

জালালাবাদ গ্যাস

বার্ষিক প্রতিবেদন ১৯৯৪-৯৫
Annual Report 1994-95

বার্ষিক প্রতিবেদন
ANNUAL REPORT

৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৪-৯৫
9th Annual General Meeting 1994-95

পৌষ ০৬, ১৪০২
December 20, 1995

জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(A Company of Petrobangla)

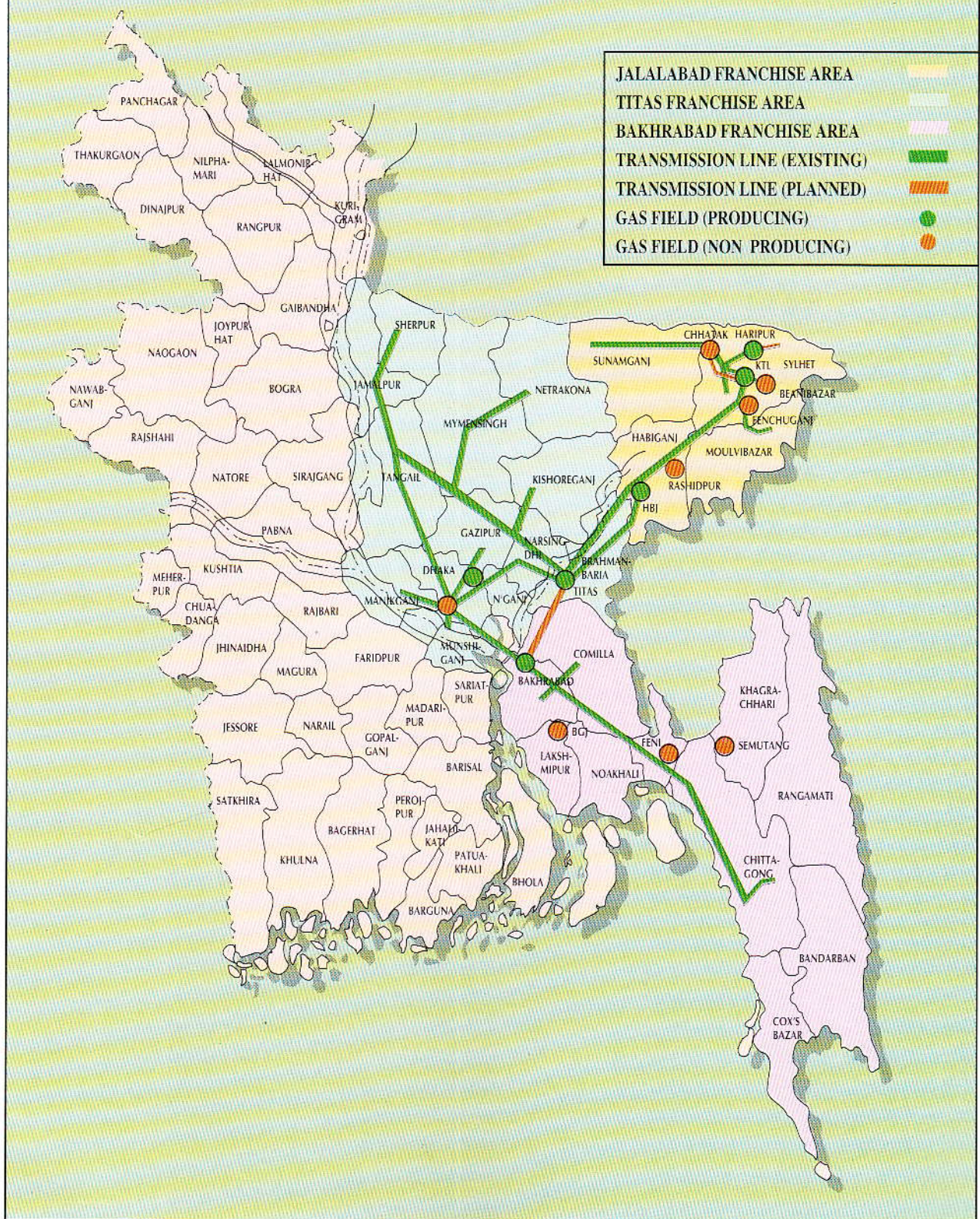
সূচীপত্র

বাংলাদেশের সঞ্চালন লাইন ও গ্যাস ক্ষেত্র	৩
জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভুক্ত এলাকা	৪
বাণী	৫-৯
পরিচালক-পর্ষদ	১০-১১
নবম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১২
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	১৩-২৪
নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	২৫
ব্যবস্থাপনা অনুপাত	২৬
স্থিতিপত্র	২৭
লাভ-লোকসানের হিসাব	২৮
তহবিলের উৎস ও প্রয়োগ	২৯
নন ক্যাশ চলতি মূলধন স্থানান্তর প্রতিবেদন	৩০
হিসাব সংক্রান্ত টিকা	৩১-৪০
গ্রাফ ও চার্ট	৪১-৪৪

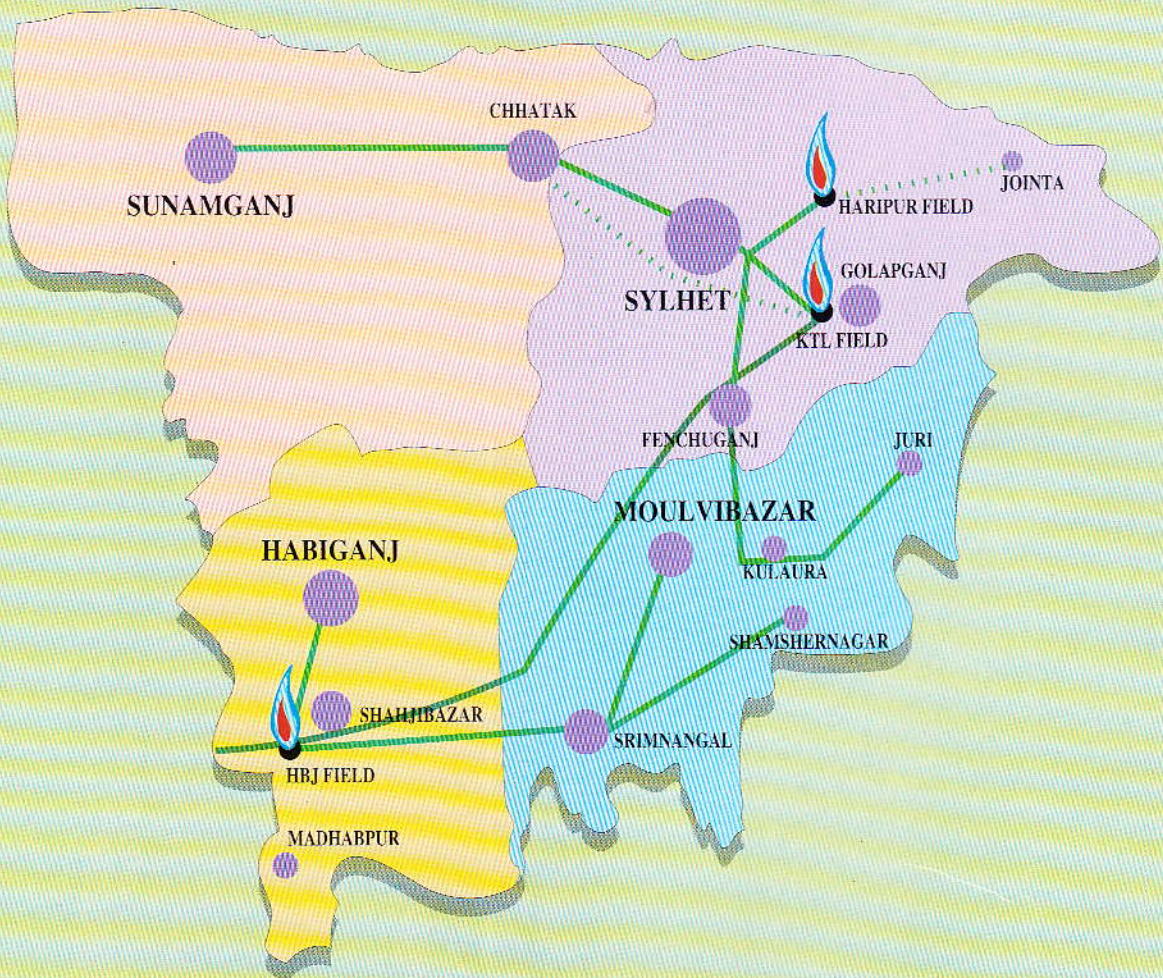
Contents

Transmission Line and Gas Fields of Bangladesh	3
Jalalabad Gas Franchise Area	4
Messages	5-9
Board of Directors	10-11
Notice of The 9th Annual General Meeting	12
Report of the Board of Directors	13-24
Auditors Report	25
Management Ratio	26
Balance Sheet	27
Profit and Loss Account	28
Source and Application of Fund	29
Non-Cash Working Capital Movement	30
Notes to the Financial Statement	31-40
Graphs and Charts	41-44

