

বার্ষিক প্রতিবেদন ১৯৯৯
ANNUAL REPORT 1999



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

বার্ষিক প্রতিবেদন
ANNUAL REPORT

১৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৮-৯৯
13th Annual General Meeting 1998-99

ফাল্গুন ২৯, ১৪০৬
March 12, 2000

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

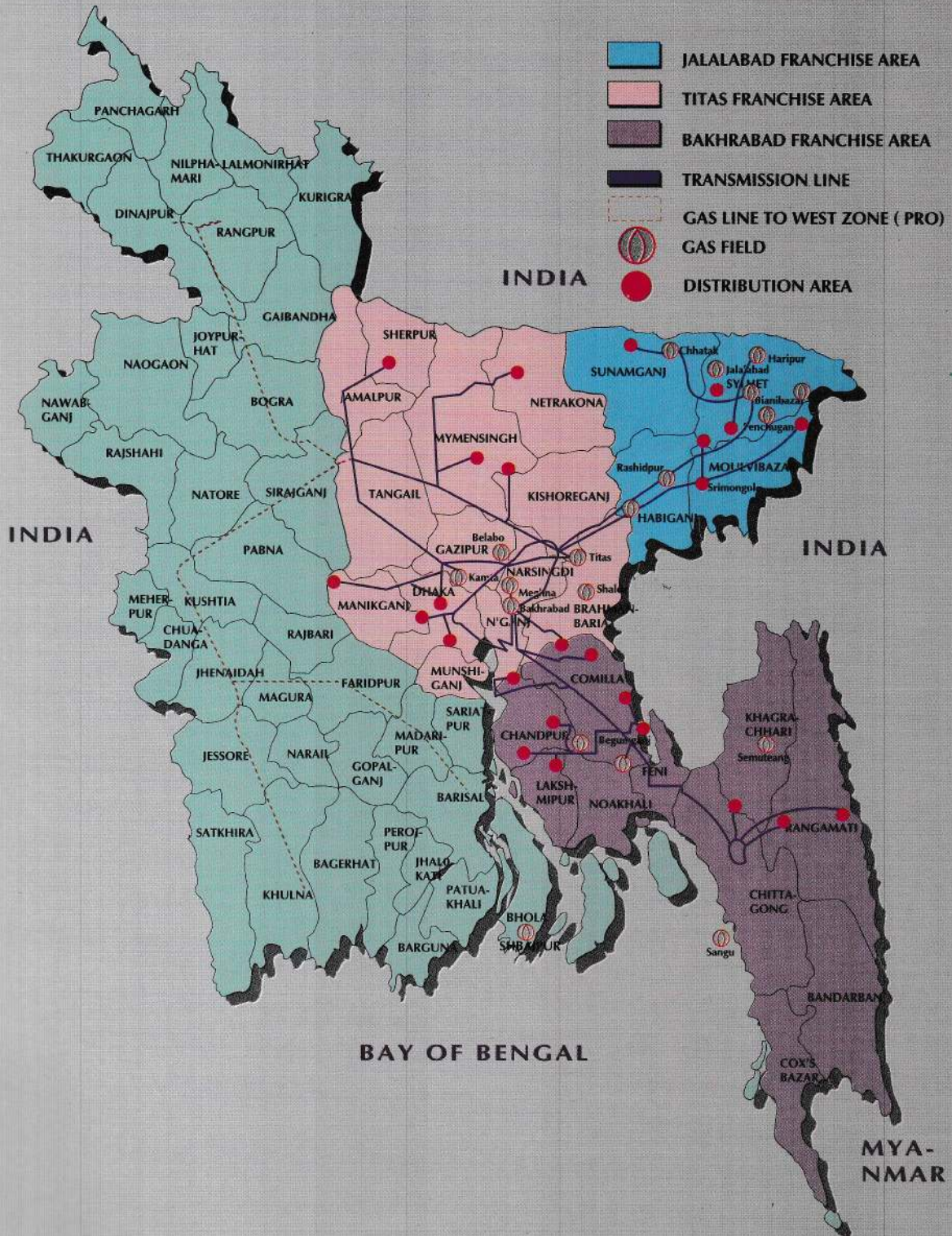
সূচীপত্র

বাংলাদেশের সঞ্চালন লাইন ও গ্যাস ক্ষেত্র	৩
জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভূক্ত এলাকা	৪
বাণী	৫-৮
১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৯
পরিচালক পর্ষদ	১০-১১
পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন :	
বাংলা	১৩-১৯
ইংরেজী	২০-২৭
নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	২৮
হিসাবের নীতিমালা	২৯-৩০
আয় প্রতিবেদন	৩১
স্থিতিপত্র	৩২
তহবিলের উৎস ও প্রয়োগ	৩৩
ব্যবস্থাপনা অনুপাত	৩৪
হিসাব সংক্রান্ত টিকা	৩৫-৪৪
গ্রাফ ও চার্ট	৪৫-৫০

Contents

Transmission Line and Gas Fields of Bangladesh	3
Jalalabad Gas Franchise Area	4
Message	5-8
Notice of the 13th Annual General Meeting	
Board of Directors	
Report of the Board of Directors:	
Bengali	13-19
English	20-27
Auditors Report	28
Principal Accounting Policies	29-30
Income Statement	31
Balance Sheet	32
Fund Flow Statement & Working capital	33
Management Ratio	34
Notes to the Financial Statement	35-44
Graphs and Charts	45-50

TRANSMISSION LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH



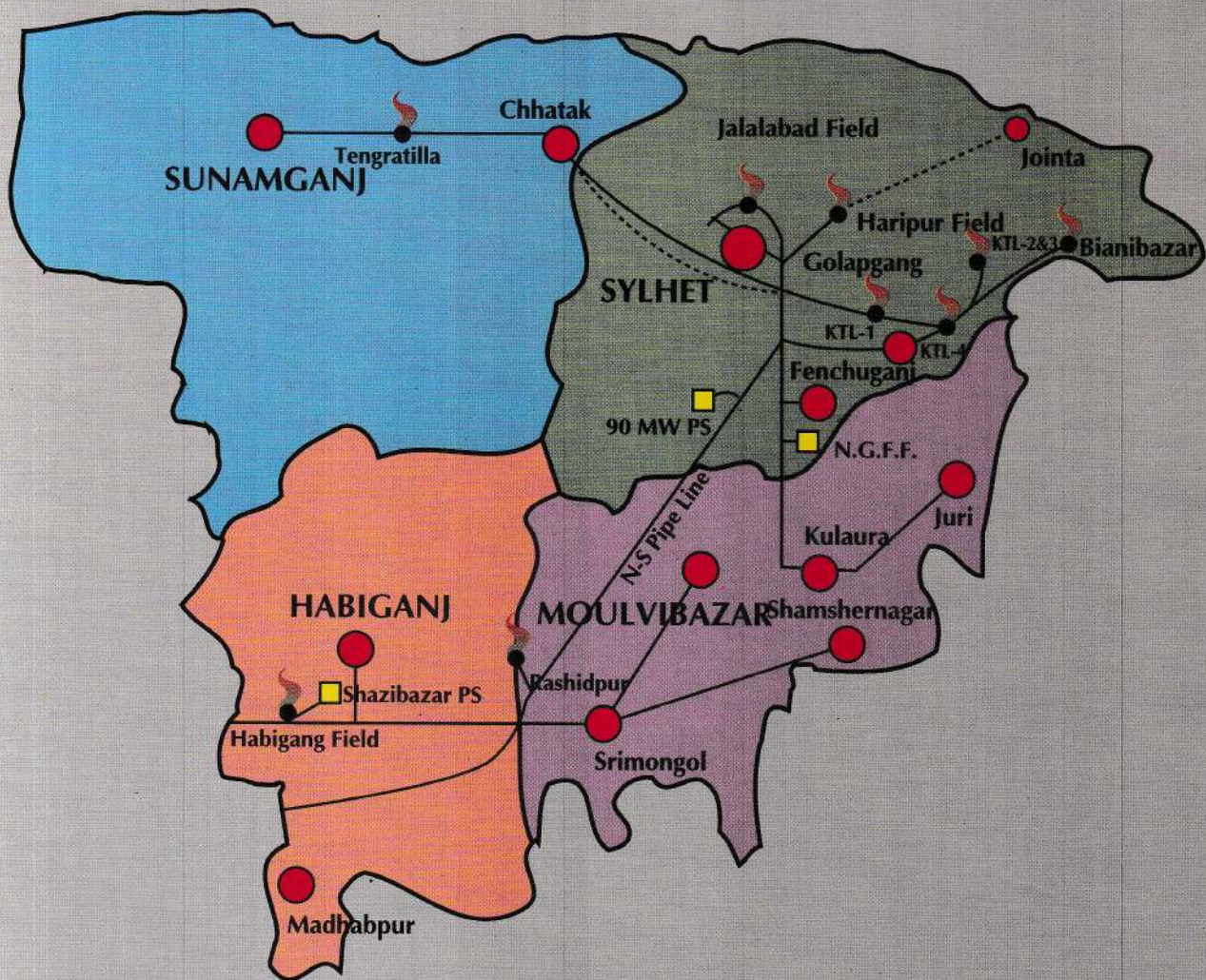
JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

EXISTING TRANSMISSION LINE ———

TRANSMISSION LINE (PLANNED)-----

DISTRIBUTION AREAS

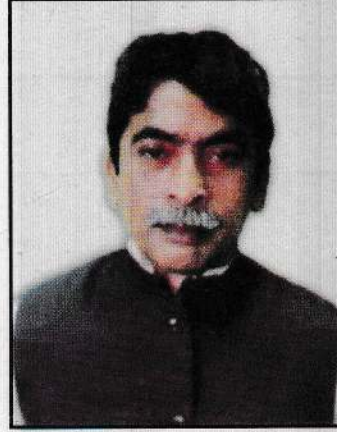
GAS FIELDS



প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



State Minister
Ministry of Energy & Mineral Resources
Government of the People's Republic
of Bangladesh



বাণী

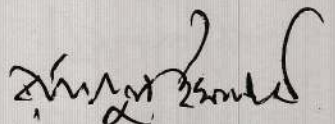
জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ত্রয়োদশ বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৮-৯৯ উপলক্ষে একটি বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এই প্রতিবেদন শুধুমাত্র কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশ ও কর্মকাণ্ডের একটি প্রকাশনা নয়, এতে দেশের অর্থনৈতিক অঙ্গনে একটি গুরুত্বপূর্ণ জাতীয় প্রতিষ্ঠানের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটবে।

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী আধুনিক সভ্যতার প্রধান চালিকাশক্তি। যার মূল উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। জাতীয় উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান অনস্বীকার্য। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের কলকারখানা, চা-বাগান, কৃষিক্ষেত্র, গৃহস্থালীসহ বিভিন্ন ক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জালালাবাদ গ্যাস দেশের অর্থনীতি ও সমাজ ব্যবস্থায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে আসছে। আমদানীকৃত জ্বালানীর পরিবর্তে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করেও জালালাবাদ গ্যাস বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করছে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের আশানুরূপ সন্ধান রাতারাতি বাংলাদেশকে বিশ্ব অর্থনীতিতে সম্মানজনক স্থান করে দিয়েছে। সে সম্মানকে ধরে রেখে গ্যাস সম্পদের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে জাতীয় উন্নতিতে ব্যাপক অবদান রাখার সুযোগ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেমের রয়েছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা নতুন শতাব্দীর চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় যে ডাক দিয়েছেন- সেই লক্ষ্য পূরণে এই সিস্টেমের সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের শ্রম ও মেধা তাৎপর্যপূর্ণ অবদান রাখবে।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি.সিস্টেম লিমিটেড-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জাতীয় উন্নয়নে তাদের বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রাখার জন্য আমি আন্তরিক অভিনন্দন জানাই। একই সাথে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর উত্তরোত্তর সফলতা ও সমৃদ্ধি কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক,


(অধ্যাপক রফিকুল ইসলাম)



সচিব

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



বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৮-৯৯ উপলক্ষে বিগত অর্থ বৎসরের আয়-ব্যয় এবং সমস্যা সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত প্রতিবেদন প্রকাশ নিঃসন্দেহে একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। আমি এ প্রকাশনাকে স্বাগত জানাই।

প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ হযরত শাহজালাল (রহঃ)-এর পুণ্যভূমি সিলেট বিভাগের কৃষি, শিল্প, বাণিজ্য ও অন্যান্য ক্ষেত্রে আমদানীকৃত জ্বালানীর পরিবর্তে পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশ উপযোগী প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জালালাবাদ গ্যাস একদিকে যেমন আমদানীকৃত জ্বালানীর উপর নির্ভরতা কমিয়ে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে ভূমিকা রাখছে, অন্যদিকে তেমনি জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নেও গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। প্রতিষ্ঠানের সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা, সুষ্ঠু শিল্প সম্পর্ক এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা ও একাত্মতার ফলে জালালাবাদ গ্যাস একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুপ্রতিষ্ঠিত।

পরিশেষে আমি মহান আল্লাহ্ তায়ালায় দরবারে প্রার্থনা করছি যে, আগামী দিনেও যেন এ প্রতিষ্ঠানের সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও সংশ্লিষ্ট সবাই তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরও দক্ষতা, নিষ্ঠা ও সততার সাথে পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সমর্থ হন।

(ডঃ তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বিবি)

চেয়ারম্যান
Chairman



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)

তারিখ : ০৮-১১-১৪০৬ বাংলা

Date : ২০-০২-২০০০ইং



শুভেচ্ছা বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ত্রয়োদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এই প্রতিবেদন শুধু কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশের একটি গতানুগতিক প্রকাশনা নয় এর মধ্যে অর্থনৈতিক ক্ষেত্রে এ কোম্পানীর ভূমিকা এবং দেশের উন্নয়ন গতিধারায় অনুধাবনযোগ্য একটি প্রতিবিন্দু পরিস্ফুটিত হচ্ছে। জালালাবাদ গ্যাস একটি লাভজনক কোম্পানী হিসেবে জাতীয় উন্নয়নে বিশেষ অবদান রাখছে। এই কোম্পানী অতীতের মত এ বছরেও রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করেছে। আগামী দিনেও এ ধারা অব্যাহত থাকবে বলে আমার বিশ্বাস।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর ত্রয়োদশ বার্ষিক সাধারণ সভার প্রাক্কালে আমি এর কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং এই কোম্পানীর কর্মকান্ডের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট সবাইকে শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(মোঃ মোশারফ হোসেন)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড



কৃতজ্ঞতা স্বীকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের ১৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরের বিভিন্ন কর্মতৎপরতা ও উন্নয়ন কার্যক্রমের বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে মহান আল্লাহ্‌তায়ালার দরবারে শুকরিয়া আদায় করছি।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের অধিকারভূক্ত সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ এলাকায় বিদ্যুৎ, সার, কাগজ, সিমেন্ট কারখানাসহ বিভিন্ন শিল্প, বাণিজ্য, গৃহস্থালী ও চা প্রক্রিয়াজাতকরণে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে, বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ে আমদানীকৃত তেলের উপর নির্ভরশীলতা হ্রাসের প্রক্রিয়ায় জালালাবাদ গ্যাস এক উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করছে।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের পর্যাপ্ত মজুদ সম্পর্কে সুস্পষ্ট ইতিবাচক তথ্যাদি পাওয়ার সাথে সাথে এই খাতে নিয়োজিত সকলের প্রতি জাতির প্রত্যাশা বেড়ে গেছে। দেশে উন্নয়ন কর্মতৎপরতায় ও জাতীয় আশা-আকাঙ্ক্ষা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধা, শ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলশ্রুতিতে প্রতি বৎসর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য অর্থ জমা প্রদান অব্যাহত রয়েছে। কোম্পানীর সিস্টেম লসকে সীমিত পর্যায়ে রেখে ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে ১,৭০২ কিঃ মিঃ পাইপ লাইনের মাধ্যমে ৫৭,৮২০টি বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট ৬৪২.৬৫২ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে ১৫.৮৭ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন করেছে। এছাড়া সরকারী এবং বেসরকারী খাতে ছাতক অঞ্চলে শিল্প স্থাপনের উদ্যোগের প্রেক্ষিতে কোম্পানীর গ্যাস বিপণন কার্যক্রম ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির এক উজ্জ্বল সম্ভাবনা সৃষ্টি হয়েছে।

