132 kV substations.

Progress:

Work of land acquisition has been completed. Progress of land development is about 35%. Route survey of the transmission line has been completed. IEE and Resettlement Plan (RP) for the Project have been completed and approved by ADB. Contract has been signed on 07.04.2002 with ABB, Germany for construction of the transmission line component.

During the year, tender for Aminbazar substation has been received and evaluation of the same completed. It is expected that contract for the substation would be signed by December, 2002.

Financing:

Financing for the foreign exchange component would be met from loan No.1731 under ADB's Dhaka Power System Upgrade Project. The Loan Agreement was signed on 12th January, 2000 and became effective on 2nd August, 2000. Local currency component would be financed by Govt. through Annual Development Programme.

The project is scheduled for completion in FY 2003-04.

4. Joydevpur-Kabirpur-Tangail 132 kV Transmission Line Project

Objective:

The project is the revised version of ECNEC approved original project Kabirpur-Tangail-Serajganj 132 kV Transmission Line Project. In the backdrop of obtaining financing for the second East-West 230 kV Inter connector Line Project from Asian Development Bank under their West Zone Power System Development Project, the original PP has been revised and submitted for ECNEC approval. The objectives of the revised project are the following:

- a) Ensuring adequate and stable power supply to areas under Kabirpur and Tangail 132 kV substations.
- b) Solving low voltage problem in areas under Tangail, Manikgonj and Kabirpur 132 kV substations.
- c) Creating an alternative route for power supply to Kabirpur and Tangail

substations through Ghorasal-Joydevpur 132 kV line, and reducing overloading of Ghorasal-Tongi 230 kV line through this arrangement.



Mr. S.A. Mayeed , Chairman, PGCB presenting a crest of PGCB to Brigadier General M.A. Malek, ex-Chairman of PGCB

Project Components:

The components of the project are the following:

- a) Construction of 25 km Double-Circuit Joydevpur-Kabirpur 132 kV line.
- b) Construction of 45 km Double-Circuit Kabirpur-Tangail 132 kV line.
- c) Extension of 132 kV Joydevpur, Kabirpur and Tangail substations.

Progress:

- a) Line route survey has been completed
- b) Danida has approved the Mixed Credit financing for the project. The Mixed Credit proposal is under the process of approval of Govt. of Bangladesh. Physical work is expected to be started in FY 2002-2003.

Financing:

The estimated project cost is Tk.1094.80 million, including a foreign exchange component of Tk.630.5 million. Foreign exchange financing has been committed by Danida. Local currency financing would be provided by GOB through Annual Development Programme.

FUTURE TRANSMISSION PROJECTS

Government has already issued Vision Statement with the aim of reaching electricity to all by 2020. By that time power generation would have to be raised to 15000-18000 MW.

It would be necessary to gradually strengthen and enhance power transmission capacity in order to wheel this huge quantum of electricity to distribution areas. To meet this objective efforts are on to develop the transmission system.

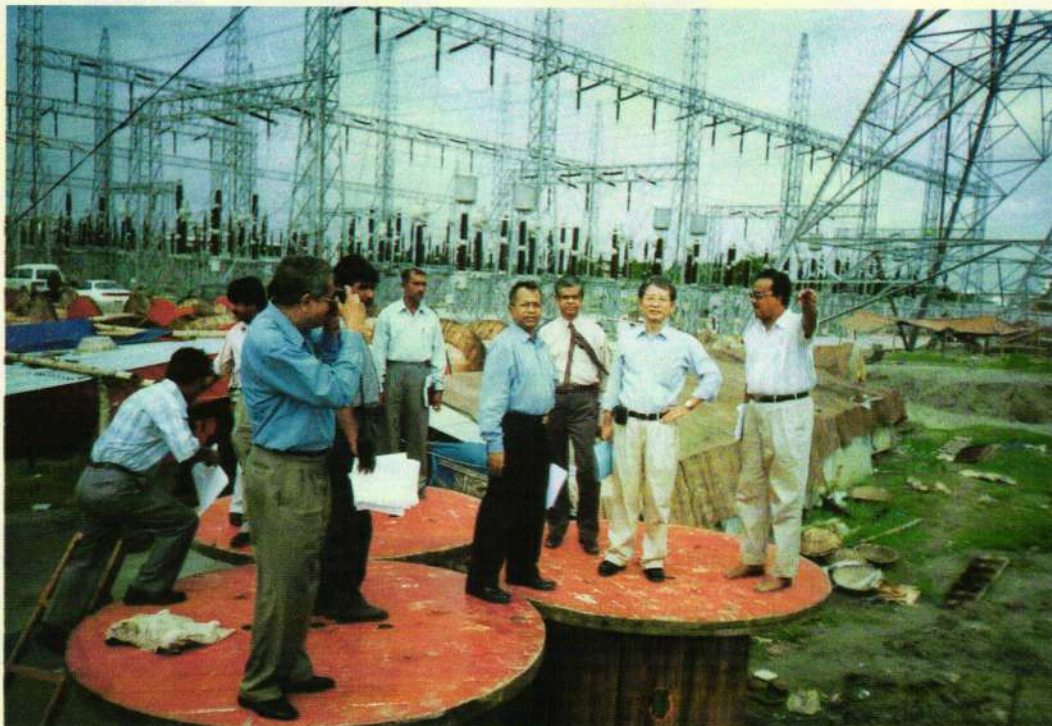
Programme to implement the following projects in near future has been taken up in hand with financing from ADB, KfW, NDF, Suppliers' Credit and Rural Power Company:

1. 230 kV Khulna-Ishurdi Transmission Line (ADB).
2. 230 kV Ashuganj-Jamuna Bridge-Seraiganj Transmission Line (ADB).
3. 230 kV Ishurdi-Baghabari Transmission Line (Suppliers' Credit).
4. 230 kV Baghabari-Seraiganj-Bogra Transmission Line (KfW).
5. 230 kV Bogra-Barapukuria Transmission Line (Suppliers' Credit).
6. Augmentation of substation capacity of existing Tongi and Hasnabad 230 kV Substations (ADB).
7. 132 kV Joydevpur-Mymensingh Transmission Line (RPC).

Gradually more projects would be implemented to expand transmission system as per requirements stipulated in Power System Master Plan (PSMP) and for evacuation of power from new power plants. Simultaneously, efforts to revamp, rehabilitate and upgrade existing transmission system to make it robust and stable shall continue.

ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors gratefully acknowledges all kinds of help, cooperation and support received from the esteemed shareholders of the Company.



ADB's Country Director in Bangladesh Mr. Toru Shibuichi visiting the project site of Rampura 230/132 kV Substation

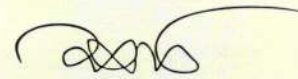
I like to express my heartfelt thanks to the officers and staff of the Company on behalf of the Board of Directors for their sincere performance of duties for the overall development of the Company.

I also like to express my sincere gratitude and thanks to Power Division, Ministry of Power, 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; Rural Power Company Ltd.; other Government Departments; Asian Development Bank; World Bank; USAID, KfW, Danida, NDF and all other development partners for their advice, guidance, support and cooperation in successful advancement and achievement of company activities.

I once again like to thank you for your kind presence in the 6th Annual General Meeting of the Company. At the same time I like to request you to kindly consider and adopt the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditor's Report and the Directors' Report for the Financial Year 2001-2002.

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



(S.A. Mayeed)

Chairman

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

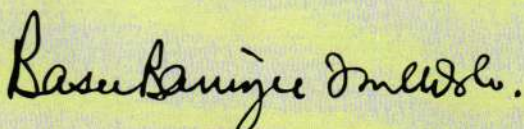
We have audited the accompanying financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Limited, comprised of Balance Sheet as at June 30, 2002 and the related Profit and Loss Account, Statement of Changes in Equity and Cash Flow Statement for the year then ended. The preparation of these financial 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 adopted by the ICAB. 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 adopted by the ICAB, give a true and fair view of the state of the company's affairs of June 30, 2002 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 the books of account.



(BASU BANERJEE NATH & CO.)