TRANSMISSION LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH



JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



EXISTING TRANSMISSION LINE ———

PLANNED TRANSMISSION LINE ·····

DISTRIBUTION AREAS ●

OPERATING GAS FIELDS 🔥



بِسْمِ اللّٰهِ الرَّحْمٰنِ الرَّحِیْمِ

DR. KHANDAKER MOSHARRAF HOSSAIN

Minister

Ministry of Energy & Mineral Resources

Government of the People's Republic of Bangladesh

Bangladesh Secretariat, Dhaka.



বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর নবম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এই প্রতিবেদন শুধুমাত্র কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশ ও কর্মকাণ্ডের একটি প্রকাশনা নয়, এতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে একটি জাতীয় প্রতিষ্ঠানের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটবে।

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী আধুনিক সভ্যতার প্রধান চালিকাশক্তি। বিদ্যুৎ ও জ্বালানী শক্তির মূল উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান অপরিমিত। বাংলাদেশের প্রেক্ষাপটে এর তাৎপর্য বিশ্লেষণের অপেক্ষা রাখেনা। আর এই ক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাসের অবদান নিঃসন্দেহে প্রশংসাযোগ্য।

শহীদ রাষ্ট্রপতি জিয়াউর রহমান ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর পরিত্র মাজার শরীফে গ্যাস প্রজ্জ্বলন করেন এবং এই প্রক্রিয়ার মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেটে জালালাবাদ গ্যাসের বিপণন কার্যক্রমের সূচনা হয়। এ প্রতিষ্ঠানের সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টা ও একাগ্রতার ফলশ্রুতিতে শিল্প, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে গ্যাস সংযোগ সম্প্রসারণের মাধ্যমে আমদানীকৃত জ্বালানীর উপর নির্ভরতা হ্রাসের ক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাস প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করছে।

চা বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী বাংলাদেশের অন্যতম রপ্তানী পণ্য। জালালাবাদ গ্যাস এর অধিভুক্ত অঞ্চলের চা বাগান সমূহে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে।

জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে জালালাবাদ গ্যাস-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে তাদের বলিষ্ঠ ভূমিকার জন্য আমি আন্তরিক অভিনন্দন জানাই। আমার দৃঢ় বিশ্বাস, এ কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ ভবিষ্যতেও তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরও দক্ষতা, বিচক্ষণতা ও নিষ্ঠার সাথে পালনে সচেষ্ট হবেন যা কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের গতি ত্বরান্বিত করবে। আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর উত্তরোত্তর সফলতা ও সমৃদ্ধি কামনা করি।

(ডঃ খন্দকার মোশাররফ হোসেন)



জালালাবাদ গ্যাস



সচিব

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



শুভেচ্ছা বাণী

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

প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর পুণ্যভূমি সিলেট বিভাগের কৃষি, শিল্প, বাণিজ্য ও অন্যান্য ক্ষেত্রে জ্বালানীর উৎস ও কাঁচামাল হিসেবে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ে আমদানীকৃত তেলের উপর নির্ভরতা হ্রাসকল্পে জালালাবাদ গ্যাস প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে আসছে। প্রতিষ্ঠানের সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা, সুস্থ শিল্প সম্পর্ক এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা ও একগুঁড়তার ফলেই তা সম্ভব হয়েছে।

আমি মহান আল্লাহ তায়ালার দরবারে প্রার্থনা করছি যে, আগামী দিনেও যেন এ প্রতিষ্ঠানের সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও সংশ্লিষ্ট সবাই তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরো দক্ষতা, নিষ্ঠা ও সততার সংগে পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সমর্থ হন।

(মুহাম্মদ ফয়জুর রাজ্জাক)



জালালাবাদ গ্যাস

সি. ক. মো. আবদুল্লাহ
চেয়ারম্যান

S. K. M. Abdullah
Chairman



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)



শুভেচ্ছা বাণী

পেট্রোবাংলার অন্যতম কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর নবম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার জন্য আমি সবাইকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা। কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব ও বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সর্লিত এ ধরনের প্রতিবেদনের মাধ্যমে দেশের অর্থনীতিতে একটি জাতীয় প্রতিষ্ঠানের অবদান প্রতিফলিত হয়।

জন্মলগ্ন হতে জালালাবাদ গ্যাস সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের জ্বালানী ও কাঁচামাল হিসাবে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে বিশেষ অবদান রেখে আসছে। সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর আন্তরিক প্রচেষ্টা ও কর্তব্য নিষ্ঠার ফলে এই কোম্পানী শুরু থেকেই একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে রাখছে বলিষ্ঠ ভূমিকা। ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরেও এই প্রতিষ্ঠান সর্বমোট ১১৮.৩১ কোটি টাকা আয় করে এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ১১.৯৪ কোটি টাকা জমা প্রদান করে ১৯.৫৯ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন করে।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড জাতীয় উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রাখায় আমি এই প্রতিষ্ঠানের কর্মকাণ্ডের সংগে জড়িত সকলকে জানাই অভিনন্দন। পরম করুণাময় আল্লাহর কাছে দোয়া করছি যাতে ভবিষ্যতেও জালালাবাদ গ্যাস তাদের এই কর্ম প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে জ্বালানী খাতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হয়।

সি. ক. মো. আবদুল্লাহ

(সি,ক,মো, আবদুল্লাহ)



জালালাবাদ গ্যাস



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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



নিবেদন

দেশের সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাসের অনবদ্য অবদান নিঃসন্দেহে প্রশংসনীয়। সিলেট অঞ্চলে বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে অধিকতর কার্যকরী গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার জন্য জালালাবাদ গ্যাস ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে ১৬৭ কিলোমিটার পাইপ লাইন স্থাপন করে ৩৬৪৪টি বিভিন্ন শ্রেণীর নতুন গ্রাহককে সংযোগ প্রদান করেছে। একই সময়ে ৫৫.৮০ কোটি ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে কোম্পানী ১৯.৫৯ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন করেছে। এ সাফল্য সংশ্লিষ্ট সকলকে বৃহত্তর লক্ষ্য অর্জনে অনুপ্রেরণা যোগাবে। বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতাধীন চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়) নির্ধারিত সময়ের পূর্বে সফলতার সাথে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এতে মৌলভীবাজার এলাকায় আরো নয়টি চা-বাগানে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে নতুন মাত্রা সংযোজিত হয়েছে; যা সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর একাগ্রতা ও কর্মনিষ্ঠার স্বাক্ষর বহন করে।

জাতীয় উন্নয়নে গৌরবোজ্জ্বল ভূমিকা অক্ষুণ্ণ রাখতে কোম্পানীর সর্ব স্তরের কর্মীবৃন্দের প্রচেষ্টার জন্য আমি তাদের মোবারকবাদ জানিয়ে ভবিষ্যতে কোম্পানীর উত্তরোত্তর উন্নয়নে আরো নিষ্ঠা ও দক্ষতার সংগে কাজ করার আহবান জানাচ্ছি।