কোম্পানীর এ অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে মন্ত্রণালয়, সংস্থা ও দাতা সংস্থা থেকে যে সক্রিয় সহযোগিতা আমরা পেয়েছি স্বল্প পরিসরে আমি তা আন্তরিকতার সাথে স্মরণ করছি।

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, সম্মানিত সচিব মহোদয়, পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণীসমূহ প্রতিবেদনটিকে আরো সমৃদ্ধ করে তুলেছে। সে জন্য কোম্পানীর পক্ষ থেকে তাঁদের নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(ডঃ এম, ইসমাইল)



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.
 (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ৪২.৮১.০১

তারিখ : ০৮-১১-১৪০৬ ইং
 ২০-০২-২০০০ বাং

১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১২ই মার্চ, ২০০০ইং মোতাবেক ২৯ শে ফাল্গুন ১৪০৬ বাংলা, রোজ রবিবার বিকাল ০৫.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্য সূচী :

০১. ০৪-১১-১৪০৫ বাংলা ১৮-০৩-১৯৯৯ইং তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
০২. ১৮ই মার্চ, ১৯৯৯ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।
০৩. ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরের পরিচালক-পর্যদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৪. ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৫. ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
০৬. কোম্পানীর আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশনে পরিচালক নিয়োগ বিষয়ক ধারায় একরূপ ধারা সংযোজন/প্রতিস্থাপন প্রসঙ্গে।
০৭. কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
০৮. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকিবার জন্য অনুরোধ করা হইল। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হইতে অপারগ হইলে সংযুক্ত প্রক্সি ফরমে তাঁহার পক্ষ হইতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাইতেছে।

পরিচালক পর্যদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নজমুল ইসলাম)
 কোম্পানী সচিব

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

১. জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২. লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ, এস, এম অলিউল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩. জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক, পরিচালক (খনি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪. জনাব এস, আর ওসমানী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫. জনাব তাহের উদ্দিন আকঞ্জি, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৬. জনাব মোঃ ইমদাদুল হক, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭. মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক, উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা পরিদপ্তর), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালক পর্যদ :

১. জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২. লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ, এস, এম অলিউল্লাহ, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩. জনাব মোঃ শফিকুর রহমান, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও পরিচালক (পওবা) বি,সি,আই,সি, ঢাকা।
৪. জনাব এস, এম সামছুল ইসলাম, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও সদস্য (উৎপাদন), বিউবো, ঢাকা।
৫. জনাব আ, ত, ম ফজলুল করিম, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।
৬. ডঃ এম, ইসমাইল, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
৭. প্রকৌশলী মোঃ রায়হানুল আবেদীন, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ, সিলেট।
৮. জনাব এম, এ মুমিন, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও সহ-সভাপতি, এফ,বি,সি,সি,আই, ঢাকা।

অনুলিপি :

১. চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২. চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা।
৩. মহাব্যবস্থাপক (সি,এম,এ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪. মেজর খান জামান এ্যান্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৩/১৪, ইকবাল রোড, মোহাম্মদপুর, ঢাকা।



পরিচালক পর্ষদ

চেয়ারম্যান
Chairman



মোঃ মোশাররফ হোসেন
চেয়ারম্যান
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

Md. Mosharraf Hossain
Chairman
Petrobangla, Dhaka

পরিচালক
Director



লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ.এস.এম. অলিউল্লাহ
পরিচালক (পরিকল্পনা)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

Lt. Col. (Retd.) A.S.M. Waliullah
Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka

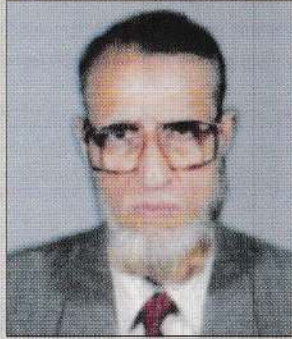
পরিচালক
Director



মোঃ শফিকুর রহমান
পরিচালক (পঃ ও বাঃ)
বিসিআইসি, ঢাকা

Md. Shafiqur Rahman
Director (P & I)
BCIC, Dhaka

পরিচালক
Director



এস.এম. সামছুল ইসলাম
সদস্য (উৎপাদন)
বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা

S.M. Shamsul Islam
Member (Production)
PDB, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS



পরিচালক পর্ষদ

পরিচালক
Director



আ,ত,ম, ফজলুল করিম
উপ-সচিব
বিজ্ঞানস মন্ত্রণালয়, ঢাকা

A.T.M. Fazlul Karim
Deputy Secretary
Ministry of PE & MR, Dhaka

পরিচালক
Director



ডঃ এম, ইসমাইল
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

Dr. M. Ismail
Managing Director
Jalalabad Gas, Sylhet

পরিচালক
Director



প্রকৌশলী মোঃ রায়হানুল আবেদীন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
এসজিএফএল, সিলেট

Engr. Md. Raihanul Abedin
Managing Director
SGFL, Sylhet

পরিচালক
Director



এম, এ, মুমিন
সহ-সভাপতি,
এফবিসিসিআই, ঢাকা

M.A. Mumin
Vice- President
FBCCI, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS



কোম্পানীর ১২ তম বার্ষিক সাধারণ সভা



**জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর
১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ার হোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালক মন্ডলীর প্রতিবেদন :**

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম,
সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে অত্র কোম্পানীর সম্প্রসারণশীল কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ, নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল, আর্থিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রম সম্বলিত এই বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সম্মুখে স্বাস্থ্যসময়ে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

আমরা সবাই জানি যে, ৬০-এর দশকে হযরত শাহজালাল (রহঃ)-এর স্মৃতিবিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রথম আবিষ্কার ও বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। সর্বপ্রথম পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে জালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু হয় এবং পরবর্তীতে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারের অধিকতর সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠা করা হয়। ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর ১৫০ কোটি টাকা মূলধনসহ উহা একটি লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী আপনাদের সম্মুখে উপস্থাপন করছি।

প্রকল্প বাস্তবায়ন :

সিলেট অঞ্চলের বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আর্থিক সহযোগিতায় গৃহীত তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্পের বিপরীতে কৈলাশটিলা হতে কুচাই পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ১৫ কিঃ মিঃ এবং সিলেট শহরে ৬" ব্যাসের ২০ কিঃমিঃ মেইন বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন করে শিল্প ও বাণিজ্যিক গ্রাহকসহ সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে। এছাড়া একই প্রকল্পের আওতায় কুচাই হতে ছাতক পর্যন্ত ৮" ব্যাসের ৪২ কিলোমিটার উচ্চচাপ গ্যাস পাইপ লাইন এবং সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের চাহিদানুযায়ী গ্যাস সরবরাহ ও মিটারিং-এর জন্য ৩টি আরএমএস স্থাপন করা হয়েছে। ফলে ছাতক সিমেন্ট কারখানার বর্ধিত চাহিদা পূরণ করা সম্ভব হচ্ছে এবং অদূর ভবিষ্যতে লাফার্জ-সিমেন্ট কারখানাসহ আরো অন্যান্য স্থাপিতব্য কারখানা সমূহের গ্যাস চাহিদাও মেটানো সম্ভব হবে।

সিলেট শহরের বিভিন্ন জায়গায় ভাড়া করা ভবনে দপ্তর স্থাপন করে কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনার ফলে আন্তঃ বিভাগীয় সমন্বয় যথাযথ না হওয়ায় সকল বিভাগীয় কার্যক্রম এক স্থান হতে সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা করার জন্য কোম্পানীর প্রয়োজনীয়তার আঙ্গিকে একটি ১০ (দশ) তল বিশিষ্ট ভবন নির্মাণের জন্য সিলেট শহরের মেন্দিবাগ এলাকায় ১.৫০ একর ভূমি সরকারের কাছ হতে দীর্ঘ মেয়াদে বন্দোবস্ত গ্রহণ করা হয়। এ জমিতে মোট ১,৫৩,৮০০ বর্গফুট প্লিন্থ এরিয়া বিশিষ্ট ১০ (দশ) তল ভবন নির্মাণের জন্য নিজস্ব তহবিল হতে ১,৬৬০.০০ লক্ষ টাকা ব্যয় অনুমিত করে প্রকল্প ছক অনুমোদনের পর ভবন নির্মাণ শুরু করা হয়।

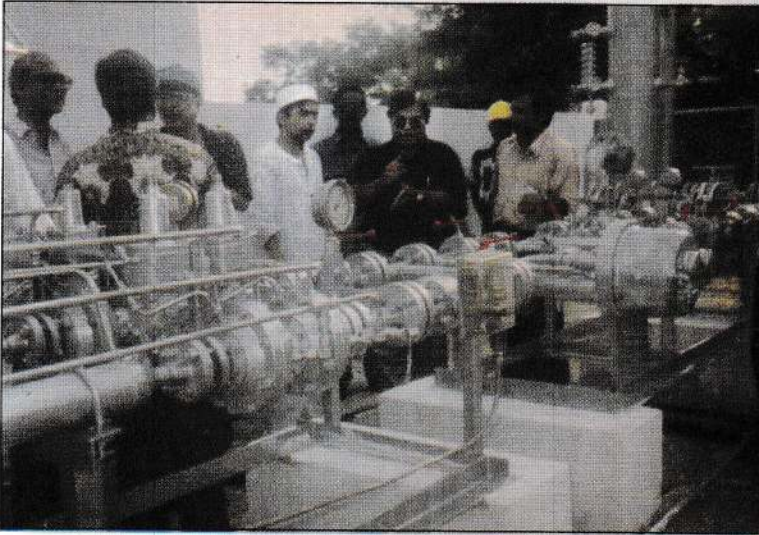
প্রকল্প ছক অনুসারে ভবনটির নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করার লক্ষ্যমাত্রা জুন '৯৮ নির্ধারিত ছিল। নির্ধারিত সময়ে ভবন নির্মাণ কাজ সমাপ্ত হলেও বিদ্যুৎ শক্তির অভাবে উহা ব্যবহার বিলম্বিত হয়। ভবনের বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে ১০০০ কেভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন একটি বৈদ্যুতিক সাব-স্টেশন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছিল। দরপত্র আহবানের পর বর্ণিত সাব-স্টেশন নির্মাণের জন্য দরপত্র দাতাদের মধ্যে সৃষ্ট আইনগত বিরোধ নিষ্পত্তির জন্য অনেক কালক্ষেপণ হয়। পরবর্তীতে



সফল দরপত্র দাতা হিসেবে বিবেচিত মেসার্স রহমান ফেব্রিকোর্স এন্ড বিল্ডার্স লিঃ কার্যাদেশের শর্তানুসারে নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সাব-স্টেশনটি নির্মাণের ক্ষেত্রে সফল হয়নি। অনুভূতিশীল এই বিষয়টি সুরাহার জন্য কোম্পানী উল্লেখিত সফল দরপত্র দাতার মূল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের নিকট হতে সরাসরি মালামাল সংগ্রহের একটি উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। বিষয়টি বর্তমানে প্রক্রিয়াধীন আছে। অন্য কোন বিরূপ পরিস্থিতির উদ্ভব না হলে আশা করা যায় আগামী আগস্ট, ২০০০ সালের মধ্যে সাব-স্টেশন নির্মাণের কাজ সমাপ্ত হবে। সাব-স্টেশনটির অভাবে বর্তমানে ১টি গ্যাস জেনারেটর দ্বারা ভবনের বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো হচ্ছে।

গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন :

বিয়ানীবাজার এলাকায় ২১০.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে বিভিন্ন ব্যাসের ৩২.৬০ কিঃ মিঃ গ্যাস বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন করা হয় এবং ৮.২৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ডিআরএস নির্মাণ পূর্বক বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদেরকে গ্যাস সংযোগ প্রদান শুরু হয়েছে।



বিয়ানীবাজার এলাকায় নব-নির্মিত ডি.আর.এস পরিদর্শনে
মাননীয় জ্বালানী প্রতিমন্ত্রী

শাহজীবাজার বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ৬৬.৫৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানীর শাহজীবাজারস্থ টিবিএস-এর আপগ্রেডেশন কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভুক্ত এলাকাসমূহে ৫৬.৪২ কিলোমিটার গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে এবং গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুযায়ী উচ্চচাপ গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন কাজ ও গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র সমূহের রেডিওগ্রাফি কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

জালালাবাদ গ্যাস এর আওতাভুক্ত এলাকা

শিল্প ও বাণিজ্যের দিক হতে যথেষ্ট সম্ভাবনাময় নয় বিধায় পাইপ লাইন সম্প্রসারণের জন্য ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করা সম্ভব হয়নি। তথাপি গ্যাস বিপণন ও গ্রাহক সেবায় নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে গ্যাস সংযোগ বৃদ্ধি ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণের ক্ষেত্রে প্রশংসনীয় সফলতা অর্জন করেছে।

আলোচ্য বৎসরে কোম্পানী বিতরণ ও সার্ভিস লাইন হিসেবে মোট ৫৬.৪২ কিলোমিটার পাইপ লাইন স্থাপনের মাধ্যমে ৭৭টি বাণিজ্যিক ও ৪৬৪৫টি গৃহস্থালীসহ সর্বমোট ৪৭২২টি গ্রাহক সংযোগ প্রদান করে। যা বাজেট লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩৭% বেশী। ৩০ শে জুন, ১৯৯৯ইং পর্যন্ত স্থাপিত ক্রমপুঞ্জিত ১৭০২.০৮ কিলোমিটার পাইপ লাইন স্থাপন করে সর্বমোট ৫৭৮২০টি গ্যাস গ্রাহকের মধ্যে দৈনিক গড় ৬২.১৭ মিলিয়ন ঘনফুট হিসাবে আলোচ্য অর্থ বৎসরে সর্বমোট ৬৪২.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি করে সর্বমোট ১৩৭.৭৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে এবং রাজস্ব আদায়ের ক্ষেত্রে ব্যাপক কর্মতৎপরতার ফলে বকেয়া পাওনা হ্রাসে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখতে সক্ষম হয়। ফেব্রুগঞ্জ সারকারখানার কাছে পূর্বের বকেয়া ১৬.০০ কোটি টাকা বাদ দিয়ে ৩০ শে জুন ১৯৯৯ পর্যন্ত কোম্পানীর মোট বকেয়া ৩১.২৬ লক্ষ টাকা যা ২.৭২ মাসের গড় বিক্রির সমান।

পাইপ লাইন ও ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ কাজ :

সিলেট, কৈলাশটিলা ও ছাতক অঞ্চলে ৬৯.৭৯ কোটি টাকা ব্যয়ে স্থাপিত উচ্চচাপ গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্কের সহিত পূর্ববর্তী নেটওয়ার্কের সংযোগ স্থাপন কাজ আলোচ্য অর্থ বৎসরে সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলে উক্ত এলাকা সমূহে সুষ্ঠু গ্যাস



সরবরাহ নিশ্চিত হয়েছে। এতদ্ব্যতীত মৌলভীবাজার জোনের পাহাড়ী এলাকায় অবস্থিত চা বাগান সমূহে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখার জন্য ১৮.৬০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপ লাইন পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন করা হয় এবং একই সাথে ২.৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে বিভিন্ন রেগুলেটিং ও ভাল্ব স্টেশন রংকরণ কাজও সম্পন্ন করা হয়েছে।

পূর্ত নির্মাণ কাজ :

কোম্পানীর মৌলভীবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়ের কর্মপরিধি ইতিমধ্যে বৃদ্ধি পেয়েছে। বর্ধিত কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা ও গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করণের লক্ষ্যে নিজস্ব অফিস ভবন নির্মাণের প্রয়োজনীয়তা অনুভূত হয়। তদনুযায়ী ৯৭০০ বর্গফুট আয়তন বিশিষ্ট একটি দ্বিতল ভবন ৯৬.৩৬ লক্ষ টাকা ব্যয়ে নির্মাণ করা হয়। একই সঙ্গে নব-নির্মিত অফিস ভবনে যাতায়াতের সুবিধার্থে সংযোগ নলকে ৯.৫২ লক্ষ টাকা ব্যয়ে একটি কালভার্ট নির্মাণ করা হয়। আপনারা জেনে কুশি হবেন যে, বর্তমানে নবনির্মিত ভবন হাতেই দাপ্তরিক কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে।