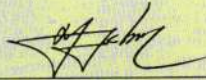
Chartered Accountants

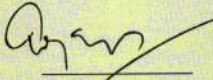
Date: 30-09-2002

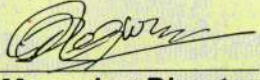
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka
Balance Sheet as at 30 June, 2002

Sources of Fund	Notes	2002 Taka	2001 Taka
Shareholders Fund			
i) Share Capital	05	2,370,581,000	1,770,581,000
ii) Deposit for Shares	06	765,333,600	463,800,000
Long Term Loan	07	6,549,276,559	4,391,622,265
Profit and Loss Account		272,268,430	108,528,503
Total		9,957,459,589	6,734,531,768
Application of Fund			
Fixed Assets	08		
Gross Block Assets		9,538,866,077	5,206,867,890
Less: Depreciation		3,213,806,192	826,144,815
Net Block Assets		6,325,059,885	4,380,723,075
Capital Work-in-progress	09	2,769,416,530	1,805,844,305
Unallocated Capital Overhead	10	30,816,580	21,906,057
Preliminary Expenses	11	1,077,977	1,247,372
Current Assets, Loan & Advances:			
Inventory	12	1,196,190	200,000
Advance, Deposit & Prepayment	13	135,727,780	66,421,817
Accounts Receivable	14	153,037,245	173,297,527
Account Current with Corporation	15	17,211,838	-
Cash and Bank Balance	16	795,569,937	504,765,247
		1,102,742,990	744,684,591
Less Current Liabilities and Provision			
For Expenses	17	245,198,301	125,553,922
For other Finance	18	26,456,072	21,967,375
Provision for Income Tax	19	-	72,352,335
		271,654,373	219,873,632
Net Current Assets		831,088,617	524,810,959
Total		9,957,459,589	6,734,531,768

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

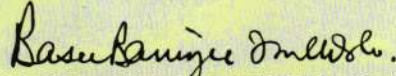

Company Secretary


Director


Managing Director

Dated: 30.09.2002
 Isphani Building (3rd Floor)
 14-15, Motijheel Commercial Area
 Dhaka-1000

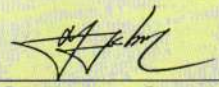
Signed in terms of our report of even date.

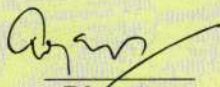

 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 CHARTERED ACCOUNTANTS

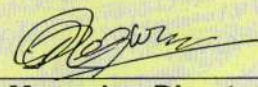
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka
Profit and Loss account for the year ended 30 June, 2002

Income :	Notes	2002 TAKA	2001 TAKA
Transmission charge		845,804,667	556,234,667
Misc. income		1,377,553	1,471,276
Interest income		25,489,935	18,130,659
		872,672,155	575,836,602
Less: Expenditure:			
Salary and other employee benefits	20	66,188,936	10,639,146
Directors' honorarium & support service allowance		83,020	99,980
Travelling and Conveyance		860,704	84,379
Functions, games and entertainment		204,069	132,678
Rent, Rates & Taxes		733,777	527,623
Postage, Telephone & fax		743,124	192,051
Recruitment and Training		18,904	4,240
CPF contribution		672,851	221,122
Gratuity		8,225,868	981,176
Electricity and Power		3,519,923	47,020
Office contingency		1,353,459	332,509
Fuel & lubricant		1,540,295	364,315
Advertisement & Publicity		252,086	72,558
Legal expenses		-	10,880
Security expense		2,912,201	219,046
Insurance		346,514	84,058
Bank charges and commission		62,803	14,514
Consultancy		270,475	3,500
Repair & Maintenance		36,474,523	22,543,887
Audit fee		30,000	25,000
C & F, carrying & handling		102,564	-
Donation & subscription		1,700	-
Interest and other financial expenses	21	359,618,062	224,443,481
Miscellaneous expenses		137,933	42,154
Depreciation and amortization		296,930,772	173,582,244
		781,284,563	434,667,561
Net Profit before tax		91,387,592	141,169,041
Less Provision for income tax	19	-	56,467,616
		91,387,592	84,701,425
Prior year's adjustment	22	72,352,335	-
Un-appropriated Profit brought forward		108,528,503	23,827,078
Un-appropriated Profit transferred to Balance Sheet		272,268,430	108,528,503

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

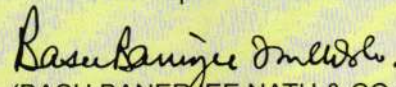

Company Secretary


Director


Managing Director

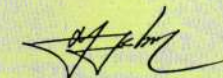
Signed in terms of our report of even date.

Dated: 30.09.2002
 Ispahani Building (3rd Floor)
 14-15, Motijheel Commercial Area
 Dhaka-1000

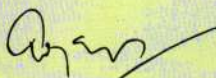

 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Limited
Dhaka
Cash Flow Statement for the year ended 30 June, 2002.