(মোঃ মোশারফ হোসেন)

পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা

ও

চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস বোর্ড





জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



কৃতজ্ঞতা স্বীকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের নবম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে বিভিন্ন কর্মতৎপরতা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা মহান আল্লাহ তায়ালার দরবারে শুকরিয়া আদায় করছি। ১৯৭৮ সালে হযরত শাহ জালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে আনুষ্ঠানিক ভাবে গ্যাস সংযোগের মাধ্যমে সিলেটবাসীর দ্বারপ্রান্তে গ্যাস সরবরাহের যে শুভ সূচনা হয় তা জালালাবাদ গ্যাসের সকল শ্রেণীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের মেধা, শ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলশ্রুতিতে অব্যাহত রয়েছে।

কোম্পানীর লোকবলের আন্তরিক প্রচেষ্টা ও কর্তব্য নিষ্ঠার ফলে ইতিমধ্যে সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ এলাকায় যে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক গড়ে উঠেছে তা প্রশংসার দাবী রাখে। ইহাছাড়াও জালালাবাদ গ্যাসের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিরলস কর্মতৎপরতার ফলশ্রুতিতে বিগত বৎসর গুলির ন্যায় কোম্পানী ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরেও রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ প্রদান অব্যাহত রেখেছে।

কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে যে সকল মন্ত্রণালয়, সংস্থা, দাতা সংস্থা, দপ্তর, পরিদপ্তর ও ব্যক্তিবর্গের সক্রিয় সহযোগীতা আমরা পেয়েছি এ স্বল্প পরিসরে আমি তাঁদের আন্তরিকতার সহিত স্মরণ করছি।

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় মন্ত্রী ও সম্মানিত সচিব মহোদয়, পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয় এবং কোম্পানী বোর্ডের, চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণীসমূহ প্রতিবেদনটিকে আরো সমৃদ্ধ করেছে। সেজন্য কোম্পানীর পক্ষ থেকে তাঁদের নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

ও

পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস বোর্ড



পরিচালক পর্ষদ
BOARD OF DIRECTORS



মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান
Md. Mosharrat Hossain, Chairman



মোঃ সাজ্জাদ হোসেন, পরিচালক
Md. Sazzad Hossain, Director



এম. সিদ্দিকুর রহমান, পরিচালক
M. Siddiqur Rahman, Director



ভা. ই. শ. ন খান লোদী, পরিচালক
T. I. S. N. Khan Lodhi, Director



মোঃ ইমদাদুল হক, পরিচালক (প্রঃ)
Md. Emdadul Haque, Ex-Director



আবদুল জলিল খান, পরিচালক
Abdul Jalil Khan, Director



মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক, পরিচালক
Major (R) Syed Abu Sadeque, Director



মেজর (অবঃ) মোঃ রাইহানুল আবেদীন, পরিচালক
Major (R) Md. Raihanul Abedin, Director

পরিচালক পর্ষদ BOARD OF DIRECTORS

জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন পরিচালক (পরিকল্পনা) পেট্রোবাংলা	:	চেয়ারম্যান	Mr. Md. Mosharruf Hossain Director (Planning) Petrobangla	:	Chairman
জনাব মোঃ সাজ্জাদ হোসেন উপ-সচিব বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	:	পরিচালক	Mr. Md. Sazzad Hossain Deputy Secretary Ministry of Energy & Mineral Resources	:	Director
জনাব এম, সিদ্দিকুর রহমান পরিচালক (পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন) বি সি আই সি	:	পরিচালক	Mr. M. Siddiquir Rahman Director (Planning & Impl) BCIC	:	Director
জনাব তা, ই, শ, ন খান লোদী পরিচালক (অপারেশন) পেট্রোবাংলা	:	পরিচালক	Mr. T. I. S. N. Khan Lodhi Director (Operation) Petrobangla	:	Director
জনাব আবদুল জলিল খান সচিব পেট্রোবাংলা	:	পরিচালক	Mr. Abdul Jalil Khan Secretary Petrobangla	:	Director
মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক (ইনচার্জ) জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ	:	পরিচালক	Major (Rtd.) Syed Abu Sadeque Managing Director (Incharge) Jalalabad Gas T & D System Ltd.	:	Director
মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন ব্যবস্থাপনা পরিচালক (ইনচার্জ) সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড	:	পরিচালক	Major (Rtd.) Md. Raihanul Abedin Managing Director (Incharge) Sylhet Gas Fields Ltd.	:	Director





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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং - ৪২.৮১.০১

তারিখ : ২১-০৮-১৪০২ বাং
০৫-১২-১৯৯৫ ইং

৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর নবম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২০শে ডিসেম্বর, ১৯৯৫ মোতাবেক ৬ই পৌষ ১৪০২ বাংলা রোজ বুধবার সকাল ১১.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩ কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্য সূচী :

- ০১। ০৬-০১-১৪০২ বাংলা/১৯-০৪-১৯৯৫ ইং তারিখে অনুষ্ঠিত ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিত করন।
 - ০২। ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরের পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ০৩। ১৯শে এপ্রিল ১৯৯৫ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।
 - ০৪। ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
 - ০৫। কোম্পানীর ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাহাদের পারিশ্রমিক নিরূপণ।
 - ০৬। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
 - ০৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন, যদি থাকে।
- সম্মানিত অংশীদারগণ এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকিবার জন্য অনুরোধ করা যাইতেছে। ব্যক্তিগত ভাবে কোন অংশীদার উক্ত সভায় উপস্থিত হইতে অপরগ হইলে সংযুক্ত প্রক্লি ফর্মে তাহার পক্ষ হইতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাইতেছে।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নজমুল ইসলাম)
কোম্পানী সচিব

অংশীদারবৃন্দ :

- ০১। জনাব সি, ক, মো, আব্দুল্লাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব সেলিম উল্লাহ সেলিম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। জনাব তা, ই, শ, ন খান লোদী, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব আবদুল জলিল খান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। জনাব মোঃ এহসান উল্লাহ, উর্দ্ধতন মহাব্যবস্থাপক, ইনচার্জ (খনি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালক পর্ষদ :

- ০১। জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা ও চেয়ারম্যান, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০২। জনাব মোঃ সাজ্জাদ হোসেন, উপ-সচিব বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০৩। জনাব এম, সিদ্দিকুর রহমান, পরিচালক, (পঃ ও বাঃ), বি.সি.আই.সি ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০৪। জনাব আবদুল জলিল খান, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০৫। জনাব আবদুল জলিল খান, সচিব, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০৬। মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।
- ০৭। মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এস.জি.এফ.এল ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ।

অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ০৩। ইনচার্জ (সি,এম,এ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। তোহা খান জামান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৩/১৪, ইকবাল রোড, মুহাম্মদপুর, ঢাকা।





অষ্টম বার্ষিক সাধারণ সভার অধিবেশন

Session of the eighth AGM

২০শে ডিসেম্বর ১৯৯৫ ইং তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদনঃ

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাই কুম,

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক মণ্ডলী এবং আমার নিজের পক্ষ হতে আপনাদের সাদর অভ্যর্থনা জ্ঞাপন করছি। বিগত ৩০শে জুন ১৯৯৫ ইং তারিখ সমাপ্ত অর্থ বৎসরের কোম্পানীর পরিচালক

DIRECTORS' REPORT FOR THE FINANCIAL YEAR 1994-95 TO THE SHAREHOLDERS OF JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD. (JGTDSL) AT THE 9TH ANNUAL GENERAL MEETING HELD ON 20.12.95

BISMILLAHIR RAHMANIR RAHIM

Honourable Shareholders,

Assalamu Alaikum,

On behalf of the members of the Board of Directors and myself, it is a great pleasure to welcome you all to this 9th Annual General Meeting of the Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. I consider it a privilege to present before you the



জালালাবাদ গ্যাস



কুলাউড়া শহরে গ্যাস সরবরাহ উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে মাননীয় অর্থমন্ত্রী

মন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী আপনাদের বিবেচনার্থে উপস্থাপন করার এ সুযোগে আমি আনন্দিত।

আপনারা অবগত আছেন যে, পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে 'হবিগঞ্জ টি ভ্যালি প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের অভিপ্রায়ে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এ প্রকল্প দুটি একীভূত করে ১৯৭৭ সালে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম-এর যাত্রা শুরু এবং ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর পবিত্র মাজার শরীফে মরহুম রষ্ট্রপতি শহীদ জিয়াউর রহমান কর্তৃক গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। চা বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-১, সুনামগঞ্জ শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, কৈলাশটিলা ছাতক পাইপ লাইন প্রকল্প ও ছাতক শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে সিলেট অঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্কের ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হতে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধন সহ জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবন্দ,

১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে বাস্তবায়িত ও সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের উপর

Directors' Report, Audited Balance Sheet and major activities of the company for your kind perusal.