শিক্ষাবৃত্তি বিতরণী অনুষ্ঠানে মাননীয় স্পীকার

আলোচ্য অর্থ বৎসরে ৫.৩৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে শাহজীবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়ের অফিস ভবন ও সীমানা প্রাচীর মেরামত এবং রংকরণ কাজ এবং ৫.০৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে নসরতপুর ও ভানুগাছ ডিআরএস সংলগ্ন গার্ডশেড দু'টি মেরামত ও রংকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া সিলেটস্থ রায়নগর স্টাফ কোয়ার্টার হাউজিং কমপ্লেক্সে বসবাসরত কোম্পানীর কর্মচারীদের নামাজ আদায় ও ধর্মীয় আচার অনুষ্ঠান পালনের সুবিধার্থে ২৬.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে মসজিদ নির্মাণ করা হয়েছে।

সিস্টেম লস্ :

গ্যাস বিতরণ ও সঞ্চালনের নীতি অনুযায়ী ২% সিস্টেম লস্ গ্রহণযোগ্য হলেও ১৯৯৮- ৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে সিস্টেম লস্ ০.৮৮% এ সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সেবার পরিপন্থী হলেও অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায় এবং অন্যান্য অনিয়মের কারণে কোম্পানীকে প্রায়ই গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করণের ন্যায় অনাকাঙ্ক্ষিত কাজ করতে হয়। আলোচ্য অর্থ বৎসরেও ১২৪৮টি আবাসিক, ৪১টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্পসহ মোট ১২৯৩টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায় সাপেক্ষে ৫৭৭টি গ্রাহককে পুনঃ সংযোগ প্রদান করা হয়। উল্লেখ্য যে, সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির সাথে সাথে রাজস্ব আদায়ও বৃদ্ধি পায়।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস :

আলোচ্য অর্থ বৎসরে সর্বমোট ১৬৭১টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখা হয় এবং সম্ভাব্য দুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়। বিগত অর্থ বৎসরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ১৫৫২টি। এক্ষেত্রে লক্ষণীয় যে, গ্যাস সংযোগ বৃদ্ধি ও বর্তমান পাইপ লাইন পুরনো হওয়ায় জরুরী কলের সংখ্যা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। গ্যাসের সঠিক ব্যবহার এবং ব্যবহার পূর্ব ও পরবর্তী সতর্কতা অবলম্বনের জন্য বিভিন্ন গণমাধ্যমে প্রচারণার ফলে গ্রাহকবৃন্দ ও জনসাধারণ অধিকতর সচেতন ও নিয়মানুগ হয়েছে। এর ফলে দুর্ঘটনা ও জানমালের ক্ষয়ক্ষতি হ্রাস পেয়েছে।



সাংগঠনিক কাঠামো :

কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ব্যবস্থাপনা পরিচালকের অধীনে ৫ (পাঁচ)টি ডিভিশনের মাধ্যমে কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রম পরিচালনার লক্ষ্যে ৩৩৯ (তিনশত ত্রিশ) জন কর্মকর্তা ও ৫৩৫ (পাঁচশত পঁয়ত্রিশ) জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। এর মধ্যে ১৩ জন মহিলা কর্মকর্তা ও ১২ জন মহিলা কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৪৫ জন কর্মকর্তা ও ৩৪৭ জন কর্মচারী কোম্পানীতে নিয়োজিত রয়েছে।

প্রশিক্ষণ কর্মসূচী :

কর্মকর্তা-কর্মচারীর কর্মশক্তি ও দক্ষতার সৃষ্টি ব্যবহার ও প্রয়োগের স্বার্থে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিসীম। তাই প্রতি বৎসর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দেশে ও বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়। আলোচ্য অর্থ বৎসরেও গ্যাস নিয়ন্ত্রণ ও রক্ষণাবেক্ষণ, এনডিটি, সেফটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি, হিসাব ব্যবস্থাপনা, ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন, ওয়েল্ডিং ও শিল্প সম্পর্ক বিষয়ে ৭০ জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ গ্রহণের সুযোগ দান করা হয়।

মানব সম্পর্ক উন্নয়ন :

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক উন্নয়নকল্পে পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানী বিভিন্ন প্রেরণামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানী বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, শিক্ষাবৃত্তি বিতরণ, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করে। এছাড়াও কোম্পানীতে শহীদ দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস ও বিজয় দিবস যথাযথ ভাব গাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

পরিবেশ সংরক্ষণ :

পরিবেশ সংরক্ষণে জাতীয় অঙ্গীকারের আলোকে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে কোম্পানী পেট্রোবাংলার সংশ্লিষ্ট বিভাগের সাথে কাজের সমন্বয় সাধন করেছে এবং প্রতি বৎসরের ন্যায় আলোচ্য বৎসরে আঞ্চলিক কার্যালয়সহ নিজস্ব স্থাপনা সমূহে ৮০০টি বিভিন্ন প্রজাতির বৃক্ষরোপণ করেছে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

আমি এবার কোম্পানীর ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা ও অগ্রগতির প্রতি দৃষ্টি আকর্ষণ করে জানাচ্ছি যে, জালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে পাইপ লাইন স্থাপন, গ্যাস বিপণন এবং রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে প্রবৃদ্ধি অব্যাহত রেখেছে। ফলে কোম্পানীর গ্যাস বিপণনের পরিমাণ ইতিপূর্বের দৈনিক গড় ৩০ এমএমসিএফ হতে বৃদ্ধি পেয়ে ৬২.১৭ এমএমসিএফ-এ দাঁড়িয়েছে।



কোম্পানীর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানে অতিথিবৃন্দের সাথে
পেট্রোবাংলার মাননীয় চেয়ারম্যান

সরকারের পরিকল্পনা এবং বেসরকারী উদ্যোগের প্রেক্ষিতে কোম্পানীর গ্যাস বিপণন ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় কৈলাশটিলা-ছাতক ৮' ব্যাসের ট্রান্সমিসন পাইপ লাইন স্থাপন করে ছাতক অঞ্চলে বর্ধিত গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে। ফলে মেসার্স লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিমিটেড ছাতকে একটি সিমেন্ট ফ্যাক্টরী স্থাপনের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে এবং এরই মধ্যে অধিগ্রহণকৃত ভূমি উন্নয়নের কাজ শুরু করেছে। এই সিমেন্ট কারখানা পরিচালনায় প্রাথমিকভাবে দৈনিক ২৬ এমএমসিএফ গ্যাস ব্যবহৃত হবে এবং ভবিষ্যতে গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ দ্বিগুণ হতে পারে।



বর্তমানে মেসার্স লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট কর্তৃপক্ষের সঙ্গে কোম্পানীর গ্যাস বিক্রয় চুক্তি নিয়ে নেগোসিয়েশন চলছে এবং পরিকল্পনা অনুযায়ী এ সিমেন্ট কারখানা স্থাপিত হলে ২০০২ সাল নাগাদ গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে। এছাড়া মেসার্স আকিজ সিমেন্ট এবং জালালাবাদ সিমেন্টসহ এ অঞ্চলে আরো কয়েকটি সিমেন্ট কারখানা স্থাপিত হওয়ার সম্ভাবনা রয়েছে। অপরদিকে সরকারী সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ফেঞ্চুগঞ্জ প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানার স্থলে শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী স্থাপিত হলে এ সারকারখানায় গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ দৈনিক ১৭ এমএমসিএফ হতে বৃদ্ধি পেয়ে প্রায় ৪৩ এমএমসিএফ-এ উন্নীত হবে।

ফেঞ্চুগঞ্জে অবস্থিত ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের পাশে ১০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপিত হলে গ্যাস বিপণনের পরিমাণ আরো বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়। এছাড়া বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড শাহজীবাজার বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদন ক্ষমতা ৬০ মেগাওয়াট বৃদ্ধির পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। উক্ত পরিকল্পনা অনুযায়ী দৈনিক অতিরিক্ত ১৮ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহের জন্য শাহজীবাজারে জালালাবাদ গ্যাস নেটওয়ার্কে স্থাপিত টিবিএস ও সিএমএস-এর পরিবর্তন, পরিবর্ধন কাজও ইতিমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।

আপনারা জেনে খুশি হবেন যে, পরিকল্পনা অনুযায়ী উপরোক্ত বিদ্যুৎ, সার ও সিমেন্ট কারখানা স্থাপন কাজ সম্পন্ন হলে কোম্পানীর গ্যাস বিপণনের পরিমাণ দৈনিক ৭০ এমএমসিএফ হতে বৃদ্ধি পেয়ে প্রায় দ্বিগুণ হবে। ফলে কোম্পানীর আর্থিক অবস্থান আরও সুদৃঢ় হবে বলে আশা করা যায়।

বৃহৎ শিল্প প্রতিষ্ঠান সমূহে গ্যাস সরবরাহের পাশাপাশি আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন তথা পরিবেশ সংরক্ষণের উদ্দেশ্যে গ্রামীণ গ্যাস বিতরণ প্রকল্প হিসেবে সরকারী অনুদানে কোম্পানীর পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণের পরিকল্পনা অনুযায়ী সর্বমোট ১৩০৪.৭৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের বিয়ানীবাজার, চুনারুঘাট ও বাহুবল থানা এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ১২২.৩২ কিলোমিটার স্বল্পচাপ গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক স্থাপন করা হবে। এই পাইপ লাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ৩০৯৯টি আবাসিক এবং ৫৮টি বাণিজ্যিক গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান সম্ভব হবে। এ পরিকল্পনা অনুযায়ী ৪ (চার)টি প্রকল্প সারপত্র প্রণয়ন করে অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।



ডি আর এস আপ প্রোডেশন কাজ

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে গ্যাস বিক্রয়ের বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ৭০৩.৮৬ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৬৪২.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার বিপণন করা হয়। যা বাজেট লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৯% কম। এখানে উল্লেখ করা যায় যে, ফেঞ্চুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে একটি গ্যাস টারবাইন বিকল হওয়ার ফলে দৈনিক ১৬ এম এম সি এফ গ্যাসের স্থলে প্রায় ৯ এমএমসিএফ গ্যাস ব্যবহৃত হয় এবং পরবর্তীতে দুইটি গ্যাস টারবাইন-ই বিকল হওয়ার প্রেক্ষিতে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে বর্তমানে গ্যাস ব্যবহার সম্পূর্ণ রূপে বন্ধ রয়েছে। অপরদিকে শাহজীবাজার বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৩০ এমএমসিএফ গ্যাস ব্যবহারের চাহিদা থাকলেও বিগত ফেব্রুয়ারী '৯৯ মাস থেকে যান্ত্রিক ত্রুটির কারণে গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ হ্রাস পেয়ে দৈনিক প্রায় ১৮ এমএমসিএফ-এ দাঁড়িয়েছে। ফলে ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে গ্যাস বিক্রয়ের বাজেট লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করা সম্ভব হয়নি এবং আশানুরূপ রাজস্ব আয়ও সম্ভব হয়নি।



যা হোক, ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানী ৬৪২.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করে ১৩৭.৭৬ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৮.৭১ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১৪৬.৪৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। যার বিপরীতে গ্যাস ক্রয় ৮৮.৮২ কোটি টাকাসহ কোম্পানীর মোট ১৩৯.৬০ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় হয়। অপরদিকে ১৯৯৭-৯৮ অর্থ বৎসরে রাজস্ব আয় ও পরিচালন ব্যয় ছিল যথাক্রমে- ১৪৯.৬০ কোটি ও ১২৫.৫৭ কোটি টাকা।

আলোচ্য অর্থ বৎসরে সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহকদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে অব্যাহত প্রচেষ্টার ফলে এনজিএফএফ এবং এসপিপিএম- এর নিকট পাওনা ব্যতীত কোম্পানীর মোট বকেয়ার পরিমাণ ১৩.৩০ কোটি টাকা যা ১.৪৬ মাসের বিলের সমপরিমাণ। বিসিআইসি'র অধীনস্থ ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানা ও সিলেট পাল্প এ্যান্ড পেপার মিলস্-এর বকেয়ার পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীর আর্থিক কর্মকাণ্ড ব্যাহত হচ্ছে। ৩০ শে জুন '৯৯ পর্যন্ত ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানা এবং সিলেট



বৃক্ষরোপন কর্মসূচী

পাল্প এ্যান্ড পেপার মিলের বকেয়ার পরিমাণ যথাক্রমে- ২৮.৮৪ এবং ৫.১২ কোটি টাকা। উক্ত বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে কোম্পানী পর্যায়ে যোগাযোগ অব্যাহত রয়েছে।

আমরা জানি যে, কোম্পানীর মোট গ্যাস বিক্রয়ের এক-তৃতীয়াংশ বিসিআইসি'র এ দু'টি কোম্পানী ব্যবহার করে থাকে। তাদের নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর সামগ্রিক আয় ব্যাহত হচ্ছে এবং দাতা সংস্থা সমূহের শর্ত পালন প্রায় অসম্ভব হয়ে দাঁড়িয়েছে।

কর পূর্ব মুনাফা :

১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর আয়কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ হচ্ছে ১৫.৮৭ কোটি টাকা। যা গত অর্থ বৎসরের তুলনায় ৮.১৬ কোটি টাকা কম।

রেট অব রিটার্ন :

আলোচ্য অর্থ বৎসরে রेट অব রিটার্ন এর হার ১৩.৮৯%। যা গত বৎসরে ছিল ২৩.২২%।

সরকারী কোষাগারে অবদান :

কোম্পানী ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরে আয়কর ৫.৫ কোটি টাকা, আমদানী শুল্ক ০.৫৪ কোটি, ডিএসএল ১০.৩২ কোটি, ডিভিডেন্ড ৮.০০ কোটি টাকাসহ বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ২৪.৩৬ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা দিয়েছে।

ঋণ ও ইকুইটি :

আলোচ্য অর্থ বৎসরে ঋণ ও ইকুইটির পরিমাণ যথাক্রমে ৮৪.০১ কোটি ও ১৬৩.০৯ কোটি টাকা। তদনুযায়ী ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ২৫ : ৭৫। বিগত বৎসরে যা ছিল ৩৮ : ৬২।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

জ্বালানীর উৎস হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বাধিক ব্যবহার নিশ্চিত করে আমদানীকৃত জ্বালানীর উপর নির্ভরতা হ্রাসের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে জালালাবাদ গ্যাস উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখছে। অন্যদিকে বাংলাদেশের বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী অন্যতম রপ্তানী পণ্য চা প্রক্রিয়াকরণে গ্যাস সরবরাহ করে এ কোম্পানী জাতীয় অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে।



জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেডের এ সফলতা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিকতা, একাগ্রতা, কঠোর শ্রম এবং পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়ের সার্বিক সহযোগিতার ফলেই অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর সার্বিক সফলতা অর্জনের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক মন্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে জানাচ্ছি আন্তরিক অভিনন্দন।

জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক নির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা দানের জন্য সকলের প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানীর পরিচালক মন্ডলী, পেট্রোবাংলা, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয়-রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন এবং অন্যান্য সরকারী সংস্থা ও দাতা সংস্থা সমূহকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং সকলের প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ ও সুধী মন্ডলী,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে উপস্থাপিত প্রতিবেদন ধৈর্যসহকারে শোনার জন্য আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। পরিচালক পর্যদের পক্ষে কোম্পানীর ১৯৯৮-৯৯ অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণ কর্তৃক সদয় অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

সর্বশ্রমিয়মান আল্লাহর নিকট আমি জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

শোনা হাফেজ।

পরিচালক পর্যদের পক্ষে,

(মোঃ মোশারফ হোসেন)

চেয়ারম্যান



**Report of the Board of Directors of
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
at the 13th Annual General Meeting for the
fiscal year 1998-99 to the Shareholders.**

Bismillahir Rahmanir Rahim,

Respected Shareholders,

Assalamu-alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited it is my pleasure to welcome you to the 13th Annual General Meeting of the company. It is a pleasure for me to present before you the operational, financial, administrative and development activities of the company for the fiscal year 1998-99.

We all know that the discovery and commercial use of natural gas started in Bangladesh in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R.). Jalalabad Gas System was formed after infrastructural development of Transmission & Distribution System to supply gas to Sylhet region which at first started as a project of Petrobangla and then transformed into a Limited Company under the Company's Act with an authorised capital of Tk. 150 crore from 1st December 1986.