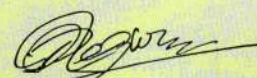
	2002 <u>Taka</u>	2001 <u>Taka</u>
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Net Profit	91,387,592	84,701,425
ADJUSTMENT TO RECONCILE NET PROFIT TO NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES:		
Depreciation on fixed assets and amortization of assets	296,930,772	173,582,244
Provision for gratuity	8,772,244	1,353,200
	305,703,016	174,935,444
CHANGES IN WORKING ASSETS AND LIABILITIES:		
Income receivable	20,880,517	(14,978,917)
Interest payable	245,141,805	115,371,538
Payment of corporate income tax	(31,082,176)	(21,563,870)
Other expenses payable	(73,109,230)	(313,476,468)
Other current assets	691,252,201	(355,302,203)
	853,083,117	(589,949,920)
NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES	1,250,173,725	(330,313,051)
B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Addition to fixed assets, capital work in progress and capital overhead	(3,889,532,851)	(693,579,811)
NET CASH (USED IN) INVESTING ACTIVITIES	(3,889,532,851)	(693,579,811)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Share capital and deposit for share	901,533,600	470,950,000
Long term loan	2,028,630,216	704,037,453
NET CASH PROVIDED BY FINANCING ACTIVITIES	2,930,163,816	1,174,987,453
(DECREASE)/ INCREASE IN CASH (A+B+C)	290,804,690	151,094,591
Cash beginning of financial year	504,765,247	353,670,656
CASH, END OF FINANCIAL YEAR	795,569,937	504,765,247



Company Secretary



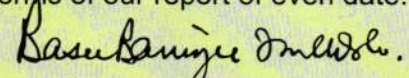
Director



Managing Director

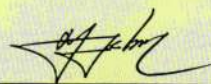
Dated: 30.09.2002
 Ispahani Building (3rd Floor)
 14-15, Motijheel Commercial Area
 Dhaka-1000

Signed in terms of our report of even date.

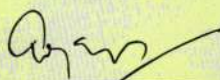

 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka
Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June,2002

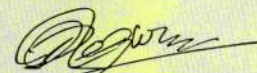
	Share Capital	Accumulated Profit	Total
Balance at 30 June,2001	1,770,581,000	108,528,503	1,879,109,503
Net profit for the year		91,387,592	91,387,592
Prior year's adjustment		72,352,335	72,352,335
Issue of Share Capital	600,000,000		600,000,000
Balance at 30 June,2002	2,370,581,000	272,268,430	2,642,849,430



Company Secretary



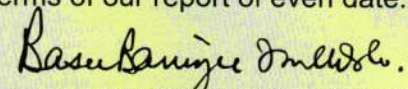
Director



Managing Director

Dated: 30.09.2002
 Ispahani Building (3rd Floor)
 14-15, Motijheel Commercial Area
 Dhaka-1000

Signed in terms of our report of even date.


 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 CHARTERED ACCOUNTANTS

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED
DHAKA
NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2002

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 was 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 comprised of:

- a) Balance Sheet
- b) Profit and Loss Account
- c) Cash Flow Statement
- d) Changes in Equity
- e) Notes to the Accounts

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICY:

(a) Basis of Accounts:

Accounts have been prepared under generally accepted accounting principles following historical cost convention.

(b) Property, Plant and Equipment:

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

(c) Depreciation:

Depreciation is charged on all assets except land and land development on straight line method for the year on gross value of assets as on 30 June, 2001 plus addition during the year with effect from the date of acquisition.

The rates at which assets are depreciated per annum are given below:

Building	5%
Plant and Machinery	3.5%
Motor Vehicle	20%
Office Equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and Fixture	10%

- (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 employees 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 provision has also 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 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:

- i) Revenue from transmission charge is recognised at the time of Monthly bill produced to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Electric Supply Authority, Rural Electrification Board and Rural Power Company Limited as per monthly fixed rate of Electricity Transmission charge. However, transmission charge of Tk.18,000,000 of Rural Power Company Limited for the year 2000-2001 has been taken into account during this year as the rate of charge could not be known during the previous financial year.
- ii) Accrued interest income from fixed deposit is taken at net figure.

(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 year's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to current year's presentation.