The functioning of Jalalabad Gas T & D System under Petrobangla management was started in 1977 with the amalgamation of "Habigonj Tea Valley Project" and "Sylhet Town Gas Supply Project". Later in the year 1978 the late President Shaheed Ziaur Rahman formally inaugurated the supply of gas at the premises of the Mazar of Hazrat Shahjalal (R). The gas supply net-work of the Company expanded with the implementation of Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (1), Sunamganj Town Gas Supply Project, K-C Project and Chhatak Town Gas Supply Project. On December 1, 1986 the Company with an authorized capital of Tk. 150 crore incorporated under the Companies Act. as "Jalalabad Gas T & D System Ltd.".

Distinguished Shareholders,

The year 1994-95 is very significant year in the his-



জালালাবাদ গ্যাস

আপনাদের বিশেষ দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানীর ইতিহাসে এ বৎসরটি একটি কর্মমুখর ও সাফল্যের বৎসর হিসাবে সংযোজিত হয়েছে।

চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২) :

চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ (২য় পর্যায়) প্রকল্পটি ওডিএ-র আর্থিক সহায়তায় বাস্তবায়নের জন্য ১৯৮৬ সালে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। কিন্তু পরামর্শক ব্যতীত ওডিএ অর্থায়নে সম্মত না হওয়ায় প্রকল্পটির বাস্তবায়ন বিলম্বিত হয়। অতঃপর পিপি সংশোধন পূর্বক ৩৬.৩৮ কোটি টাকার প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি জুন ১৯৯৫ এর মধ্যে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ১৯৯২-৯৩ অর্থ বৎসরে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত করা হয়। তদানুযায়ী জালালাবাদ গ্যাস নিজস্ব প্রযুক্তি, ডিজাইনে যথাসময়ে ৩৫.৫৭ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের আওতায় ফেঞ্চুগঞ্জ হইতে লাংলা-জুরী পর্যন্ত ২০৬ কিঃমিঃ সঞ্চালন, ১৭ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপ লাইন ও ৩ (তিন) টি রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করে। গত ২১-০৬-৯৫ ইং তারিখে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় অর্থমন্ত্রী কর্তৃক কুলাউড়া শহরে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে প্রকল্পটির আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করা হয়। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়নে স্বল্প সময়ে কুলাউড়াবাসীর দোরগোড়ায় প্রাকৃতিক গ্যাস পৌঁছানোর গৌরবজনক সফলতা কোম্পানীর ইতিহাসে একটি মাইল ফলক হিসাবে বিবেচিত হবে।

বিশেষভাবে উল্লেখ্য যে, জালালাবাদ গ্যাস-এর আওতাধীন চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়) সামগ্রিকভাবে সম্পন্ন হওয়ার পূর্বেই ফেঞ্চুগঞ্জের একটি পুরাতন ডি,আর,এস-কে কার্যক্রম ও ক্ষমতা বৃদ্ধি করে ০৯ (নয়) টি চা-বাগানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করার ফলে নির্ধারিত সময়ের পূর্বে কোম্পানীর আর একটি আয়ের উৎস সংযোজিত হয়। এ সাফল্য কেবলমাত্র কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্তব্য নিষ্ঠা ও নিরলস প্রচেষ্টার ফলে অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

১৯৮৭ সালে চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (১ম পর্যায়) বাস্তবায়নকালে ওডিএ কর্তৃক সরবরাহকৃত রেগুলেটর ও যন্ত্রপাতি দ্বারা স্থাপিত ১১ (এগার)টি রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশনের মাধ্যমে ১০০০ পিএসআই চাপে পরিচালন যোগ্য সঞ্চালন লাইনটি ১৫০ পিএসআই চাপের অধিক চাপে পরিচালন করা সম্ভব হয়নি, ফলে অত্র অঞ্চলের চা-বাগানসমূহে গ্যাসের চাপ জনিত সমস্যা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পেয়ে সম্প্রতি প্রকট আকার ধারণ করে। অন্যদিকে হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড হতে ক্রয়কৃত গ্যাসের পরিমাণ নিরূপণ ও চাপ নিয়ন্ত্রণের জন্য জালালাবাদ গ্যাসকে হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডের উপর নির্ভর করতে হত। এ সমস্যা সমূহের সমাধান কল্পে

tory of the company. Now I would like to draw your kind attention to the achievements during the period.

Tea Estate Gas Supply Project (II):

The Project was approved by ECNEC in 1986 with the provision of funding arrangement from ODA but the implementation was delayed for non release of fund by ODA for non-appointment of consultant for the project. Later, the PP was revised at an estimated cost of Tk. 36.38 crore and included in the Annual Development Programme of the Government in the year 1992-93 with an aim to complete the project by June, 1995. Under revised PP Jalalabad Gas with its own design & technical know-how implemented the project at a cost of Tk. 35.57 crores within the stipulated time. Under the project 206 Km. transmission line from Fenchugonj to Lungla-Juri, 17 Km Distribution line and 3 (three) Regulating & Metering Stations were installed. The Project was formally inaugurated on June 21, 1995 by the Honourable Finance Minister at Kulaura. The opening of gas supply translated the commitment of Honourable Prime Minister to supply gas to Kulaura Town into reality confirming the achievement of Jalalabad Gas.

It is worth mentioning that even before the completion of the project, gas connections to 9 (nine) Tea gardens were commissioned by improving the capacity of an existing DRS at Fenchugonj, resulting in additional source of revenue to the company. It was possible due to the dedicated efforts of the officers and employees of the company. It may also be mentioned here that during the implementation of Tea Estate Gas Supply Project (I) in the year 1987, 1000 psi transmission line along with 11 (eleven) Regulating & Metering Stations were installed with the materials supplied by ODA, but the said Regulating & Metering Stations failed to operate at more than 150 psi. As a result it was found difficult to maintain required gas pressure to different installations of the zone, particularly in Tea Gardens. On the other hand, Jalalabad Gas had no metering arrangement at the offtake point and as such it had to depend on Habiganj Gas fields for gas meter & pressure readings. To eliminate these problems, the ODA stated in one of its reports to arrange neces-





কুলাউড়া শহরে গ্যাস সরবরাহের আনুষ্ঠানিক উদ্বোধনের দৃশ্য

পরামর্শক নিয়োগ পূর্বক স্থাপনা সমূহের আপগ্রেডেশন কাজ সম্পাদনের জন্য ওডিএ কর্তৃক এক সমীক্ষা প্রতিবেদনে সুপারিশ করা হয়। কিন্তু জালালাবাদ গ্যাস-এর দক্ষ ব্যবস্থাপনায় প্রকৌশলীগণ নিজস্ব প্রযুক্তির মাধ্যমে সঞ্চালন লাইনের সামগ্রিক আপগ্রেডেশন কাজ সাফল্যজনকভাবে সম্পন্ন করে। এতে আগামী ২০ বৎসর ব্যাপী শ্রীমঙ্গল অঞ্চলের সকল ধরনের গ্রাহক বৃন্দের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে। এ গুরুত্বপূর্ণ আপগ্রেডেশন কাজ সম্পাদনে জালালাবাদ গ্যাস যে দক্ষতার পরিচয় দিয়েছে তা কারিগরী দিক থেকে এক বিরল দৃষ্টান্ত।

গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প :

১২.৭৬ কোটি টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের গোলাপগঞ্জ, ফেঞ্চুগঞ্জ, মাধবপুর ও মীরপুর এলাকায় সর্বমোট ৯৭ কিঃমিঃ বিতরণ নেটওয়ার্ক স্থাপন পূর্বক ২৭৭৭টি সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে প্রকল্পটি প্রণীত হয়। ১৯৯৪-৯৫ বৎসরে এই প্রকল্পের আওতায় ৪৯.৩ কিঃমিঃ পাইপ লাইন স্থাপন ও ৩৩৮টি আবাসিক ও ৬টি বাণিজ্যিক সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ৩০শে জুন, ১৯৯৫ পর্যন্ত সর্বমোট ৭.৩৬ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্প এলাকায় ১২০ কিঃমিঃ

sary upgradation work of the Metering & Regulating Stations by appointing a consultant. But the necessary upgradation work of the said installations was designed and successfully completed with the available skill & know-how of Jalalabad Gas. It will facilitate the smooth supply of gas in Sreemongal region atleast for next 20 years. The example set by the officers & employees of Jalalabad in this assignment is praise worthy.

Rural Gas Supply Project :

The PP at an estimated cost of Tk. 12.76 crores in the year 1985-86 for 97 Km Distribution network with 2777 nos. of connection was approved for Golapgonj, Fenchugonj, Madabpur & Mirpur area of greater Sylhet. 338 Domestic & 6 Commercial connections were provided during the year by installing 49.3 Km Pipe lines. A total of 120 Km. pipeline was constructed in the franchise area of the project upto 30th June, 1995 which facilitated 15 commercial & 1109 Domestic connections by spending an amount of Tk. 7.36 crores. These figure show

পাইপ লাইন সম্পন্ন বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলা হয়েছে এবং সর্বমোট ১৫টি বাণিজ্যিক ও ১১০৯টি আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। পরবর্তীকালে জকিগঞ্জ, বড়লেখা, বিয়ানীবাজার, জৈন্তাপুর, বাহুবল ও দোয়ারাবাজার প্রকল্পের অন্তর্ভুক্ত হওয়ায় ৪৬.০৯ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে পিপি সংশোধন পূর্বক অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হয়েছে।

তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প :

বাংলাদেশের উত্তর-পূর্ব সীমান্তে ছাতক শহর সিমেন্ট কারখানা স্থাপনের সম্ভাবনাময় স্থান বিবেচিত হওয়ায় ইতোমধ্যে বেসরকারী খাতে ৩(তিন)টি সিমেন্ট কারখানা স্থাপনের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। এ অঞ্চলের বর্ধিত ভবিষ্যত চাহিদা পূরণে বর্তমান ৬ ব্যাসের পাইপ লাইন সক্ষম হবে না। ফলে তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় ১০" ব্যাসের ১৫ কিঃমিঃ ও ৮" ব্যাসের ৪২ কিঃমিঃ লাইন স্থাপনের পাশাপাশি সিলেট শহরের পুরাতন গ্যাস লাইন নেটওয়ার্ক সুসমকরণের লক্ষ্যে ৬" ব্যাসের ২০ কিঃমিঃ বিতরণ মেইন পাইপ লাইন স্থাপনের কাজ হাতে নেওয়া হয়েছে। এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক কর্তৃক বরাদ্দকৃত ৩৬.৩১ কোটি টাকার বৈদেশিক মুদ্রাসহ প্রকল্পটির প্রাক্কলিত ব্যয় ৮০.০৭ কোটি টাকা। ইতোমধ্যে পাইপ লাইন ও আরএমএস-এর প্রয়োজনীয় মালামাল ক্রয়, জমি অধিগ্রহণ ও অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এখানে বিশেষভাবে উল্লেখ্য যে, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের ঋণের শর্তনুযায়ী ছাতকে স্থাপিতব্য বেসরকারী খাতের সিমেন্ট কারখানার সাথে গ্যাস সরবরাহ সংক্রান্ত এমওইউ স্বাক্ষরের পরই কেবল ৮" ব্যাসের ৪২ কিঃমিঃ পাইপ লাইন স্থাপন কাজ প্রক্রিয়া করা যাবে। উক্ত এম.ও.ইউ বর্তমানে চূড়ান্ত পর্যায়ে আছে। পরিকল্পনা অনুযায়ী কাজ অগ্রসর হচ্ছে এবং আশা করা যায় নির্ধারিত সময় ৩০শে জুন, ১৯৯৭ ইং এ প্রকল্পের কাজ সমাপ্ত হবে।

জালালাবাদ গ্যাসের প্রধান অফিস কমপ্লেক্স :

ছাতক, সুনামগঞ্জ, মাধবপুর, শাহজীবাজার, হবিগঞ্জ ও শ্রীমঙ্গল কোম্পানীর নিজস্ব অফিস ভবন নির্মিত হলেও সিলেট শহরে জালালাবাদ গ্যাসের কোন নিজস্ব অফিস ভবন তৈরী করা এতদিন সম্ভব হয়নি। জালালাবাদ গ্যাসের প্রধান অফিস নির্মাণের জন্য সিলেট শহরের সাদীপুর মৌজার মেদীবাগে একনেক অনুমোদিত ১৪.৫০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের ১০তল ভবন নির্মাণের দরপত্র ইতোমধ্যে গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় ভবনটির নির্মাণ কাজ ১৯৯৭ সালের মধ্যে সমাপ্ত হবে।

the poor scenario of the Rural gasification programme. However, recently a revision has been made in the original PP to include Zakigonj, Baralekha, Beanibazar, Joyontiapur, Bahubal and Duarabazar raising the estimated cost at Tk. 46.09 crores. The revised PP has been placed for approval of the Government.

Third Natural Gas Development Project :

Chhatak, the north-east region of Bangladesh a prospective area for cement industry where setting up of three more cement factories under private sector is in progress. It is assessed that the future gas supply would not be possible to Chhatak through the existing 6" Dia pipe line. The Third Natural Gas Development Project has been taken up by Jalalabad Gas to augment gas supply to different areas including Chhatak. The total estimated cost of the project is Tk. 80.07 crores with foreign currency component of Tk. 36.31 crores to be provided by the Asian Development Bank. In addition to gas supply to Chhatak under the project 15Km 10" Dia and 42 Km 8" dia transmission line and 20 Km 6" Dia distribution main line in and around Sylhet town will be constructed along with BMRE of existing network of Sylhet town. Meanwhile, procurement process of line pipes & RMS materials are in progress and the project is scheduled to be completed within June, 1997.

It is to be mentioned here that as per terms of loan agreement with the Asian Development Bank the construction of 8" dia 42 Km pipeline can't be implemented before signing the MOU with the proposed Cement Factory under private sector to be constructed at Chhatak. The said MOU with the proposed Islam Cement Factory is already at its final stage. Hopefully, the project will be completed within the stipulated time.

Head Office Complex :

The company has its own office building at Chhatak, Sunamgonj, Madhabpur, Shahjibazar, Habigonj & Sreemongol. Meanwhile, all initial formalities for construction of 10 storied head office complex of Jalalabad Gas at Mehdibug, Shadipur, Sylhet have been completed. It is expected that the project would be completed by June, 1997.