The main objectives of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited as a service company is to help attain socio-economic development by supplying gas in the greater Sylhet region.

Distinguished Shareholders,

I would like to present before you a brief report on the development activities of the company during the fiscal year 1998-99.

Project implementation :

Third Natural Gas Development Project was taken in hand under Annual Development Programme to meet the increased demand of gas in Sylhet area. As a component of the project, a 15 Km. long 10" dia pipeline from Kailashtilla to Kuchai and 20 Km long 6" dia main distribution pipeline in the Sylhet town were constructed and uninterrupted supply of gas to all categories of customers has been made possible. Besides, a 42 Km long 8" dia high pressure gas pipeline with 3 RMS have been constructed from Kuchai to Chattak to ensure constant supply and proper Metering & Regulation of gas. As a result, the company is in a position to meet the increased demand of CCF and the factories to be established.

The office works of company were being run in hired houses at different areas of Sylhet town. As a result, inter-departmental co-ordination was being hampered. With a view to run the activities of the company from a central place and in consideration of the practical



requirements, 1.50 acres of land was taken on long term lease from the Government to construct the Head Office building. The construction of the 10 storied building started after the PP was approved by the Government.

The construction of the building having a plinth area of 1,53,800 sft was completed at a cost of Tk. 1660.00 lac in June '98 as per approved project proforma. But the newly constructed building could not be brought in use for want of power supply as the programme for installation of a 1000 KVA electric sub-station was delayed due to litigation about the tendering process. However, the present demand of electricity is being met by a gas generator.

Construction of Pipeline Network :

Incremental gas connections to different categories of customers of Beanibazar area has started after completion of 32.60 Km long distribution pipeline at a cost of Tk. 210.00 lac and DRS at a cost of Tk. 8.24 lac.



Meeting of the Board of Directors

The upgradation work of company's TBS at Shahzibazar has been completed at a cost of Tk. 66.58 lac to meet the increased demand of gas of Shahzibazar power station.

A 56.42 Km long pipeline has been constructed in the franchise area of Jalalabad Gas during the year 1998-99 and radiography of the newly constructed high pressure pipeline and regulating station has already been completed.

Respected Shareholders :

Large scale programme for expansion of pipeline network could not be taken up as the franchise area of JGTDSL is not commercially very prospective. In spite of this, Jalalabad Gas, which is engaged in gas marketing and rendering customer service, has achieved a remarkable success in increasing gas connections and control of system loss during 1998-99.

During the year under review, the company has provided 4,722 gas connections including 77 commercial connections through laying 56.42 Km. distribution and service lines, this is 37% more than the budgetary target.

Consequently, the company has earned a total revenue of Tk. 137.76 crore selling an average of 62.17 MMCF of gas per day totaling 642.65 million cubic metre



during the year under review to 57820 customers. Such extensive activities has again played an important role in collection of arrear dues and current gas bills from all categories of customers.

The total arrear of the company was Tk. 31.26 crore upto 30th June 1999 excepting Tk. 16.00 crore due from NGFF, which was equivalent to Tk. 2.72 months average gas bill.

Maintenance of Pipelines & DRS :

Gas supply to Sylhet, Kailashtilla and Chattak area has been ensured after connecting existing network with the high pressure pipeline network which has been constructed during the year under review. Besides, the rehabilitation work of the high pressure gas pipeline has been completed to ensure constant supply of gas to the tea gardens of hill regions of Moulvibazar at a cost of Tk. 18.60 lac. The painting of Regulating Station and Valve Station of the area has been completed costing Tk. 2.5 lac.



Upgradation Work of Shahzibazar DRS

Civil Construction works :

To help smooth running of the increased activities and to ensure services to the customers of Moulvibazar Regional Office, necessity to construct own office building was felt. As such a two storied building having plinth area of 9700 sft. along with a culvert on the approach road to the building has been constructed at a cost of Tk. 106.00 lac during 1998-99.

The repairing works and painting of the office building and boundary wall of Sreemangal Regional Office and of guardsheds of Nusratpur and Vanugach DRS have been completed at a total cost of Tk. 10.40 lac. The construction work of a Mosque for the employees residing in the staff quarters at Roynagar, Sylhet has also been completed at a cost of Tk. 26.00 lac during the fiscal year 1998-99.

System Loss :

The success of the management of this company was the control of system loss during the year 1998-99. The system loss of the company in the year under review was 0.88% as against allowable limit of 2% in gas transmission and distribution system.

Disconnections :

For a Marketing Company disconnection should be the last resort but as a part of revenue collection drive and control of irregularities committed by the consumers a total of 1293



connections were disconnected during the year of which 1248 domestic, 41 commercial and 04 industrial connections and 577 connections were reconnected on realisation of bills. The regular disconnection drive is creating awareness among the consumers resulting increase in revenue collection as well.

Emergency Gas Service :

During the fiscal year 1998-99 emergency services were provided to 1671 calls to ensure uninterrupted supply of gas and to avoid accident during the year as against 1552 calls of 1997-98. It is notable that the emergency calls are gradually increasing with the increase of gas connection and ageing of the pipelines. A successful campaign run through the press audio and video media by the company to ensure proper use of gas and to avoid accident has created greater public awareness. As a result the number of accidents and resultant losses have declined over the years.

Organogram :

Provision has been made in the approved organogram to run the overall activities of the company by a Managing Director through 5 divisions. In the set up 339 posts of officers and 535 posts of staff have been kept. At present 245 officers and 535 posts of staff have



Hon' ble Minister for Commerce & Industry in the function of 12th AGM

been kept. At present 245 officers and 347 staff including 13 female officers and 12 female staff are employed in the company.

Training Programme :

The importance of training of the officers and staff of the company with a view to improve their capability and utilise their experience is an essential factor to be considered for which the company arrange training for both home and abroad every year. During the year under review

70 officers were trained in the country on gas regulation and maintenance, NDT, safety & efficiency, accounting management, management development, welding and industrial relations.

Human Relations :

The Company undertakes various motivational activities to improve human relationship, mutual understanding, faith and loyalty among the employees. During 1998-99 company organised annual sports, picnic, scholarship distribution programme, milad mahfil etc. Besides, the Martyrday, Independence day were observed with due enthusiasm and solemnity.



Environment Protection :

The Company has been co-ordinating with the concerned division of Petrobangla to help maintain ecological balance and prevent environment pollution in view of the national commitment.

Besides, the Company undertakes tree plantation programme every year in different establishments following national tree plantation programme and planted 800 trees of different kinds during the year under review.

Respected Shareholders,

I would like to draw your kind attention to the fact that Jalalabad Gas has been sustaining developing trend in construction of pipeline, gas marketing and revenue income from its inception and consequently the gas sales of the company has increased to 62.17 MMCF from 30 MMCF perday.



Blood donation programme.

It would be worth mentioning that 8" dia high pressure pipeline from Kailashtilla to Chattak has been laid under Third Natural Gas Development Project following the govt. & non govt. programmes of establishing industrial units in Chattak region and ensured supply of increased demand of gas in that region. This created ample opportunity of gas marketing and revenue earning of the company. As a result M/s. Lapharge - Surma Cement Ltd. has decided to esta-

blish a cement factory in Chattak and has started earth filling works of their acquisition land. It is estimated that initially 26 MMCF gas would be used perday by the cement factory and this quantity might be doubled in future. Negotiations on the gas sales agreement with M/s. Lapharge-Surma Cement authority is going on and it is expected that the gas supply to the factory would commence from 2002 if the construction of the factory is completed as per programme. In addition to that there is a possibility of establishing a few cement factories in the region along with M/s. Akiz Cement and Jalalabad Cement.

The gas sales of the company in Fenchuganj area will increas to 43 MMCF from 17 MMCF perday when Shahjalal Fertilizer Factory is established by 2001-2002 in place of the existing NGFF. More-over, it is expected that the gas sales will further increase if a 100 MW new power plant is established by PDB beside the existing 90 MW plant at Fenchuganj in the near future.



The PCB authority has also a plan to increase the capacity of existing Shahzibazar Power Plant by 60 MW and Jalalabad Gas has accordingly completed upgradation works of the existing TBS and CMS to supply additional quantity of 18 MMCF gas perday.

You will be glad to know that the gas sales of the company should be doubled from 70 MMCF perday if the above power plants, fertilizer factory and cement factories are established as per programme and as such the financial position of the company will be more stronger.

With a view to preservation of environment and socio-economic upliftment the company has taken a plan to expand the existing distribution network in rural areas under the financial grant of the Government. As per the expansion programme a 122.32 Km long lowpressure gas distribution network of different dia meter will be laid at Biani-lazar, Chunarughat and Bahubal Thana of greater Sylhet at a cost of Tk. 1304.73 lac and gas connections to 3099 domestic and 58 commercial will be given through this pipeline network. According to the above plan 4 PCP has been sent to the Administrative Ministry through Petro-bangla for approval.



Upgradation work of Metering & Regulating Station.

Distinguished Shareholders,

During 1998-99 a total of 642.65 million cubic metre of gas was sold to different categories of customers against the target of 703.86 million cubic metre. It may be mentioned here that the use of gas to Fenchuganj 90 MW power station has been decreased to 9 MMCF perday instead of 16 MMCF as one of the two gas turbines has gone out of order. Afterwards, the use of gas by the power station is totally suspended following the breakdown of both the turbines. On the other hand, the demand of gas of Shahzibazar power station was reduced to 18 MMCF perday from 30 MMCF due to mechanical breakdown. As a result the budgetary target of gas sales could not be achieved and the revenue earning of the company was also not upto the expectation during the year.

However, during 1998-99 fiscal year the company earned a total of Tk. 146.47 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 137.76 crore and other income of Tk. 8.71 crore. The total operational expenses during the year was Tk. 130.60 crore including Tk. 88.82 crore for purchase of gas compared to the revenue earning and operational cost of Tk. 149.60 crore and Tk. 125.57 crore respectively in the preceding year.



As a result of constant efforts throughout the financial year to realise arrear revenue from all categories of default customers, the total arrear of the company stood at Tk. 13.30 crore which is equivalent to Tk. 1.46 months gas bills excepting the dues from NGFF & SPPM. The financial activities of the company is being affected as the arrear dues from NGFF & SPPM has been increasing gradually. The arrear dues from NGFF & SPPM upto 30th June, 1999 is Tk. 28.84 crore and 5.12 crore respectively. Constant correspondences are being made at the company level to realise the arrear bills.

As we know that the NGFF & SPPM of BCIC consume about one-third of total gas sales, non-payment of bills by them would adversely affect the overall income of the company and also could create problems in fulfilling the covenants of the donor agencies.

Pre-tax Profit :

Pre-tax profit of the company for the year 1998-99 was Tk. 15.87 crore which is lower by Tk. 8.16 crore compared to the preceding year.

Rate of Return :

The annual rate of return in the year under review was 13.89% as against 23.22% in the preceding year.

Contribution to Government Exchequer :

The Company has contributed a total of Tk. 24.36 crore to the govt. exchequer in the year 1998-99, which includes Tk. 5.5 crore as income tax 0.54 crore as import tariffs Tk. 8.00 crore as dividend and Tk. 10.32 crore as DSL.

Loan & Equity :

The loan and equity of the company in the year under review are Tk. 84.01 crore and 163.09 crore respectively. The loan and equity ratio has decreased from 38:62 to 25:75.

Respected Shareholders,

Jalalabad gas has been playing a vital role in saving huge amount of foreign currency by ensuring supply of gas and its maximum use as alternate energy through reducing dependence on imported energy. On the other hand, Tea is one of the major exportable items of Bangladesh and Jalalabad gas has been contributing a lot by supplying gas for tea processing.

The progress and prosperity of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. have been possible due to the hard work, sincerity, integrity and the relentless efforts of the officers and staff as well as all-out co-operation of the Ministry and Petrobangla. On behalf of the Board of Directors I would like to extend my heartiest congratulations to the officers and staff of all levels of the company for discharging their duties and responsibilities towards achieving the overall development of the company.



I would like to express deep appreciation for the helpful guidelines, assistance and co-operation received from the Ministry of Energy and Mineral Resources, Petrobangla, Economic Relations Division, Planning Commission, National Board of Revenue and the Public Divisional and District Administration. I would also like to take the privilege to thank the Government organizations and concerned donors for providing assistance to the company.

Distinguished Shareholders,

Let me thank you once again for your presence in the 13th Annual General Meeting and for giving me a patient hearing. At the same time, I request you to kindly consider and approve the Audited Accounts, Balance Sheet, the Auditors Report and Directors' Report.

I pray to Almighty Allah for the continued progress and prosperity of Jalalabad Gas T & D System Ltd.

May Allah help us.

On behalf of Board of Directors

(Md. Mosharraf Hossain)
Chairman



TOHA KHAN ZAMAN & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

We have examined the annexed Balance Sheet as at 30 June 1999 and the Income Statement for the year ended on that date together with notes thereto of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited, Sylhet. The preparation of these financial statements is the responsibility of the management of the company our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). 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 referred to above, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as of 30 June 1999, and of the results of its operations and its cash flow for the year then ended and comply with the Companies Act 1994 as modified by the accounting and disclosure policies applicable to all Petrobangla group companies and other applicable laws and regulations.

We Also report that :

- We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof.
- In our opinion, the company as required by law has kept proper books of accounts, so far as it appeared from our examination of those books.
- The financial statement dealt with by the report are in agreement with the books of accounts.

Dated, Dhaka
30 November, 1999

(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

PRINCIPAL ACCOUNTING POLICIES

Background of the company :

1. The enterprise is a public company limited by shares registered under Companies Act 1913 on 1st December 1986 and a subsidiary of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla).

Business :

2. The company carries out transmission and distribution of natural gas within the northeast part of Bangladesh, covering the districts of Sylhet, Moulvibazar, Hobigonj and Sunamgonj. Natural gas has been purchased from its associated companies viz. Sylhet Gas Fields Limited, Bangladesh Gas Fields Company Limited and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited.

Accounting Convention :

3. The financial statements of the company are prepared using the historical cost convention, on a going concern basis. The financial statements are prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), which are consistent in all material respects with International Accounting Standards.

Foreign Currencies :

4. Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the date of transaction or where covered by a forward exchange contract at the forward covered rate. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the closing rate and the resulting exchange gains and losses are recognized in the income statement, except for gains and losses arising from loans directly related to capital works in progress up to the date of commissioning of the assets concerned.

Tangible fixed assets : (Basis of Valuation:)

5. Land is being carried at cost.
6. Other tangible fixed assets are carried at depreciated historical cost including the cost of improvements.
7. Tangible fixed assets are reviewed for impairment at each balance sheet date and the carrying amount is reduced to the extent that this exceeds the amount recoverable from the future use or sale of the asset concerned.
8. Grants received from government and donor agencies relating to extensions of the gas supply infrastructure are credited to Capital Reserve. Contributions received from customers towards the cost of connection to the gas network are deducted from the cost of the relevant extension to the network, any surplus or deficit being taken to Income Statement.

Depreciation :

9. Fixed assets other than freehold land are depreciated on a straight-line method. Depreciation on fixed assets acquired during the first quarter, second quarter and third quarter of the year has been charged for nine months, six months and three months respectively. No depreciation has been charged on assets acquired during the fourth quarter of the year.

Interest on borrowings :

10. Interest on borrowings accruing during the period of project execution is capitalized as part of the cost of the development expenditure. All other interest is recognized in the Income Statement in the period in which it is incurred.

Maintenance :

11. Expenditure on maintenance of tangible fixed assets is recognized as an expense in the period in which it is incurred.

Intangible assets :

12. All expenditure on intangible assets, except that meeting the criteria for deferment under IAS9, is charged to Income Statement in the year in which it is incurred. This includes research and development expenditure, except expenditure on related laboratories and equipment.
13. Expenditure on research and development meeting the criteria of IAS9 for deferral is amortized by reference to the period of expected sale or use of the product or process concerned. The Board reviews all deferred research and development expenditure at the end of each financial year. When the criteria of IAS9, which previously justified the deferral of the expenditure, no longer apply, the unamortised balance is charged to Income Statement in the year in which this determination is made.