(i) Allocation of Revenue Expenditure:

The total revenue expenditures have been allocated between the head office and the projects in the ratio 40: 60.

(j) Reporting Period:

Financial statements of the company cover one year from 1st July,2001 to 30 June,2002 consistently.

(k) 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.	2,370,581,000
2,370,581 Ordinary Shares of Tk.1,000 each		

600,000 shares have this year been newly issued and paid up otherwise than in cash raising the paid-up share capital to Tk.2,370,581,000. The break-up of the paid up share capital is as follows:

300,011 shares of Tk. 1000 each fully called and paid up in cash	Tk.	300,011,000
2,070,570 shares of Tk. 1000 each paid up otherwise than in cash	Tk.	2,070,570,000
Total:	Tk.	<u>2,370,581,000</u>

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

06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY): Tk. 765,333,600

This represents the amount of Deposit for Share (Govt. Equity) as on 30-06-2002 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 01-07-2001	Tk.	463,800,000
Add: Received during the year	Tk.	301,800,000
	Tk.	<u>765,600,000</u>
Less: ADP (2000-2001) surplus refunded	Tk.	266,400
Balance as on 30-6-2002	Tk.	<u><u>765,333,600</u></u>

07. LONG TERM LOAN: Tk. 6,549,276,559

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

i) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD)	Tk.	8,003,670
ii) ADB Loan	Tk.	1,749,370,561
iii) Interest on GOB and ADB Loan	Tk.	235,118,848
iv) Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Tk.	90,357,092
v) Govt. Loan	Tk.	710,222,400
vi) Assigned Loans	Tk.	3,712,187,894
vii) Interest	Tk.	44,016,094
Total:	Tk.	<u><u>6,549,276,559</u></u>

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. 1,749,370,561

The above loan was received for the following :

i) Meghnaghat-Haripur line Project	Tk.	57,095,167
ii) Meghnaghat-Comilla line Project	Tk.	253,283,375
iii) Haripur-Ghorashal turn-in-out Project	Tk.	104,769,547
iv) Substation extension-Comilla North	Tk.	28,235,421
v) Substation extension-Haripur	Tk.	12,100,895
vi) Mymensingh Power Station Associated Transmission line	Tk.	124,571,087
vii) Rampura Substation	Tk.	447,788,449
viii) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line	Tk.	46,632,470
ix) Substation extension- Mirpur	Tk.	6,689,816
x) Unallocated	Tk.	668,204,334
Total:	Tk.	<u><u>1,749,370,561</u></u>

This is repayable within 25 years with 5 years grace period. During the year the company provided for Tk.102,301,863 as interest @ Tk.8% p.a.

iii) Interest on GOB and ADB Loan : TK.235,118,848

The above amount represents the interest balance on GOB and ADB loan charged during the moratorium period up to 30 June,2002.

iv) Exchange Rate Fluctuation Loss/ (Gain) : TK.90,357,092

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

v) Govt. Loan: Tk.710,222,400

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.	687,822,400
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	Tk.	22,200,000
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	Tk.	200,000
Total:	Tk.	710,222,400

During the year the company provided for Tk.26,722,215 as interest @ 5% p.a. This is repayable within 15 years with 5 years grace period. During the year the company received Tk.180,000,000 for Comilla - Meghnaghat - Rampura and Meghnaghat - Haripur-230 KV Transmission line and NLDC , Tk.21,200,000 Hasnabad- Aminbazar-Tongi Transmission Line.

vi) Assigned Loans : Tk. 3,712,187,894

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

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Re-payment/ adjustment made during the year	Closing balance
Comilla (North) and Haripur 230 KV sub-stations and Haripur - Ghorashal 230 KV 45 KM Transmission Line (1st phase)	1,184,829,750	-	57,384,005	1,127,445,745
Hasnabad and Tongi 230/132 KV Sub-station and Hasnabad-Haripur 230 KV 16.5 km Transmission Line (2nd phase)	1,543,113,000	-	73,644,394	1,469,468,606
Grid Maintenance Division viz. Dhaka (North), Dhaka (South), Dhaka (East), Aricha, Comilla and Mymensingh, Telecommunication Division, Siddhirganj and System Protection and Metering Division, Dhaka and Grid Circle Office, Dhaka (3rd phase)	-	1,150,000,000	34,726,457	1,115,273,543
Total.....Tk.	2,727,942,750	1,150,000,000	165,754,856	3,712,187,894