ডিআরএস আপগ্রেশন কাজ পরিদর্শনে কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক (ডানে) ও এস গ্র্যান্ড ই, আই প্রকল্পের পরামর্শক (বামে)

সম্মানীত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এবার কোম্পানীর রাজস্ব খাতের উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের প্রতি আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি।

সিলেট অঞ্চলের বর্ধিত গ্যাসের চাহিদা মেটানোর উদ্দেশ্যে এবং উত্তর-দক্ষিণ পাইপ লাইন হতে ১০০০পিএসআই চাপে গ্যাস গ্রহণের লক্ষ্যে ১৯৯৪-৯৫ বৎসরে কৈলাশটিলা গ্যাস ফেড ১ ও ২ এর মধ্যে ১৪" ব্যাসের ৩.৫ কিঃমিঃ আন্তঃসংযোগ পাইপ লাইন ও একটি ডিআরএস নির্মাণ করা হয়েছে। তাছাড়া ১৯৯৪-৯৫ সালের আরেকটি উল্লেখযোগ্য সাফল্য ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি ফেব্রুয়ারী, ১৯৯৫-এ চালু করার কথা থাকলেও অক্টোবর '৯৪ মাসে গৃহীত সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে পুরাতন যন্ত্রপাতি ও মালামাল সংগ্রহ পূর্বক জরুরী ভিত্তিতে অত্র সংস্থার প্রকৌশলীগণ দক্ষতার সংগে স্বল্পতম সময়ে ৫০০ মিটার উচ্চ-চাপ পাইপ লাইন ও একটি অস্থায়ী রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করে নভেম্বর, ১৯৯৪ এ গ্যাস সরবরাহ চালু করে। নির্ধারিত সময়ের পূর্বে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের ফলে গ্যাস বিক্রির পরিমাণ ও রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে শুভ প্রতিক্রিয়া হয় যা সাফল্যের এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত।

১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে কোম্পানী সঞ্চালন লাইন, বিতরণ মেইন ও সার্ভিস লাইন সহ মোট ১৬৭.৫৩ কিঃমিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করে ৩০শে জুন, ১৯৯৫ পর্যন্ত সর্বমোট ১৩৩০ কিঃমিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করেছে।

Distinguished shareholders,

Now, I would like to highlight the activities under revenue programme. To meet the increasing demand of gas at Chhatak Cement Factory and Sylhet town, a DRS and 3.5 Km 14" Dia Inter-connector line were constructed between KTL-1 & 2 for ensuring gas at 1000 PSIG from North South pipe line. A remarkable achievement of 1994-95 is supply of gas to Fenchugonj 90 MW power station three months ahead of schedule. It was supposed to be completed by February, 1995 but through an agreement with the Power Development Board in October 1994 the constructions of 500 meter high pressure pipeline and fabrication of a temporary Regulating & Metering Station were completed with the dedicated efforts of the officers & employees by November, 1994. As a result there was an unexpected increase in gas sale and revenue earning of Jalalabad Gas.

Since inception to June 30, 1995 the Company has completed construction of total 1330 Km gas pipe line network out of which 167.53 Km during the

নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের পাশাপাশি কোম্পানী ১৯৯৪-৯৫ বৎসরে নতুন সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রেও লক্ষ্যমাত্রা অগেফা অধিক সফলতা অর্জন করেছে। আলোচ্য অর্থ বৎসরে বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ২৬২৫টি গ্যাস সংযোগের বিপরীতে কোম্পানী মোট ৩৬৪৪টি নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করেছে। এর মধ্যে ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ১টি ইটখোলা, ৬টি চা-চাগান, ৩টি শিল্প কারখানা, ২৯টি বাণিজ্যিক ও ৩৬০৪টি আবাসিক গ্রাহক রয়েছে। নতুন সংযোগের পাশাপাশি ১০৬৮জন খেলাপী গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় ও এর বিপরীতে বকেয়া পাওনা আদায় সাপেক্ষে ৩৯৪ জন গ্রাহককে পূর্ণ সংযোগ প্রদান করা হয়। ৩০শে জুন, ১৯৯৫ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত গ্যাস সংযোগ সংখ্যা দাড়িয়েছে ৪৩,৩৮৭টি। উল্লেখিত কর্মকাণ্ডের ফলশ্রুতিতে পূর্বের দৈনিক গড় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৩৬ এমএমসিএফডি হতে বৃদ্ধি পেয়ে বর্তমানে ৭২ এমএমসিএফডি-তে উন্নীত হয়েছে।

কোম্পানীর কর্মচারীদের আবাসিক সমস্যা সমাধান কল্পে ১৯৯৪-৯৫ বৎসরে কোম্পানী রাজস্ব বাজেটের আওতায় সর্বমোট ১৫৭.১৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে সিলেটের রায়নগরে কর্মচারীদের জন্য ৩ (তিন)টি ৫ (পাঁচ) তল বিশিষ্ট আবাসিক ভবন নির্মাণ সমাপ্ত করেছে এবং আরো ৩ (তিন)টি আবাসিক ভবন নির্মাণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আবাসিক ভবন নির্মাণের ফলে সিলেট শহরের আবাসিক সমস্যার কিছুটা হলেও লাঘব হবে অন্যদিকে নগরায়নেও ইহা সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরের সার্বিক সফলতার উল্লেখযোগ্য সাফল্য সিস্টেম লস হ্রাস ও বকেয়া আদায় আলোচ্য বৎসরে সিস্টেম লস এর পরিমাণ ১৯৯৩-৯৪ বৎসরের ৪.৪৮% হতে কমিয়ে ২% এ আনা সম্ভব হয়েছে, ফলে কোম্পানী এ খাতে প্রায় ১৩২.৪৬ লক্ষ টাকা লাভবান হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানার ৪০.৪৪ কোটি টাকা বকেয়া পাওনা ব্যতিরেকে ৩০শে জুন, ১৯৯৫ পর্যন্ত মোট বকেয়ার পরিমাণ ১৯.৮৪ কোটি টাকা যা ২.৬৩ মাসের বিলের সমপরিমাণ। বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে ব্যাপক কর্মতৎপরতার ফলে পূর্ববর্তী বৎসরের ৩.৩৮ মাসের সমপরিমাণ বকেয়া ২.৬৩ মাসে হ্রাস করা সম্ভব হয়েছে।

সাংগঠনিক কাঠামো :

মাধবপুর হতে সুনামগঞ্জ পর্যন্ত কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনার জন্য বর্তমান অবকাঠামোতে ২টি বিভাগ ও ১০টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে মোট ৩১২ জন কর্মকর্তা ও ৫২৫ জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানীতে ১৯৫ জন কর্মকর্তা ও ২৯৯ জন কর্মচারী কর্মরত আছে।

সিলেট বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় কোম্পানীর কার্যক্ষেত্র বৃদ্ধি পাওয়ায় সাংগঠনিক কাঠামো পূর্ণবিন্যাসের প্রয়োজন অনুভূত হচ্ছে। ইতোমধ্যে ফেঞ্চুগঞ্জে ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু হওয়ায় ও জুরী-লংলা ভ্যালী এলাকার চা-বাগানে গ্যাস

year 1994-95. Besides smooth supply of gas, the major object of the Company is to increase the number of consumers as well. With this aim the Company has achieved more than its target in the year 1994-95. As against 2625 budgeted numbers of gas connection the company has provided 3644 new gas connections, which included 1 Power Station, 1 Brick Field, 6 Tea Gardens, 3 Industries, 23 Commercial & 3610 Domestic gas connections. During the year 1068 gas connections were snaped and 394 were reconnected after realization of arrears. By June 30, 1995, the cumulated gas connection stood at 43,387. It may be mentioned here that the massive implementation of development work raised the daily gas sale from 36 MMCFD to 72 MMCFD.

Another important achievement of the year was realization of arrears and improvement in the minimization of system loss. In 1993-94 the system loss was 4.48%. It was brought down to 2% during the year 1994-95, thereby enabling the company to save gas worth about Tk. 1.3246 crore. The total outstanding dues upto 30th June, 1995 is Tk. 19.84 crores excluding Tk. 40.44 crores with NGFF, which is equivalent to 2.63 month's average bill. The extensive drive for realization of the arrears during the year brought down the arrears to 2.63 (equivalent) month's bill from previous year's average of 3.38 months.

Organizational Set up :

For smooth functioning of Company's affairs, provision for 312 officers and 525 employees are there in the organogram having 2 Divisions & 10 Regional offices from Madhabpur to Sunamgonj. At present 195 officers and 299 employees are employed in the Company.