**Current assets :**

14. Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. Goods in transit are valued at cost. No amount is attributed to stocks of hydrocarbons in pipeline.
15. Trade Debtors are valued at estimated realisable value, being the face value of debts less provision for bad and doubtful debts. Provision for bad debts have been made @2% on gas sale (rounded off to the nearest thousand figure) to non-bulk customers as per board resolution.
16. Short-term loans are included in current assets at the face value of the loans plus accrued interest less any provisions considered by the Directors to be necessary to state such loans at net realisable value. Where such loans are expected not to be realised within one year of the balance sheet date, they are included under the heading of other assets.
17. Bank deposits are classified as other assets where the deposits have a maturity of more than three months after the balance sheet date.

Liabilities :

18. Deposits required under gas supply contracts with customers are shown as a long-term liability. Such deposits do not earn interest and are not repayable while gas supply to the customers concerned continues.
19. The amounts of loan-term loan repayments due within one year of the balance sheet date are included in current liabilities.

Employees Benefit Costs :

20. The company operates a Provident Fund, managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees. The company's current and future liabilities in this respect are fully reflected in its financial statements.
21. The Company provides an end of service gratuity to employees. This liability is accrued in its financial statements under Government regulations and stated under the heading of long-term liabilities.

Revenue Reserves :

22. Revenue reserves include only amounts, which are potentially distributable to shareholders.

Income :

23. The Government of Bangladesh sets sales prices for gas. Sales are valued on an accrued basis, except in respect of penalties for late payment by gas customers. Sales are stated net of Government levies at taxes on sales.
24. Under Government regulations concerning inter-company pricing, 0.076 per cm is deducted from sales revenue to end users as a contribution to the exploration, loan interest costs and loan repayment of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited (BAPEX). Half of this amount is paid to BAPEX, while the other half is held by Petrobangla to meet BAPEX loan interest costs and loan repayments. The total amount of this deduction (referred to as the BAPEX margin) is treated as inter-group service charge, which is deducted from sales.
25. Under another ruling of the Government deductions are made from sales to end-users by gas distribution companies as a contribution to the future capital expenditure of this company and other group companies engaged in gas production and transmission. This fund is called the Hydrocarbon Development Fund. The amount of these deductions is treated as a cost and the portion of the company has been included under capital reserves while the portion of other companies has been grouped as liability under heading group company accounts.

Expenditure :

26. Direct Costs (excluding bad and doubtful debts) and Administrative Costs have been allocated between Transmission and Distribution Costs using the ratio of Transmission and Distribution line costs. Depreciation on Transmission and Distribution lines has been allocated directly, while the depreciation on other assets has been allocated on the same ratio as applied for Direct and Administrative Cost.
27. All accrued loan interest for the year is charged to Income Statement, except for interest on loans relating directly to specific capital project under construction. The charging of interest to capital work-in-progress ceases when completion of the asset is formally accepted.
28. Income tax has been provided on profits as determined by tax regulation at tax rates currently in force.



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED.

INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 1999


PARTICULARS	NOTE	1998-99 (Taka)	1997-98 (Taka)
SALES:			
Gas Sales: End Customers	1.00	1,377,587,870	1,427,670,311
Other Operational Income	2.00	29,929,340	20,696,271
Total Sales		1,407,517,210	1,448,366,582
COST OF SALES:			
Gas Purchase: Inter-Company	3.00	888,172,707	923,464,674
SAPEX Margin	4.00	49,814,231	57,106,812
Hydrocarbon Development Fund Charge	5.00	15,307,650	35,691,758
Price Deficit Fund	6.00	63,998,980	0
Transmission Charges Inter Company	7.00	12,553,244	34,890,526
Transmission Cost including Depreciation	8.00	53,112,976	64,691,128
Distribution Cost including Depreciation	8.00	125,133,029	94,580,193
Petrobangla Management Service Charges	9.00	5,169,000	6,205,000
Total Cost of Sales:		1,213,261,817	1,216,630,091
OPERATING PROFIT		194,255,393	2,31,736,491
OTHER INCOME	10.00	4,585,811	7,651,055
FINANCIAL COSTS :			
Interest Cost	11.00	70,103,000	27,102,000
Less: Interest Income (Gross)	12.00	52,630,684	40,040,865
Net Interest Cost		17,472,316	(12,938,865)
Translation of Exchange Rate on Loans	13.00	14,734,288	0
NET PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO WORKER'S PARTICIPATION IN PROFIT		166,634,600	252,326,411
WORKER'S PARTICIPATION IN PROFIT	14.00	7,934,981	12,015,543
NET PROFIT BEFORE TAXATION		158,699,619	240,310,868
PROVISION FOR TAXATION	15.00	4,318,436	74,170,486
NET PROFIT FOR THE YEAR AFTER TAXATION		154,381,183	166,140,382
APPROPRIATION ACCOUNT :			
Add: Profit brought forward from previous year		821,135,654	714,474,272
PROFITS BROUGHT FORWARD		975,516,837	880,614,654
Less: Contribution to National Exchequer		80,000,000	59,479,000
BALANCE TRANSFERRED TO BALANCE SHEET		895,516,837	821,135,654


(Dr. M. Ismail)
Director


(Md. Shafiqur Rahman)
Director

- 1.00 Figures have been rounded off to the nearest taka.
2.00 Previous year's figures have been re-arranged for comparison.
3.00 Annexed notes form part of the accounts.
4.00 Signed in terms of our separate report of even date annexed.

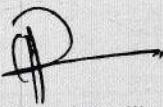
Dated, Dhaka
30 November, 1999

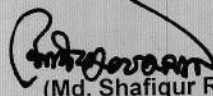

(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



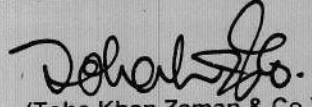
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED.
BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 1999

PARTICULARS	NOTE	AS AT 30-06-99 (Taka)	AS AT 30-06-98 (Taka)
CAPITAL AND RESERVES :			
Share Capital	16.00	500,700	500,700
Capital Reserve	17.00	645,031,599	634,022,739
Revenue Reserve	18.00	985,374,369	910,993,186
Total Capital and Reserves		1,630,906,668	1,545,516,625
LONG TERM BORROWINGS :			
Unsecured Loans-Local Sources	19.00	533,403,419	576,366,859
Unsecured Loans-Foreign Sources	20.00	340,555,098	256,026,587
		873,958,517	832,393,446
OTHER LONG TERM LIABILITIES :			
Provision for Leave Pay and Gratuity	21.00	69,514,567	57,394,566
Customers Security Deposit (Cash)	22.00	74,768,979	65,763,116
		144,283,546	123,157,682
Total Capital Employed		2,649,148,731	2,501,067,753
REPRESENTED BY :			
FIXED ASSETS :			
Fixed Assets at Cost Less Depreciation	23.00	1,451,223,673	833,566,271
Capital Work-in-Progress	24.00	158,827,007	783,456,419
		1,610,050,680	1,617,022,690
INVESTMENT AND OTHER ASSETS :			
Bank Deposits	25.00	597,187,657	485,922,274
Contractors Security	26.00	10,317,847	6,144,864
Loans to Employees	27.00	24,370,369	16,479,498
Other Assets	28.00	500,700	500,700
		632,376,573	509,047,336
CURRENT ASSETS :			
Inventories of Stores and Other Materials	29.00	136,011,648	70,408,879
Advances, Deposits and Prepayments	30.00	189,874,908	210,614,953
Trade Accounts Receivable (Ex. Group A/C)	31.00	446,481,075	497,479,842
Cash and Bank Balances	32.00	109,364,343	138,486,071
		881,731,974	916,989,745
GROUP COMPANY ACCOUNTS			
Gas Purchase and Transmission	33.00	(197,585,113)	(240,637,237)
BAPEX, Hydrocarbon Dev. & Price Deficit Fund Transf.	34.00	(47,960,598)	(13,685,550)
Other Current Accounts	35.00	(84,375,499)	(68,533,175)
Sub Total : Net Payables		(329,921,210)	(322,855,962)
CURRENT LIABILITIES :			
Trade Creditors & Accruals (Excl. Group A/C)	36.00	52,198,593	27,128,955
Workers Profit Participation Fund	37.00	7,934,981	12,015,543
Current Portion of Long Term Loan	38.00	43,619,000	38,643,782
Taxation on Profit	39.00	41,336,712	141,347,776
Sub-Total		145,089,286	219,136,056
Net Current Assets		406,721,478	374,997,727
Net Assets		2,649,148,731	2,501,067,753


(Dr. M. Ismail)
Director


(Md. Shafiqur Rahman)
Director

1.00 Figures have been rounded off to the nearest taka.
 2.00 Previous year's figures have been re-arranged for comparison.
 3.00 Annexed notes form part of the accounts.
 4.00 Signed in terms of our separate report of even date annexed.
 Dated, Dhaka
 30 November, 1999


(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED.

FUNDS FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 1999

PARTICULARS	1998-99 (Taka)	1997-98 (Taka)
SOURCES OF FUNDS :		
Net Profit before transfer to Workers' Profit Participation Scheme and Corporate Taxation	166,634,600	252,326,411
Add :		
Long-Term Foreign Borrowings	84,528,511	97,715,179
Long-Term Local Borrowings	(42,963,440)	101,861,000
Capital Reserve	11,008,860	72,377,878
Increase in Customers Security Deposit	9,005,863	6,556,306
Charges not requiring funds :		
Depreciation and Depletion	51,195,342	46,757,538
Increase in Provision for Staff Gratuity	12,120,001	17,501,647
Total	291,529,737	595,095,959
APPLICATIONS OF FUND :		
Acquisition Fixed Assets	668,852,744	69,300,475
Increase/(Decrease) in Capital Work-in-Progress	(624,629,412)	308,404,728
Contribution to National Exchequer	80,000,000	59,479,000
Provision for Worker's Profit Participation Fund	7,934,981	12,015,543
Provision for Corporate Taxation	4,318,436	74,170,486
Increase/(Decrease) in Working Capital	31,723,751	25,196,054
Increase in Investment and Other Assets	123,329,237	46,529,673
Total	291,529,737	595,095,959

Increase/(Decrease) in Working Capital

	This year	Last year	Changes
Current Assets	881,731,974	916,989,745	(35,257,771)
Current Liabilities	475,010,496	541,992,018	(66,981,522)
Net Current Assets	406,721,478	374,997,727	31,723,751

STATEMENT OF CHANGES IN WORKING CAPITAL FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 1999

PARTICULARS	As at 30-06-99 (Taka)	As at 30-6-98 (Taka)	Increase/(Decrease) (Taka)
CURRENT ASSETS:			
Cash and Bank Balances	109,364,343	138,486,071	(29,121,728)
Receivables	446,481,075	497,479,842	(50,998,767)
Other Inventories	136,011,648	70,408,879	65,602,769
Advances, Deposits and prepayments	189,874,908	210,614,953	(20,740,045)
Total	881,731,974	916,989,745	(35,257,771)
CURRENT LIABILITIES :			
Creditors	52,198,593	27,128,955	25,069,638
Short-Term Loans	43,619,000	38,643,782	4,975,218
Group Current Accounts	329,921,210	322,855,962	7,065,248
Corporate Taxation	41,336,712	141,347,776	(100,011,064)
Workers Profit Participation Fund	7,934,981	12,015,543	(4,080,562)
Total	475,010,496	541,992,018	(66,981,522)
Net Current Assets	406,721,478	374,997,727	31,723,751



IMPORTANT RATIOS ANALYSIS

SL. No.	Particulars	1998-99		Amount in lac taka	
		Taka	Ratio	97-98	Standard Ratio
01	LIQUIDITY RATIOS: Current Ratio : <u>Current Assets</u> Current Liabilities	<u>8,817</u> 4,750	1.86:1	1.69:1	2:1
02	Quick Ratio : <u>Quick Assets</u> Current Liabilities	<u>5,558</u> 4,750	1.17:1	1.56:1	1:1
03	PROFITABILITY RATIO ; Operating Profit Ratio : <u>Operating Profit x 100</u> Net Sales Net Sales = Sales-(BAPEX+HCDF+Line Rent)	<u>1,943 x 100</u> 12,999	14.95%	17.83%	25%-35%
04	Return of Total Sales Revenue Ratio : <u>Net Profit before tax x 100</u> Total Sales revenue	<u>1,587x100</u> 14,075	11.28%	18.49%	10%-20%
05	Rate of Return on Capital Employed : <u>Net Profit before tax x 100</u> Capital Employed	<u>1,587x100</u> 26,491	5.99%	9.61%	15%-20%
06	Fixed Asset Turn over : <u>Net Sales</u> Fixed Assets at WDV	<u>12,999</u> 14,512	0.90 time	1.56 times	1-2 times
07	Debit Equity Ratio : <u>Long Term Loan</u> Capital Reserves + Long Term Loan	<u>8,740</u> 16,309 + 8,740	34:66	38:62	70:30
08	Debts to Total Capital : <u>Long Term Loan + Differed Debts</u> Capital Employed	<u>8,740 + 1,443</u> 26,491	0.38:1	0.38:1	0.70:1
09	Inventory to Current Assets : <u>Inventory</u> Current Assets	<u>1,360</u> 8,817	0.15:1	0.08:1	-
10	Gas Purchase to Cost of Gas Sold : <u>Cost of Gas x 100</u> Cost of Gas Sold	<u>8,882 x 100</u> 12,133	73.21%	75.90%	75%-80%
11	Administrative Cost to Cost of Gas Sales : <u>Transmission & Distribution Cost x 100</u> Cost of Gas Sales	<u>1,782 x 100</u> 12,133	14.69%	13.09%	10%-15%
12	Return on Fixed Assets Rate : <u>Net Profit (After Tax) x 100</u> Average net Fixed Assets	<u>1,544 x 100</u> 11,424	13.52%	23.22%	-
13	Debt Service Ratio : <u>Interest + Depreciation + Net Profit (after tax) + HCD Fund Retained+Translation losses</u> Interest + Loan Repayment (Current Portion)	<u>701+512+1,544</u> <u>+ 102 + 147</u> 701 + 436	2.64:1	4.66:1	-
14	Sales per Employee : <u>Total Sales Revenue</u> Average No of Employees	<u>14,075</u> 592	23.78	23.60	-
15	Cost per Employee : <u>Employee Cost</u> Total Employee	<u>871</u> 592	1.47	1.29	0.84
16	Cost of Purchase Per (MMCM) : <u>Cost of Purchase</u> Total Sales Volume (MMCM)	<u>8,882</u> 643	13.81	12.72	13.35
17	Interest Cost Per MMCM Sales : <u>Interest Cost</u> Total Sales (MMCM)	<u>701</u> 643	1.01	0.37	0.35
18	Operational Cost Per MMCM	<u>12,133</u> 643	18.87	16.76	-
19	Debtors in Month Ratio : <u>Debtors for Gas Sales</u> Average 3 Months Gas Sales	<u>4,465</u> 3,444	1.30:1	1.45:1	1:1



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 1999

INCOME STATEMENT :

1.00 GAS SALES TO END CUSTOMERS : Tk. 1,377,587,870

1.01 The Government of Bangladesh sets sales prices for gas. Sales are valued on accrual basis.

1.02 Customer category-wise break up of gas sales is given below :

Type of User	1998-99	1997-98
Power BPDB	600,117,733	714,363,094
Fertilizer	265,276,389	228,939,875
Seasonal Industries	6,852,920	3,873,917
Other Industrial	299,959,119	303,558,265
Commercial	53,151,036	44,215,091
Domestic	152,230,673	132,720,069
Total Taka	1,377,587,870	1,427,670,311

1.03 Gas purchases were 648.354 MMCM and gas sales were 642.652 MMCM. Gains and losses due to unaccounted for gas may have many causes, including estimating assumptions regarding the consumption of un-metered domestic consumers, pipeline leakage, fraudulent use of gas and metering error.

1.04 During the year under audit due to mechanical trouble 90 MW Power Station remained inoperative from mid February 1999 and less consumption by Shahjibazar Power Station, sale volume reduced by 11.45% and 8.70% respectively in comparison to the earlier year's sales and sales target.