The company has assumed the above loans against the net assets (written down value) of Comilla (North) 230KV and Haripur 230 KV sub-stations and Haripur-Ghorashal 230 KV 45km Transmission Line, Hasnabad and Tongi 230/132 KV Sub-station and Hasnabad-Haripur 230 KV 16.5 km Transmission Line and the installations under administrative jurisdiction of Grid Maintenance Division viz. Dhaka(North), Dhaka(South), Dhaka(East), Aricha, Comilla and Mymensingh as well as those of Telecommunication Divisions, Siddhirganj and System Protection and Metering Division, Dhaka and Grid Circle Office, Dhaka which have been transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) to Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB). During the year the company provided for Tk.283,567,725 as interest @ Tk.8% p.a.

vii) Interest : Tk. 44,016,094

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

08. FIXED ASSETS: Tk. 6,325,059,885

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	Building	Plant and Machinery	Furniture & Fixture	Office Equipment	Motor Vehicle	Signboard	Total Taka
Cost at 01-07-2001	313919023		4872330000	1154680	6233352	13155025	75810	5206867890
Addition	15051512	11387153	4294741063	1169933	2558026	7090500		4331998187
Disposals								
Balance at 30-06-2002	328970535	11387153	9167071063	2324613	8791378	20245525	75810	9538866077
Accumulated Depreciation upto 30-6-2001			817607300	328921	1737869	6443806	26919	826144815
Accumulated depreciation upto the date of acquisition			2090900000					2090900000
Dep.charged during the year		94893	292680012	150592	765934	3050994	18952	296761377
Balance at 30-6-2002		94893	3201187312	479513	2503803	9494800	45871	3213806192
Net block Value at 30-06-2002 Tk.	328970535	11292260	5965883751	1845100	6287575	10750725	29939	6325059885

Plant and Machinery represents the assets transferred from BPDB to PGCB and a portion of Capital Work-in-Progress transferred to Fixed Assets.

09. CAPITAL WORK IN PROGRESS: TK. 2,769,416,530

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.	635,149
Meghnaghat associated Transmission Line	Tk.	1,881,102,641
NLDC	Tk.	19,239,226
Hasnabad- Aminbazar- Tangi Transmission Line	Tk.	70,582,051
Ishwardi- Bogra Transmission Line	Tk.	551,647
Bogra- Borpukuria Transmission Line	Tk.	367,830
Tangail- Jamalpur Transmission Line	Tk.	238,118
Khulna-Ishwardi Transmission Line	Tk.	464,058
Ashugonj-Jamuna Bang. Bridge-Sirajgonj Trs. Line	Tk.	482,217
Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	Tk.	24,884,723
Inventory-in-Transit	Tk.	770,868,870
Total:	Tk.	2,769,416,530

10. UNALLOCATED CAPITAL OVERHEAD : Tk. 30,816,580

The break up is as follows:

Opening balance as on 01-07-2001	Tk.	21,906,057
Addition during the year	Tk.	8,910,523
Balance:	Tk.	30,816,580

11. PRELIMINARY EXPENSES: Tk.1,077,977

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 30-06-2001	Tk.	1,247,372
Less: 10% written off	Tk.	169,395
Balance as on 30-06-2002	Tk.	1,077,977

12. INVENTORY: TK. 1,196,190

The above amount represents the closing inventory of stationery as on 30 June,2002.

The Company has received some spare parts from Bangladesh Power Development Board (BPDB) with the assets transferred against a lump sum price which was already included in the value of plant & machinery. The valuation of individual items are in process. Therefore, the value of spares used for repair and maintenance of transmission lines and substations has not been charged in the accounts.

13. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT: Tk. 135,727,780

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

Advance against purchase	Tk.	15,004
Advance against expenses	Tk.	457,644
Advance against Rent	Tk.	63,000
Advance tax	Tk.	103,434,511
Deposit with other	Tk.	99,520
Advance to contractor/suppliers	Tk.	31,414,224
Advance- GMD's	Tk.	243,877
Total:	Tk.	135,727,780

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

14. ACCOUNTS RECEIVABLE: Tk. 153,037,245

Out of the above amount, Tk. 152,312,400 is receivable against Transmission charge from BPDB, DESA, REB and RPC. Tk. 55,379 was lying with BPDB at the closing date of accounts. Balance of Tk. 669,466 is receivable from GMDs.