The increased activities of the Company necessitated the re-structuring of the organization set up of the company. To ensure the smooth supply of gas to 90 MW Power station and different Tea Gardens of Juri-Lungla Valley, 2 Regional offices have started





আপগ্রোডেড ডিআরএস-এর টাই-ইন-ওয়ার্কের দৃশ্য

সরবরাহ করায় সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে নুতন ২টি আঞ্চলিক কার্যালয়ের কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে। অধিকন্তু সিলেট ও মৌলভীবাজার অঞ্চলের বিপণন কার্যক্রমকে পৃথক করে ২(দুই) জন উপ-মহাব্যবস্থাপকের নিয়ন্ত্রণে পরিচালিত করায় আশানুরূপ ফল পাওয়া গিয়েছে। আলোচ্য বৎসরে কর্মচারী, কর্মকর্তা ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক বিরাজমান থাকায় কোম্পানীর কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জন সহজতর হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে জনশক্তি উন্নয়নের আওতায় ৩৯জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে কম্পিউটার অপারেশন কোর্স, ৩ জনকে এনডিটি, ১০ জনকে ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন ও ৩ জনকে শিল্প সম্পর্ক বিষয়ে দেশের অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা নেওয়া হয় ও ৩ জনকে বিদেশে কারিগরী প্রশিক্ষণের জন্য প্রেরণ করা হয়।

সমস্যা ও সম্ভাবনা :

সন্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ সুযোগে কোম্পানীর বিরাজমান সমস্যা ও ভবিষ্যত সম্ভাবনা সম্পর্কে কিছু উল্লেখ করার প্রয়োজনীয়তা অনুভব করছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, সিলেট বিভাগ এখন পর্যন্ত শিল্প

Functioning at Fenchugonj & Kulaura respectively. Meanwhile positive results are emerging from marketing of gas in Sylhet & Moulvibazar zone separately under two Deputy General Managers. Prevalence of cordial & congenial atmosphere among the employees, officers & management has gone a long way to achieve the desired goals in the Company.

Human Resource Development :

Under human resources development programme, the company arranged training for 58 employees & officers during the year 1994-95. Of them 3 officers obtained training under British Technical Assistance Programme at U.K. and the rests were trained in the field of NDT, Computer operation programme, Management development & Industrial relations within the country.

Distinguished shareholders,

I like to take this opportunity to say few words here about the problems and prespects of the company;



সমৃদ্ধ নয় এবং শিল্প কারখানা গড়ে উঠার গতিও মন্থর। অধিকন্তু শহর বা শহরতলী এলাকায় বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকের ঘনত্ব কম ফলে গ্যাস লাইনের দৈর্ঘ্য ও গ্রাহক অনুপাতের হার তুলনামূলক ভাবে কম। তথাপি বিগত ডিসেম্বর, ৯৪ ইং মাসে ফেব্রুগঞ্জ ৯০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও লংলা জুরী ভ্যালীর কয়েকটি চা-চাগানে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হওয়ায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। সিলেট বিভাগে মূলতঃ আবাসিক সংযোগ বেশী, যাহা কোম্পানীর বাণিজ্যিক লাভের ক্ষেত্রে সহায়ক নয়। অন্যদিকে গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ লাভজনক নয়। এ ধরনের কর্মকান্ড পরিচালনা শুধুমাত্র জনসেবা ও জাতির বৃহত্তর স্বার্থে জালালাবাদ গ্যাস করে যাচ্ছে। এ সমস্ত কর্মকান্ড আবাজিগ্যিক অবকাঠামোগত উন্নয়ন পর্যায়ে শ্রেণী-বিন্যাস করে জালালাবাদ গ্যাসকে আর্থিক ক্ষতিপূরণের বিষয়টি বিবেচনার দাবী রাখতে পারে।

ফেব্রুগঞ্জ সারকারখানার নিকট ৩০শে জুন, ১৯৯৫ ইং পর্যন্ত মোট বকেয়ার পরিমাণ ৪০.৪৪ কোটি টাকা, যা তাদের ২১ মাসের গড় বিলের সমান। বিগত ২টি বার্ষিক সাধারণ সভায় বিষয়টির উপর ব্যাপক আলোকপাত করা হয় এবং সম্মানিত অংশীদারবৃন্দের হস্তক্ষেপের ফলে মন্ত্রণালয় পর্যায়ে বকেয়া আদায়ের বিষয়টি উপস্থাপিত হয় কিন্তু ফেব্রুগঞ্জ সারকারখানা তথা বিসিআইসি কর্তৃপক্ষ কর্তৃক আশানুরূপ পদক্ষেপ গ্রহণে ব্যর্থ হওয়ায় সমস্যার সমাধান হচ্ছে না। অব্যাহত ক্রমপুঞ্জিত এ বকেয়ার কারণে কোম্পানীর বকেয়ার পরিমাণ সরকারী নির্দেশ বা সাহায্য দাতা গোষ্ঠীর শর্তানুযায়ী ৩ (তিন) মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ ধারণ করা সম্ভব হচ্ছে না। অধিকন্তু এতে কোম্পানীর লিকুইডিটির অবস্থাও ক্রমশঃ অবনতির দিকে যাচ্ছে। এমতাবস্থায় কালক্ষেপন না করে উক্ত বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে সুনির্দিষ্ট ব্যবস্থা গ্রহণের বিষয়টি বিবেচনার সময় সমাগত বলে আমরা মনে করি।

চা প্রক্রিয়ায় গন্ধযুক্ত গ্যাসের বিরূপ প্রতিক্রিয়ার বিষয়টি সুরাহা না হওয়ায় গ্যাস সেফটি রুলের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস নেটওয়ার্কে গন্ধযুক্ত গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা বাস্তবায়ন করা এতদিন সম্ভব হয়নি। ইতোমধ্যে এ বিষয়ে চা-গবেষণা ইনস্টিটিউটের কর্মকর্তাদের সাথে এক আলোচনায় কিছুটা অগ্রগতি হয়েছে। তবে চা-বাগানগুলিকে পৃথক করে জালালাবাদ গ্যাস নেটওয়ার্কের বিভিন্ন এলাকায় গন্ধযুক্ত গ্যাস সরবরাহের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে এবং পরীক্ষামূলকভাবে ইতোমধ্যে সুনামগঞ্জ এলাকায় গন্ধযুক্ত গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে।

বিগত ৩০শে জুন, ১৯৯৫ ইং তারিখে চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়) এর বাস্তবায়ন কাজ সমাপ্ত হওয়ার ফলে ইতোমধ্যে ১৫টি চা-বাগানে গ্যাস সরবরাহ প্রদান করা হয়েছে

You are aware that in Sylhet Division the rate of industrialization is slow. Moreover, the ratio between the line length and gas users is also significantly low. During the year under consideration the sale of gas increased due to the functioning of 90 MW Power Station in December, 1994 and gas supply to Tea Gardens of Lungal-Juri Valley, but still statistics would reveal that the domestic consumers are comparatively greater in number in Sylhet Division. The supply of gas to rural areas contributed to lesser revenue earning of the company. However, for greater interest Jalalabad gas is continuing to share such cost. It would be appropriate to declare such investment as infrastructure development which should be implemented through grant allocation.

The outstanding due upto 30th June, 1995 laying with NGFF is Tk. 40.44 crores, which is equivalent to their 21 months' average bill. This is a long unresolved issue and was placed in last two AGMs. Subsequently, the issue was taken with Ministry level but no progress has been made due to lack of desired initiative by NGFF visa vis BCIC authority. This is causing the violation of Govt. instruction & the conditionalities of the Doner Agencies regarding maintenance of arrears within three months' average bill. Moreover, the liquidity position of the Company is threatened for non-realization of such huge arrears of the Company. We feel it is high time to resolve the issue for greater interest of the Gas Sector.