1.05 The comparative position of purchase and sales of gas showing volume in MMCM, gain/(loss) in transmission and percentage for the year under audit as well as for the earlier year is given below :

Particulars	1998-99	1997-98
	Volume in MMCM	Volume in MMCM
Total Purchase	648.354	727.111
Total sales	642.652	725.717
System Gain/(Loss)	(5.702)	(1.394)
% of Gain/(Loss) on Purchase	(0.88%)	(0.19%)

2.00 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 29,929,340

Other operational income (including late payment penalties) is made up as follows :

Particulars	1998-99	1997-98
Meter Rent	3,392,967	3,215,351
Connection Charges	41,312	37,325
Late Payment	6,510,893	6,010,468
Charges for Minimum/excess Consumption against sanctioned Load	17,893,202	9,327,027
Service Charge	1,443,458	1,510,490
Sales of Gas Bill Books	647,508	595,610
Total Taka	29,929,340	20,696,271



3.00 GAS PURCHASE-INTER COMPANY : Tk. 888,172,707

Gas purchased from inter-company at wellhead rate, which is determined by the Government of Bangladesh.

Particulars	1998-99	1997-98
Sylhet Gas Fields Ltd.	535,907,509	606,214,059
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	351,226,262	316,239,500
Titas Gas T & D Co. Ltd.	1,038,936	1,011,115
Total Taka	888,172,707	923,464,674

4.00 BAPEX MARGIN : Tk. 49,814,231

The above amount represents contribution to Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited (BAPEX) as per government regulations. Provision for BAPEX Margin has been made @ 4% on gross sale revenue up to November 1998 and Tk. 0.076 per CM of gas sales from 01 December 1998.

5.00 HYDROCARBON DEVELOPMENT FUND CHARGE : Tk. 15,307,650

5.01 The break up of the above amount is given as below :

Particulars	1998-99	1997-98
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	2,106,750	3,685,577
Sylhet Gas Fields Ltd.	2,511,893	7,012,768
Titas Gas T & D Co. Ltd.	10,464	18,366
Gas Transmission Co. Ltd.	504,799	2,066,912
JGTDSL Own Portion	10,173,744	22,908,135
Total Taka	15,307,650	35,691,758

5.02 Provision for Hydrocarbon Development fund has been made @ 2.5% of Gross Sales Revenue up to November 1998. Such provision has been discontinued with effect from 01 December 1998 on creation of Price Deficit Fund.

6.00 PRICE DEFICIT FUND : Tk. 63,998,980

The above amount represents contribution to Petrobangla as per Ministry's Letter under Ref. No. BJKAS/(PRASAU-2)15-1 (GAS)/92 (VOL-2)/330, Dated 29-08-99, with effect from 01 December 1998

7.00 TRANSMISSION CHARGES-INTER COMPANY : Tk. 12,553,244

The above amount represents Tk. 0.220 per CM is payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.

8.00 TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COST INCLUDING DEPRECIATION : Tk. 178,246,005

8.01 Transmission and Distribution costs are as shown below :

Type of Expenditure	Transmission	Distribution	Total 1998-99	Total 1997-98
Direct Costs :				
Employees costs	26,138,611	60,990,093	87,128,704	77,233,347
Repairs & Maintenance	3,691,264	8,612,949	12,304,213	11,318,933
Security Expenses	899,528	2,098,898	2,998,426	2,450,359
Bad & Doubtful Debts	0	4,493,000	4,493,000	3,959,000
Other Direct Costs	5,265,010	12,285,026	17,550,036	15,235,498
Total Direct Costs	35,994,413	88,479,966	124,474,379	110,197,137
Administrative Costs	772,885	1,803,399	2,576,284	2,316,646
Depreciation	16,345,678	34,849,664	51,195,342	46,757,538
Total Taka:	53,112,976	125,133,029	178,246,005	159,271,321

Direct Costs (excluding bad and doubtful debts) and Administrative Costs have been allocated to transmission and Distribution Costs at the ratio of Transmission and Distribution line costs. Depreciation on Transmission and Distribution lines have been allocated directly, while the depreciation on other assets has been allocated on the same ratio as applied for Direct and Administrative Cost.



8.02 Details of Employees Cost are given below :

Particulars	1998-99	1997-98
Pay of Officers	17,828,951	13,710,986
Pay of Staff	10,296,529	8,858,889
House Rent Allowance	6,798,820	6,794,767
Medical Allowance	1,708,295	1,633,878
Staff Dearness Allowance (Entertainment)	1,745,652	1,315,825
Conveyance Allowance	267,123	330,375
Incentive Bonus	5,654,194	3,964,446
Overtime	7,075,217	6,732,158
Festival Bonus	4,491,982	3,010,570
Liveries & Uniform	2,962,565	2,949,494
Washing Allowance	489,496	474,604
Welfare Expenses	453,585	443,554
Recreation Allowance	2,840,612	1,629,984
Leave Pay	4,626,837	5,562,625
Gratuity	9,267,940	11,068,028
Pension Fund	112,235	98,314
Lunch Subsidy	357,630	161,187
Group Insurance	461,782	464,118
Company's Contribution to PF	3,158,941	2,192,763
Gas Subsidy	2,627,779	2,442,754
Hardship Allowance	2,532,509	2,547,334
Honorarium	14,200	44,440
Employee's Income Tax	1,235,193	655,653
Others	120,637	146,601
Total Taka	87,128,704	77,233,347

8.03 Details of other direct cost are given below:

Particulars	1998-99	1997-98
Telephone & Telex	2,246,412	1,869,781
Electricity	1,771,076	1,473,574
Travelling & Conveyance	2,269,113	2,215,179
Office Rent	2,432,799	2,653,426
Entertainment	446,988	468,268
Legal Fees	47,196	151,061
Transport Rent	1,489,792	1,186,781
Consultancy Fees	0	149,626
Insurance	1,298,051	680,640
Audit Fees	66,000	64,500
Bank Charges	289,990	105,807
Electric Suppliers	301,037	173,121
Tax (Land)	744,976	447,965
Fuel, Oil & Lubricants	2,048,411	1,674,684
Donation & Subscription	5,000	0
Entertainment Allowance	66,695	76,417
Domestic use of Gas	89,211	43,805
Directors Fees	54,750	66,000
Training Expenses	840,545	588,926
Residential Furnishing	57,303	39,063
Crockeries & Cutlaries	24,162	0
Wages of Workers (Casual Labour)	587,305	700,570
Others	373,224	406,304
Total Taka	17,550,036	15,235,498



8.04 Details of administrative cost are given below :

Particulars	1998-99	1997-98
Office, Stationery & Printing	1,428,256	1,357,761
News Papers & Periodicals	224,946	190,588
Advertisement	923,082	768,297
Total Taka	2,576,284	2,316,646

9.00 PETROBANGLA MANAGEMENT SERVICE CHARGES : Tk. 5,169,000

The above amount represents the contribution to Petrobangla as part of the head office expenses

10.00 OTHER INCOME : Tk. 4,585,811

Other income comprises of the following amounts :

Particulars	1998-99	1997-98
Supplier's Registration Fees	19,600	539,650
Sale of Tender Schedule	932,464	311,480
Other Items :	3,633,747	6,799,925
Testing Charges	341,326	11,115
Sale of Store Materials	2,647,465	6,280,221
Other Rental Income	164,968	145,743
Miscellaneous Income	479,988	362,846
Total Taka	4,585,811	7,651,055

11.00 INTEREST COST : Tk. 70,103,000

The above amount represents interest expenses on Local ADP Loan.

12.00 INTEREST INCOME (GROSS) : Tk. 52,630,684

Break up of the above amount is given below :

Particulars	1998-99	1997-98
Bank Interest	52,154,361	39,702,612
Interest on Employees Loan	476,323	338,253
Total Taka	52,630,684	40,040,865

13.00 TRANSLATION OF EXCHANGE RATE ON LOANS : Tk. 14,734,288

The above amount represents loss incurred due to exchange rate fluctuation on foreign currency loans from Asian Development Bank against TNG Project.

14.00 WORKER'S PARTICIPATION IN PROFIT : Tk. 7,934,981

Provision for worker's profit participation fund has been made @ 5% of net profit earned during the year after charging such provision.

15.00 PROVISION FOR TAXATION : Tk. 4,318,436

The above amount represents income tax provision @ 40% on draft computation of profits as determined by tax regulation currently in force.

BALANCE SHEET

16.00 SHARE CAPITAL :

16.01 Authorized Capital : Tk. 1,500,000,000

Particulars	30-06-99	30-06-98
15,000,000 Ordinary Share of Tk. 100 each	1,500,000,000	1,500,000,000

16.02 Issued Subscribed & Paid up Capital : Tk. 500,700

Particulars	30-06-99	30-06-98
5,007 Ordinary Share of Tk. 100 each fully paid up in cash	500,700	500,700



17.00 CAPITAL RESERVES : Tk. 645,031,599

17.01 Capital reserve has been arrived at as under :

Particulars	Balance as on 30 June, 1999				30.06.98
	Govt. Equity	Grants	HCD Fund	Total	
Balance as on 01 July 1998	300,177,100	238,869,371	94,976,268	634,022,739	561,644,861
Add : Received during the year	77,345,500	0	0	77,345,500	47,096,000
Charge to Income Statement	0	0	15,307,650	15,307,650	35,691,758
Bank Interest	0	0	2,682,116	2,682,116	2,373,743
	377,522,600	238,869,371	112,966,034	729,358,005	646,806,362
Less : Transferred to Group Co. A/C	0	0	5,133,906	5,133,906	12,783,623
Adjustment for TNG Project	79,192,500	0	0	79,192,500	0
Balance as on 30 June 1999	298,330,100	238,869,371	107,832,128	645,031,599	634,022,739

17.02 Capital Reserve consists of equity invested by the government, foreign aids, grants and company's own portion of Hydrocarbon Development Fund including interest thereon.

18.00 REVENUE RESERVE : Tk. 985,374,369

Break up of the above amount is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
General Reserve	89,857,532	89,857,532
Un Appropriated Surplus	895,516,837	821,135,654
Total Taka	985,374,369	910,993,186

19.00 UNSECURED LOANS-LOCAL SOURCES : Tk. 533,403,419

19.01 Local unsecured loans represents ADP loan, which are repayable as under :

Repayable	30-06-99	30-06-98
Within one year	38,651,000	33,043,000
Between one and two years	44,596,000	38,651,000
Between two and five years	167,835,000	157,204,000
After five years by installments	320,972,419	380,511,859
	572,054,419	609,409,859
Transferred to Current Liabilities	38,651,000	33,043,000
Total Taka	533,403,419	576,366,859

19.02 Tk. 38,651,000 repayable within one year has been shown under current liabilities.

19.03 The project-wise break up of the local unsecured loans is given below :

Name of the Project	30-06-99	30-06-98
i) Third Natural Gas Development Project	280,451,060	285,847,500
ii) Sylhet Tea Estate Gas Supply Project Phase-I	8,892,000	10,592,000
iii) Sylhet Tea Estate Gas Supply Project Phase-II	212,269,400	233,698,400
iv) Kailashtila-Chhatak Pipeline Project	12,036,000	14,623,000
v) Gas Distribution to Jalalabad Francis Area	48,494,959	52,820,959
vi) Chhatak Town Gas Supply Project	9,911,000	11,828,000
Total Taka	572,054,419	609,409,859

20.00 UNSECURED LOANS-FOREIGN SOURCES : Tk. 340,555,098

20.01 Foreign unsecured loans represents ADB Loan for Third Natural Gas Development Project, which is repayable in 12 years having 3 years grace period from the date of release of the fund.



20.02 Details of foreign unsecured loans at the balance sheet date is given below :

Loan	Project	Currency	1998-99	1997-98
ADB Loan	TNG Development. Project	US \$ 7,038,169.12	Tk. 311,630,850	Tk. 261,627,369

20.03 The repayment profile of this foreign loan is given below :

Repayable	30-06-99	30-06-98
Within one year	4,968,000	5,600,782
Between one and two years	12,779,000	13,999,543
Between two and five years	77,907,000	65,406,844
After five years by installments	215,976,850	176,620,200
	311,630,850	261,627,369
Add: Translation of Exchange Rate on Loans	33,892,248	0
	345,523,098	261,627,369
Transferred to Current Liabilities	4,968,000	5,600,782
Total Taka	340,555,098	256,026,587

21.00 PROVISION FOR LEAVE PAY & GRATUITY : Tk. 69,514,567

Provision for gratuity has been made at the rate of 2 (two) months' last basic pay multiplied by total length of service of individual officers and staff of the company, while leave pay have been provided @ one month basic pay for each year of service.

22.00 CUSTOMERS' SECURITY DEPOSITS (CASH) : Tk. 74,768,979

22.01 The above amount represents security taken (cash or non-cash) from various customers for connection of gas lines. Customer's category-wise break up of security deposits is given below :

Category of Customer's	30-06-99	30-06-98
Industrial Customers'	3,035,095	2,928,830
Tea Estates	18,978,151	17,209,056
Brick Fields (Seasonal)	260,621	260,621
Commercial Customers'	17,165,865	15,136,218
Domestic Customer's	35,329,247	30,228,391
Total Taka	74,768,979	65,763,116

22.02 Customer security deposit in the form of BG, PSP etc. has not been accounted for.

23.00 FIXED ASSETS : Tk. 1,451,223,673

23.01 Schedule of Fixed Assets as on 30 June 1999 :

SL. No.	PARTICULARS	VALUE AT COST			Total Cost
		Opening Balance	Addition for the year	Adjustment for the year	
01	Freehold land	79,744,745	6,406,876	-	86,151,621
02	Land Infrastructure	4,588,834	19,091	-	4,607,925
03	Freehold constructions & Bricks	70,357,198	33,835,276	-	104,192,474
04	Shed & Temporary Structure	3,580,569	318,422	-	3,898,991
05	Walls & Store Yard	9,473,193	5,526,719	-	14,999,912
06	Water Pipe lines & Tanks	262,100	0	-	262,100
07	Furniture & Fixture	8,629,869	851,331	-	9,481,200
08	Transmission Line	403,487,307	0	-	403,487,307
09	Distribution Line	419,951,018	426,810,781	-	846,761,799
10	T & D Plants	105,206,017	131,883,968	-	237,089,985
11	Office Equipment	9,125,962	810,799	-	9,936,761
12	Other Equipment	16,526,398	46,285,945	-	62,812,343
13	Loose Tools	552,513	0	-	552,513
14	Light Vehicles	28,623,748	13,009,750	-	41,633,498
15	Domestic Appliances	1,517,652	472,014	-	1,989,666
16	Tube-well & Ponds	2,944,872	2,621,772	-	5,566,644
#	Total Taka	1,164,571,995	668,852,744	-	1,833,424,739
##	Previous year's Taka	1,095,271,520	69,300,475	-	1,164,571,995



SL. No.	DEPRECIATION					Written down Value
	Opening balance	Rate	For the year	Adjustment	Accumulated	
01	0	-	0	-	0	86,151,621
02	1,076,863	5%	227,044	-	1303,907	3,304,018
03	6,755,904	2.5%	1,892,462	-	8,648,366	95,544,108
04	3,189,003	10%	61,701	-	3,250,704	648,287
05	3,769,266	5%	555,169	-	4,324,435	10,675,477
06	191,549	10%	13,209	-	204,758	57,342
07	5,427,770	10%	535,712	-	5,963,482	3,517,718
08	89,569,827	3.33%	13,436,125	-	103,005,952	300,481,355
09	160,157,216	5%	22,524,951	-	182,682,167	664,079,632
10	25,908,252	5%	5,535,756	-	31,444,008	205,645,977
11	7,628,887	15%	390,482	-	8,019,369	1,917,392
12	9,965,912	15%	1,728,313	-	11,694,225	51,118,118
13	496,725	25%	53,988	-	550,713	1,800
14	15,269,573	20%	3,799,040	-	19,068,613	22,564,885
15	900,914	15%	120,388	-	1,021,302	968,364
16	698,063	10%	321,002	-	1,019,065	4,547,579
#	331,005,724		51,195,342		382,201,066	1,451,223,673
##	284,248,186		46,757,538	-	331,005,724	833,566,271

23.02 During the year under audit fixed assets acquired from third Natural Gas Development Project has been merged with Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited. Due to such merger Tk. 584,433,734 has been added with fixed assets and total addition comes to Tk. 668,852,744 including JGTDSL'S own capital expenditure for Tk. 84,419,010.