15. ACCOUNT CURRENT WITH CORPORATION: Tk. 17,211,838

The above amount represents the closing balances of GMDs as on 30 June, 2002.

16. CASH AND BANK BALANCES: TK. 795,569,937

The break-up of this amount is as follows:

Cash in hand	Tk.	37,597
<u>Cash at Banks:</u>		
CD Bank Account	Tk.	4,255,968
STD Bank Account	Tk.	244,837,171
Fixed Deposit Account	Tk.	546,439,201
Total:	Tk.	795,569,937

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS:**17. For Expenses : Tk. 245,198,301**

The above balance represents the outstanding expenses accrued upto 30-06-2002. The break-up of this amount is as follows:

House rent payable	Tk.	174,350
Provision for gratuity	Tk.	11,361,444
Audit fee payable	Tk.	30,000
Salary payable	Tk.	3,334
Interest payable on BPDB Assigned loan	Tk.	216,564,098
Sundry expense payable	Tk.	17,065,075
Total :	Tk.	245,198,301

18. For Other Finance: Tk.26,456,072

The break-up of this amount is as follows:

Contractors Earnest/Security/Retention Money	Tk.	21,862,686
Tax/ VAT withheld from contractor/suppliers/		
House owners	Tk.	476,419
Tax withheld from employees	Tk.	144,217
Revenue Stamp	Tk.	13,644
Bangladesh Power Development Board	Tk.	3,765,000
PDB Employees liability	Tk.	117,265
Performance Guarantee	Tk.	76,841
Total :	Tk.	26,456,072

19. PROVISION FOR INCOME TAX:

No provision for income tax has this year been made in accounts. If depreciation on plant and machinery is allowed by the Deputy Commissioner of Taxes @18% p. a. and office building @10% p.a. which are the approved rates, instead of @ 3.5% and 5% respectively, as charged in accounts, there will be loss assessment for the assessment year 2002-2003. There will be huge refund of tax if the approved rates of depreciation can be applied for earlier assessment years.

20. SALARY AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS INCLUDE THE FOLLOWING PAYMENTS MADE TO THE MANAGING DIRECTOR AND DIRECTORS OF THE COMPANY:

Basic pay Tk.1,862,350, Accommodation provided Tk.720,000, CPF contribution Tk.186,235, Bonus Tk.302,800 and fringe benefits like gratuity, group insurance, transport, actual medical expenses etc.

21. INTEREST AND OTHER FINANCIAL EXPENSES: Tk.359,618,062

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

Particulars	Loan Amount	Interest rate	Interest
Loan on 1st Phase Assets transferred from BPDB	Tk. 1,184,829,750	8%	93,429,203
Loan on 2nd Phase Assets transferred from BPDB	Tk. 1,543,113,000	8%	121,674,173
Loan on 3rd Phase Assets transferred from BPDB	Tk. 1,150,000,000	8%	68,464,349
Loan on Mymensingh Power Station Associated Trans. Line IDA Credit (Loan No.2016)	Tk. 124,571,087	8%	9,965,687
transferred from BPDB	Tk. 8,003,670	7.65%	612,281
Exchange rate fluctuation loss			65,472,369
Total:	Tk.		359,618,062

22. PRIOR YEAR'S ADJUSTMENT:

Prior year's adjustment represents provision for Income tax upto 30-06-2001 which has been written back this year.

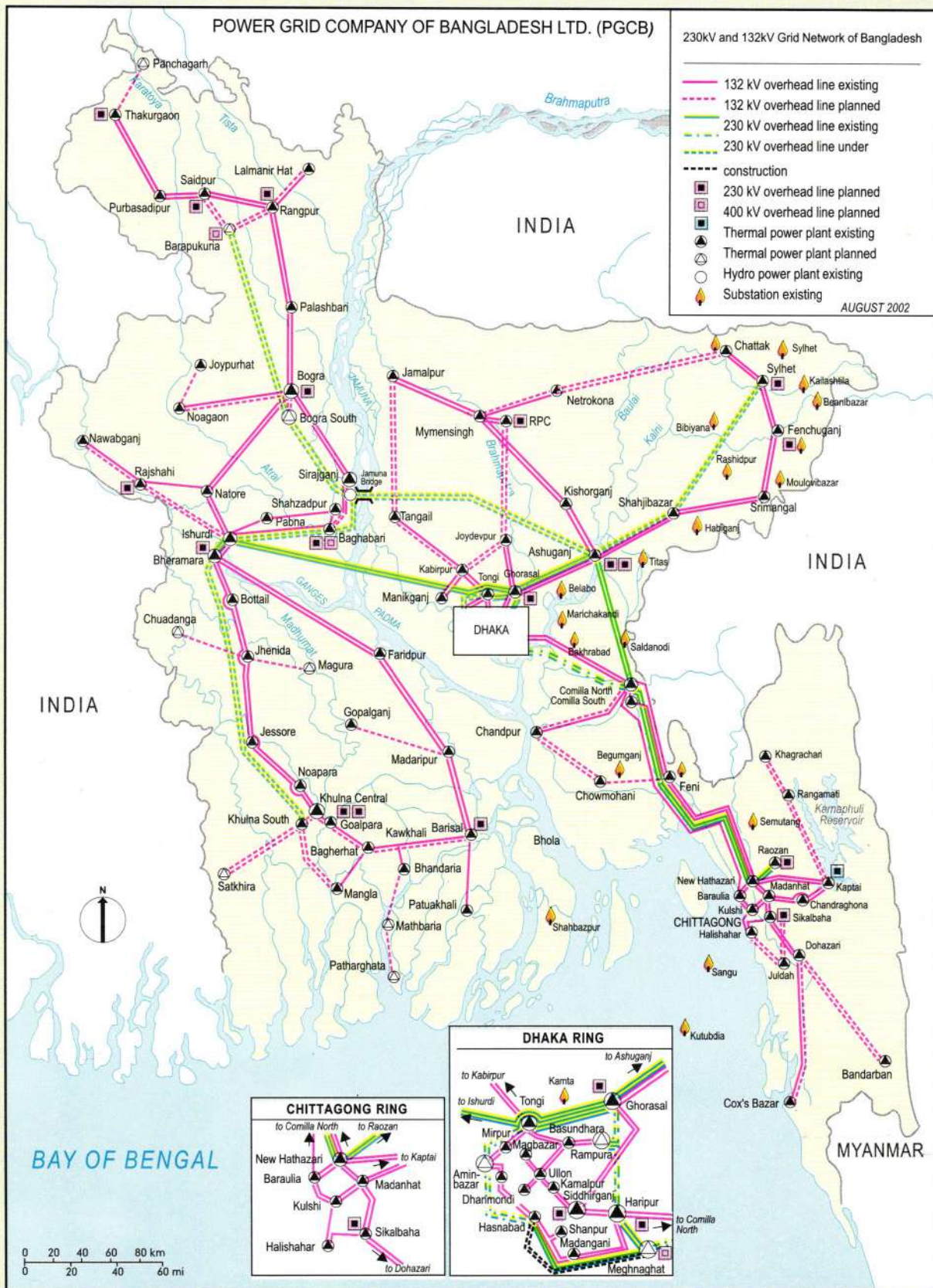
23. Income tax liability:

As per income tax assessment order upto the assessment year 2001-2002, the entire demand for tax by the Deputy Commissioner of Taxes has been paid after adjustment of income tax deducted at source. It, however, appears that the deducted amount has not been credited by the Deputy Commissioner of Taxes. If the credit is given, there will be no outstanding dues by the company. A sum of Tk.32,130,312 has been deducted at source as income tax for the assessment year 2002-2003.

Organisation Chart







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, Siddhirganj Power Station Branch, Siddhirganj.
Sonali Bank, Kewatkhali Branch, Mymensingh.
Sonali Bank, WAPDA Branch, Comilla.
Sonali Bank, BSCIC Branch, Tongi.
Sonali Bank, Shibaloy Branch, Aricha.
Janata Bank, Jurain Branch, Dhaka.
Janata Bank, Mohakhali Branch, Dhaka.
Janata Bank, Rampura Branch, Dhaka.
Janata Bank, Gulshan Branch, Dhaka.





POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

Red Crescent Concord Tower 17, Mohakhali C/A, 6th Floor, Dhaka-1212
Phone : 9888589, 9888970, Fax : 880-2-9888501, E-mail : pgcb@citechco.net Web: www.pgcb.org