24.00 CAPITAL WORK IN PROGRESSES : Tk. 158,827,007

Capital work in progress is made up as follows :

Project	Loan Interest	Translation Loss on Loan	Other cost	Total as at 30-06-99	Total as at 30-06-98
Pipe Line Construction	0	0	28,739,703	28,739,703	33,281,948
Buildings Construction	0	0	130,087,304	130,087,304	101,514,184
Third Natural Gas Dev. Project	0	0	0	0	648,660,287
Total Taka			158,827,007	158,827,007	783,456,419

25.00 BANK DEPOSITS : Tk. 597,187,657

25.01 The above amount represents fixed deposits with nationalised and private banks together with accrued interest as given below :

Name of Banks	30-06-99	30-06-98
Nationalised Banks	450,429,948	363,102,650
Private Banks	146,757,709	122,819,624
Total Taka	597,187,657	485,922,274

25.02 The above deposits have been made in the ratio of 75:25 as per government decision

26.00 CONTRACTORS' SECURITY : Tk. 10,317,847

26.01 The above amount represents non-cash securities taken from contractors, break up of which is given below :

Nature of securities	30-06-99	30-06-98
Bank Guarantee	7,291,147	3,043,164
TDR & FDR	700,000	700,000
Government Securities	2,326,700	2,401,700
Total Taka	10,317,847	6,144,864

The above security deposits have been physically verified and found in order.



27.00 LOANS TO EMPLOYEES : Tk. 24,370,369

The above amounts consists of as follows :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Land Purchase and House Building Loan	20,036,469	13,053,332
Motor Cycle Loan	3,651,724	2,743,990
Advance against Overtime on Dearness Allowance	682,176	682,176
Total Taka	24,370,369	16,479,498

28.00 OTHER ASSETS : Tk. 500,700

The above amount represents loans to the government and directors for purchase of shares of the company.

29.00 INVENTORIES OF STORES & OTHER MATERIALS : Tk. 136,011,648

29.01 Inventories comprised of stock of spares and construction materials including goods-in-transit, break up of which is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Stores and Spares	135,875,447	64,213,715
Store in Transit (Foreign)	55,282	6,195,164
Store in Transit (Local)	80,919	0
Total Taka	136,011,648	70,408,879

29.02 The value of stores and spares has been increased by tk. 76,088,942 due to merger of stores and spares of Third Natural Gas Development Project.

30.00 ADVANCES, DEPOSITS AND PREPAYMENTS : Tk. 189,874,908

The above balance comprises of the following :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Advances	367,780	905
Deposits with PDB	128,500	125,500
Deposits with T & T Board	38,375	32,375
Custom Deposits	295,121	295,121
Advance Corporate Tax	189,028,925	210,144,845
Prepaid Office Rent	14,500	14,500
Deposits with Dealers	1,707	1,707
Total Taka	189,874,908	210,614,953

31.00 TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE (EX. GROUP A/C) : Tk. 446,481,075

31.01 Break up of the amount is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Domestic	31,572,517	33,620,206
Commercial	10,973,685	9,538,987
Small Industries	8,055,279	8,007,058
Tea Estate	14,035,080	15,923,090
Brick Field (Seasonal)	1,153,122	1,191,237
Large Industries	406,685,928	450,782,018
Other Debtors	170,464	89,246
	472,646,075	519,151,842
Less : Provision for Bad & Doubtful Debts	26,165,000	21,672,000
Total Taka	446,481,075	497,479,842



31.02 During the year under audit provision for bad and doubtful debts has been made @ 2% on sale (rounded off to the nearest thousand taka) to non-bulk customers as per Board resolution which covers domestic, commercial and small industries customers.

31.03 Out of the above debts Tk. 406,685,928 (Large Industries) is receivable from NGFF, Chhatak Cement Factory, Sylhet Pulp and Paper Mills Limited and Bangladesh Power Development Board, which are owned by the Government of the People's Republic of Bangladesh.

32.00 **CASH AND BANK BALANCES : Tk. 109,364,343**

32.01 Break up of cash and bank balances is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Cash at Bank	109,208,743	138,345,471
Cash in Hand	155,600	140,600
Total Taka	109,364,343	138,486,071

32.02 **Cash at Bank : Tk. 109,208,743**

a) The above amount represents balances of STD and Current Accounts with different banks break up of which is given below :

Name of Banks	30-06-99	30-06-98
Nationalised Banks	26,417,482	36,849,405
Private Banks	82,791,261	101,496,066
Total Taka	109,208,743	138,345,471

b) Since the above bank accounts are maintained for general operation and collections the ratio of deposit as per government decision could not be followed.

32.03 **Cash in Hand : Tk. 155,600**

The above amount represents imprest cash in hand as on 30 June 1999 in several regional offices of the company.

33.00 **GAS PURCHASE AND TRANSMISSION : Tk. (197,585,113)**

The above balance represents amount due to other group companies for supply of gas & Transmission services, break up of which is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	(70,160,875)	(99,815,000)
Sylhet Gas Fields Ltd.	(125,501,286)	(134,952,529)
Gas Transmission Company	(1,922,952)	(5,869,708)
Total Taka	(197,585,113)	(240,637,237)

34.00 **BAPEX HYDROCARBON DEVELOPMENT & PRICE DEFICIT FUND TRANSFER : Tk. (47,960,598)**

Break up of the above amount is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	(66,990)	(845,817)
Gas Transmission Company Ltd.	(4,799)	(166,912)
Sylhet Gas Fields Ltd.	(11,893)	(1,512,768)
Titas Gas T & D Company Ltd.	(63,705)	(53,241)
BAPEX Margin	(19,814,231)	(11,106,812)
Price Deficit Fund	(27,998,980)	0
Total Taka	(47,960,598)	(13,685,550)



35.00 OTHER CURRENT ACCOUNT : Tk. (84,375,499)

Break up of the above amount is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Bakhrabad Gas Systems Limited	210,724	212,576
BAPEX Current Account	(414,648)	(414,648)
RPGCL Current Account	563,700	559,700
Sylhet Gas Fields Limited	(4,000)	0
Titas Gas T & D Company Ltd.	(2,584,901)	(2,264,164)
PIU Current Account	(17,253,617)	(17,253,617)
Petrobangla Current Account	(69,711,918)	(49,569,801)
Modhapara Hard Rock Project	28,140	28,140
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	0	168,639
Gas Transmission Company Ltd.	4,791,021	0
Total Taka	(84,375,499)	(68,533,175)

36.00 TRADE CREDITORS & ACCRUALS (EXC. GROUP A/C) : Tk. 52,198,593

36.01 Break up of the above amount is given below :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Creditors for Expenses	33,801,053	14,077,922
Creditors for Other Finance	2,047,290	1,265,784
Contractor Security Deposit in cash	6,032,403	5,640,385
Contractor Security Deposit in Non-cash	10,317,847	6,144,864
Total Taka	52,198,593	27,128,955

36.02 Creditors for Expenses : Tk. 33,801,053

Break up of the above amount is given as under :

Particulars	30-06-99	30-06-98
Administrative and other Expenses	29,830,053	14,077,922
Interest Cost (DSL)	3,971,000	0
Total Taka	33,801,053	14,077,922

37.00 WORKERS' PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk. 7,934,981

The above amount represents current year's provision against employees' share in the profit of the company as per law.

38.00 CURRENT PORTION OF LONG TERM LOAN : Tk. 43,619,000

Break up of the above amount is given below :

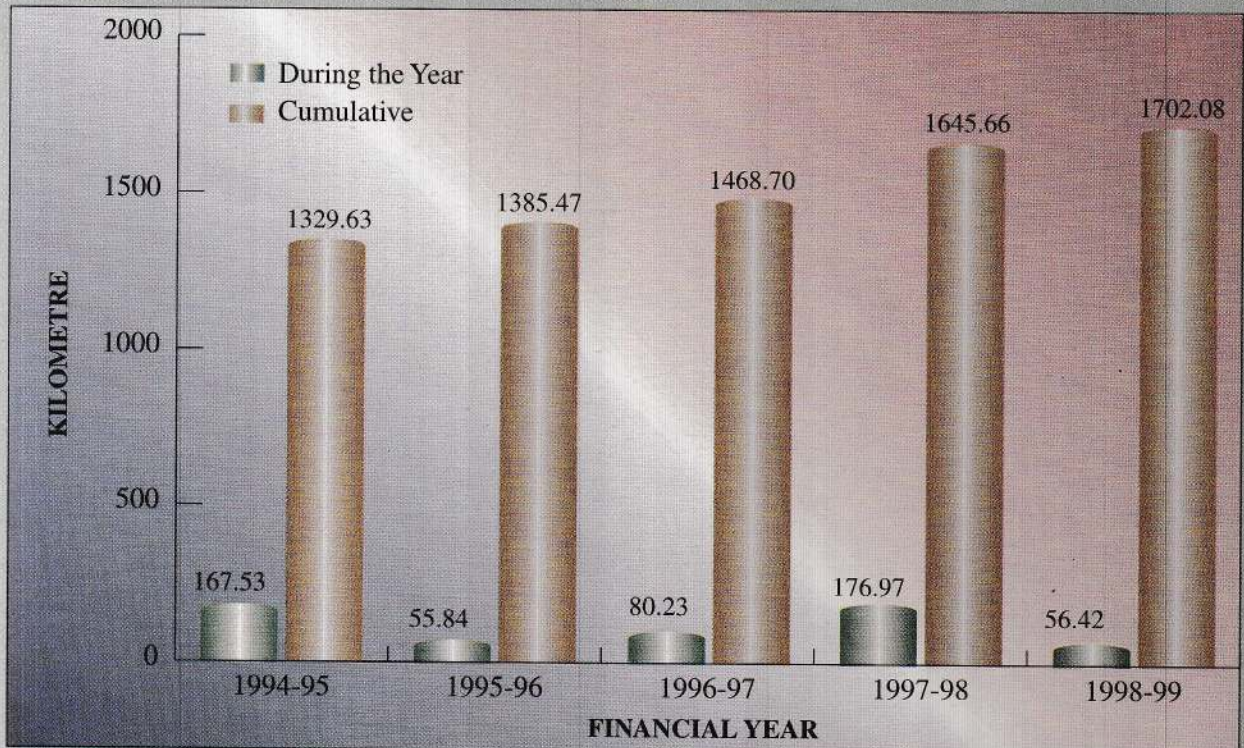
Particulars	30-06-99	30-06-98
Unsecured Loans- Local Sources	38,651,000	33,043,000
Unsecured Loans- Foreign Sources	4,968,000	5,600,782
Total taka	43,619,000	38,643,782

39.00 TAXATION ON PROFIT : Tk. 41,336,712

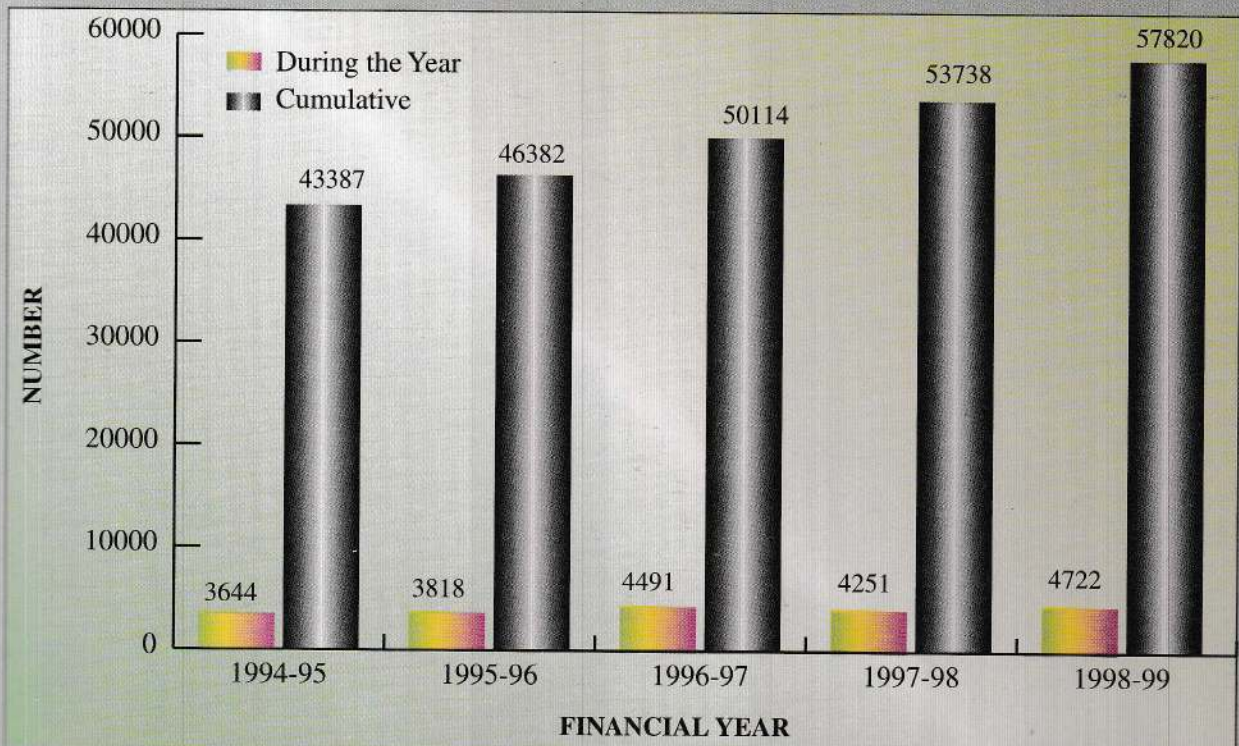
The above amount represents accumulated provision for income tax.



YEAR WISE PIPE LINE LAYING

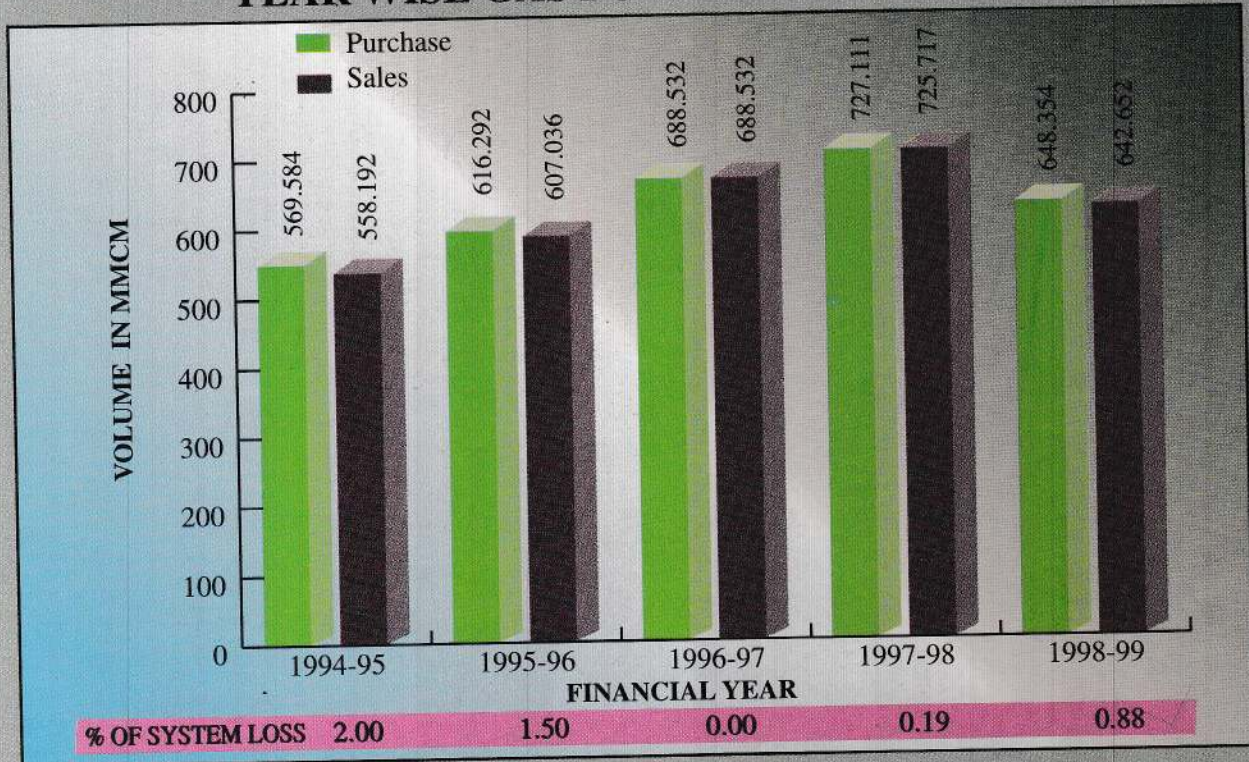


YEAR WISE GAS CONNECTION

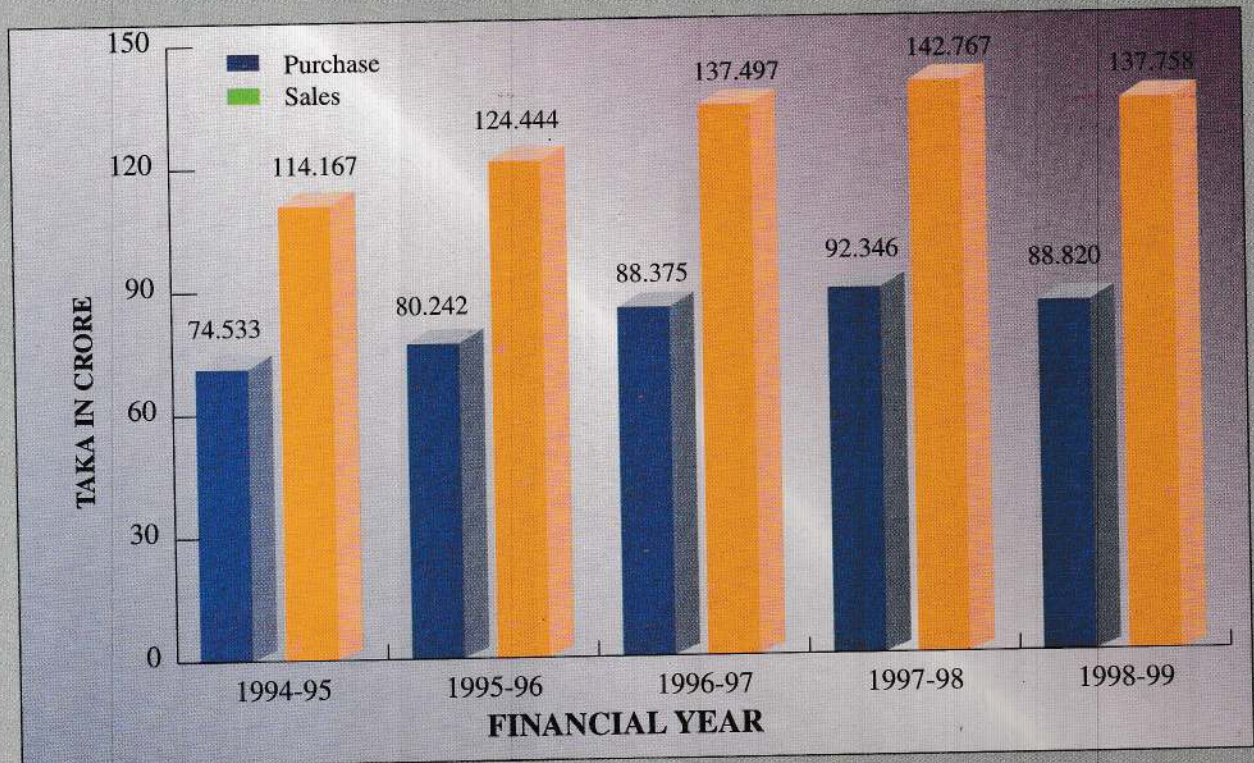




YEAR WISE GAS PURCHASE & SALES



YEAR WISE GAS PURCHASE & SALES VALUE

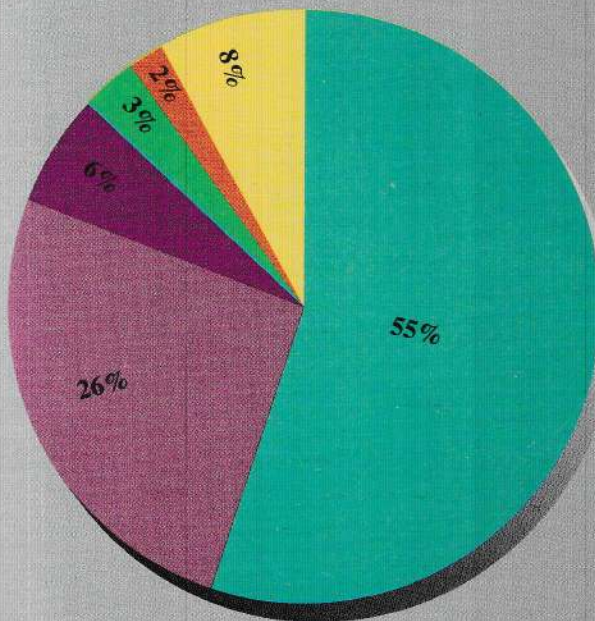




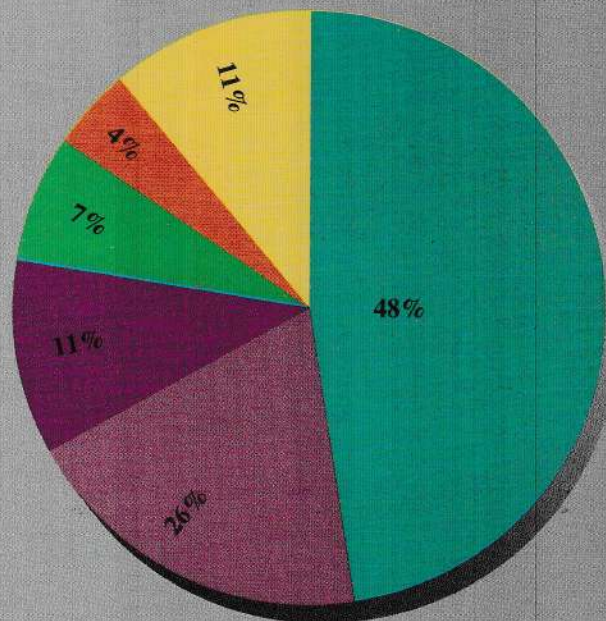
CATEGORYWISE GAS SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 1998-99

Volume in MMCM & Taka in Crore

GAS SALES



REVENUE EARNING



Power

Tea Estate

Fertilizer

Commercial & Seasonal

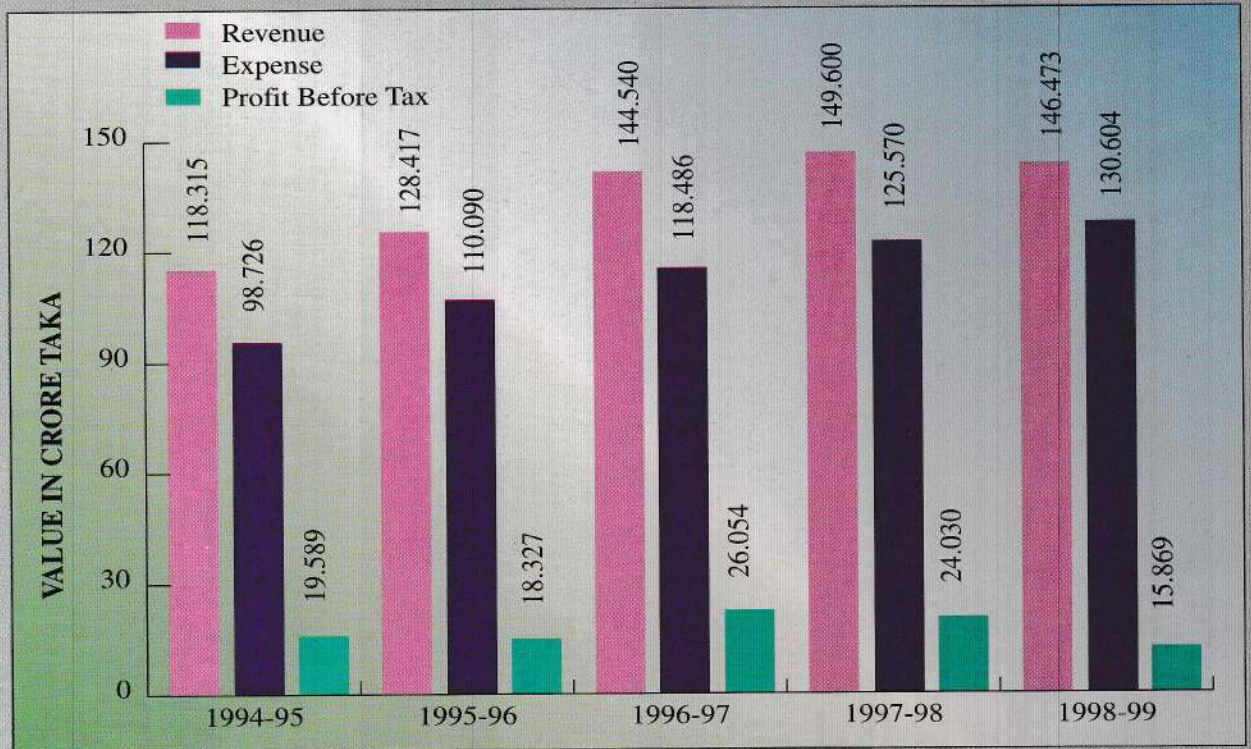
Industry

Domestic

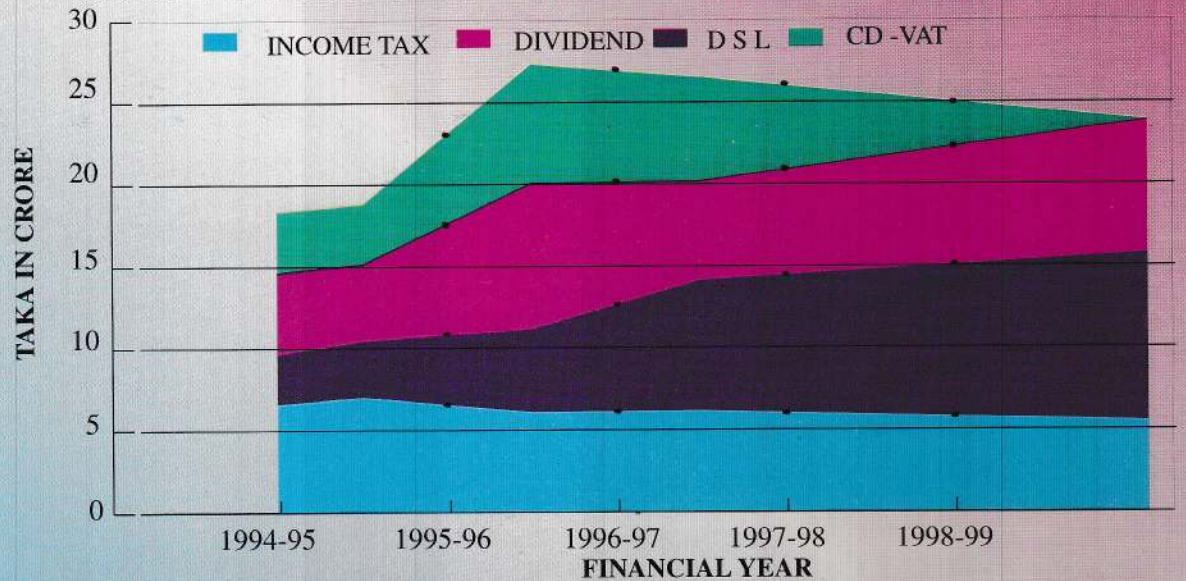
	Power	Fertilizer	Industry	Tea Estate	Com. & Seasonal	Domestic
Sales Volume	353.629	167.314	39.128	20.096	10.730	51.755
Revenue Earning	65.726	26.658	14.625	9.526	6.000	15.223



YEAR WISE PROFITABILITY



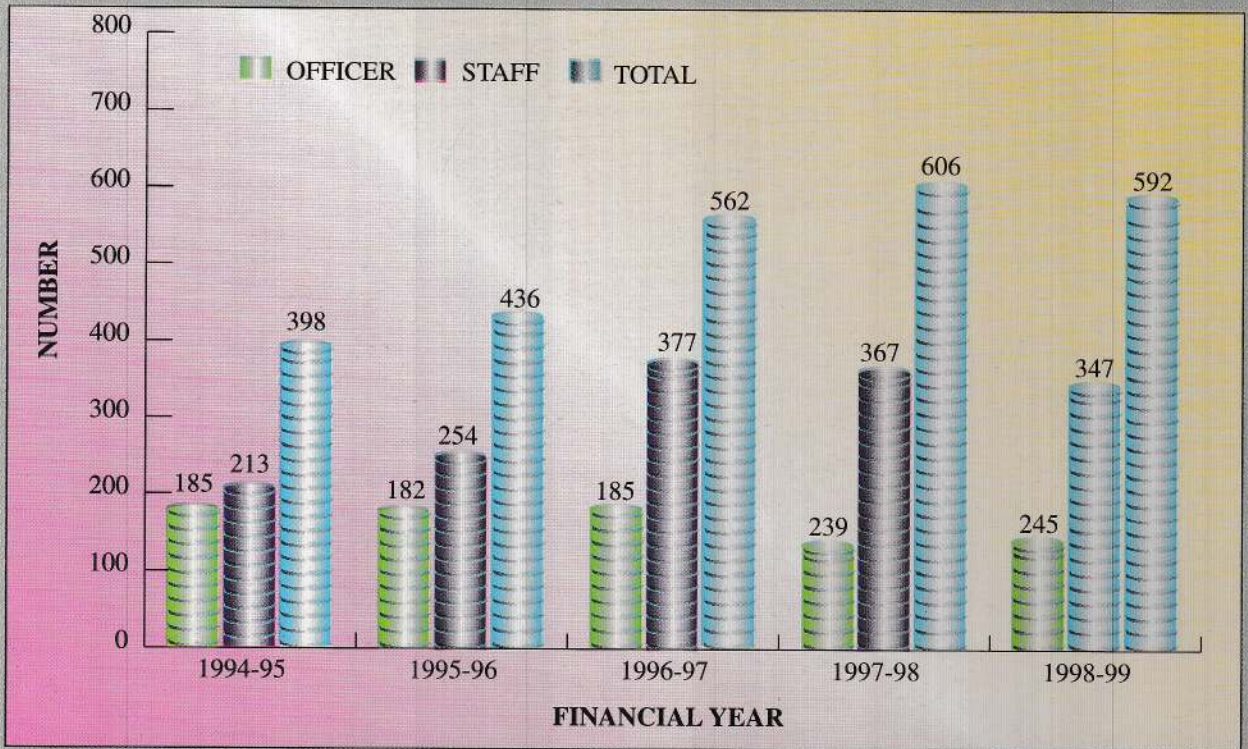
YEAR WISE CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



Year	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
Income Tax	5.466	6.969	6.060	6.136	5.500
DSL	3.144	3.527	5.140	8.048	10.316
Dividend	4.905	4.622	8.814	5.948	8.000
CD-VAT	3.750	3.670	7.310	6.361	0.542
Total	17.265	18.788	27.324	26.493	24.358



YEAR WISE MANPOWER POSITION



GAS CONNECTION, SALES AND REVENUE EARNING AT A GLANCE FOR THE FINANCIAL YEAR 1998-99

Category	No. of Connection (Cumulative)	Sales Volume (MMCM)	Revenue Earning (Taka in Crore)
Power	3	353.629	65.726
Fertilizer	1	167.314	26.658
Industry	21	39.128	14.625
Tea Estate	89	20.096	9.526
Brick Field	2	1.330	0.685
Commercial	608	9.400	5.315
Domestic	57096	51.755	15.223
Total	57820	642.652	137.758

YEAR WISE GAS CONNECTION AND GAS SALES

VOLUME IN MMCM

YEAR	1994-95		1995-96		1996-97		1997-98		1998-99	
CATEGORY	No. Of Connection	Gas Volume	No of Connection	Gas Volume	No. of Connection	Gas Volume	No. of Connection	Gas Volume	No. of Connection	Gas Volume
Fertilizer	1	163.531	1	157.529	1	170.222	1	156.808	1	167.314
Power	3	275.402	3	321.467	3	390.532	3	444.145	3	353.629
Brick Fields	4	1.900	3	1.272	5	2.563	2	0.855	2	1.330
Industry	31	53.912	26	56.861	25	52.963	20	45.307	21	39.128
Tea Estate	66	17.583	81	20.586	89	20.163	89	21.029	89	20.096
Commercial	467	5.946	487	6.425	497	7.661	557	8.505	608	9.400
Domestic	42815	39.918	45781	42.896	49494	44.428	53066	48.067	57096	51.755
TOTAL	43387	558.192	46382	607.036	50114	688.532	53738	725.717	57820	642.652



কোম্পানীর প্রধান অফিস ভবন