The odourization programme of gas as per Gas Safety Rule in Jalalabad network could not be materialized due to non-settlement of effect of gas odourization in tea processing. The issue was discussed in recent meetings with the officers of Tea Research Institute and it is hoped that the issue could be resolved in near future. Meanwhile, Sunamgonj town network have been odourised on a trial basis to odourize the non-tea network of the Company.

The completion of Tea Estate Gas Supply Project (ii) on 30th June, 1995 made it possible to connect 15 Tea gardens and 23 more Tea gardens are expected to be connected to gas network in near future. The





জালালাবাদ গ্যাসের পরিচালক পর্যদের সভা

এবং আরো ২৩টি চা-কারখানায় অদূর ভবিষ্যতে গ্যাস সরবরাহ প্রদান করা সম্ভব হবে। ফেঞ্চুগঞ্জ আর একটি সারকারখানা ও ৯০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির পরিকল্পনা বাস্তবায়িত হলে কোম্পানীর গ্যাস বিক্রি যথেষ্ট পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে। অধিকন্তু ছাতকে ৩ (তিন)টি সিমেন্ট কারখানা স্থাপনের প্রক্রিয়া চলাছে, যা কোম্পানীর ব্যাপ্তি ও আয় বৃদ্ধিতে সহায়ক হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এখন কোম্পানীর আর্থিক অবস্থার প্রতি দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। আপনারা অবগত আছেন যে, জালালাবাদ গ্যাস সূচনা লগ্ন হতে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসাবে কর্মকান্ড অব্যাহত রেখেছে। এধারা অক্ষুন্ন রেখে ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরটিও একটি সাফল্যজনক বছর।

কোম্পানীর বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ৫৪.৭ কোটি ঘনমিটারের বিপরীতে ৫৫.৮০ কোটি ঘনমিটার গ্যাস বাজারজাত করে মোট ১১৪.১৭ কোটি টাকা ও অন্যান্য খাতে ৪.১৫ কোটি টাকা সহ মোট ১১৮.৩২ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে এবং গ্যাস ক্রয় বাবদ

proposed fertilizer factory at Fanchugonj and the planned enhancement of capacity of existing 90 MW Power Station will contribute to increase of revenue earning of the Company. Moreover, the incoming three private sector cement factories at Chhatak will also help in extending the gas network and multiply the revenue income of Jalalabad Gas.

Distinguished shareholders,

Let us now turn our attention to the financial affairs of the Company.

It is already known to all that the Company since its inception has been earning profits and this year too is no exception. The Company earned Tk. 118.32 crores including other income of Tk. 4.15 crores by marketing 55.80 crore cubic meter of gas against budgeted 54.7 crore cubic meter during the year 1994-95. During the same period the Company incurred cost of Tk. 98.72 crores including Tk. 74.53 crores for gas purchase as operational cost, while in the previous year the revenue income and expendi-





কোম্পানীর ১৯৯৪-৯৫ সালের অভ্যন্তরীণ ও বহিঃক্রৌড়া-র উদ্বোধনী অনুষ্ঠানের দৃশ্য

৭৪.৫৩ কোটি টাকাসহ মোট ৯৮.৭২ কোটি টাকা পরিচালন ব্যয় হয়। বিগত বৎসরে রাজস্ব আয় ও পরিচালন ব্যয় ছিল যথাক্রমে ৮৭.৫৩ কোটি ও ৭৬.৯৫ কোটি টাকা। এ বছরে কোম্পানীর অয়কর পূর্ব মুনাফা হয় ১৯.৫৯ কোটি টাকা যা বিগত বৎসরের ১০.০৮ কোটি টাকা হতে ৯৪% বেশী। পূর্ববর্তী বৎসর সমূহের বিভিন্ন রাজস্ব ব্যয় সমন্বয় করে ক্রমপুঞ্জিত ২৫.৩৪ কোটি টাকা স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত করা হয়েছে। উল্লেখ্য, বিবেচ্য বৎসরে কোম্পানী এডিপি লোনের সুদ বাবাদ ২.৫২ কোটি ও আসল বাবদ ০.৬২ কোটি সহ মোট ৩.১৪ কোটি টাকা পরিশোধ করে এবং অন্যান্য খাতে সরকারী কোষাগারে মোট ১১.৯৪ কোটি টাকা জমা প্রদান করে। কোন আর্থিক সমন্বয়/সহযোগিতা ছাড়াই ৩০শে জুন, ১৯৯৫ ইং পর্যন্ত কোম্পানীর মোট ঋণ ও ইকুইটির পরিমাণ যথাক্রমে ৫২.৩০ কোটি ও ৫৫.৫৯ কোটি টাকা। বিগত বছরের ঋণ ইকুইটির অনুপাত ৫১:৪৯ থেকে বিবেচ্য বছরে ৪৮:৫২-তে দাঁড়িয়েছে যা কোম্পানীর সার্বিক অগ্রগতির এক বাস্তব প্রতিফলন।

উপসংহার :

পেট্রোবাংলার পরিচালকমন্ডলী, কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ ও বাংলাদেশ সরকারের বিভিন্ন মন্ত্রণালয়, সংস্থা ও সাহায্য সংস্থা, বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান সমূহ থেকে কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনার

ture was Tk. 87.53 crores and Tk. 75.95 crores respectively. The pre-tax profit of the Company is Tk. 19.59 crores for the year under consideration which is 94% higher than the previous year's profit of Tk. 10.08 crores. By adjusting all revenue expenditure of the previous years, the cumulative profit of Tk. 25.34 crores have been transferred to the balance sheet. It may also be mentioned that the Company contributed an amount of Tk. 11.94 crores to the National Exchequer under different heads in addition to DSL amounting to Tk. 3.14 crore against ADP loan. Having no financial adjustment facilities the loan and equity of the Company were Tk. 52.30 crores and Tk. 55.59 crores respectively. This has brought down the ratio of loan & equity of the Company at 48:52 at the end of June, 1995 as against 49:51 at the end of previous fiscal year, which is, no doubt, a clear reflection of significant achievements during the year 1994-95.

Conclusion :

On behalf of the members of the Board of Directors, I would like to express gratitude to the Board of Directors of Petrobangla, its officers and employees, the Ministry of Energy & Mineral Resources, other



সিলেট শহরে কোম্পানীর কর্মচারীদের জন্য নির্মিত ও নির্মিতব্য আবাসিক ভবন

ব্যাপারে যে সাহায্য সহযোগিতা পাওয়া গেছে, সে জন্য কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সঙ্গে সকল শ্রেণীর গ্রাহকগণকে কোম্পানীর সুষ্ঠু কর্মকাণ্ড পরিচালনায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য জানাই আন্তরিক মোবারকবাদ।

কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ, কর্মকর্তা, কর্মচারীগণের একাগ্রতা, বিশ্বস্ততা ও নিরলস প্রচেষ্টায় কোম্পানীর যে উন্নতি ও সমৃদ্ধি অর্জিত হয়েছে তার জন্য সকলকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানী পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দ সুষ্ঠুভাবে কোম্পানী পরিচালনার ক্ষেত্রে যে মূল্যবান অবদান রেখেছেন তার জন্য জানাই আন্তরিক মোবারকবাদ।

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

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

(মোঃ মোশাররফ হোসেন)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস বোর্ড

Ministries, Departments of the Government, different Companies & Corporations and Doner Agencies for their kind co-operation and assistance. I also extend my heartfull thanks to the valued costumers of Jalalabad Gas System.

I feel proud for the untiring and sincere efforts of the employees, officers & management of Jalalabad Gas, who deserve credit for earning good name of the company. I owe a great debt of gratitude to the members of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. for their kind and best co-operation all the time.

May Allah help us all.

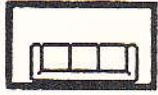
(MD. MOSHARRAF HOSSAIN)

Chairman

Board of Directors, JGTDSL



জালালাবাদ গ্যাস



তৌহা খান জামান এন্ড কোং
TOHA KHAN ZAMAN & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

3/14, Iqbal Road, Second Floor
Mohammadpur, Dhaka - 1207
Bangladesh. Tel : 819135

**AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS
OF
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD. SYLHET**

We have examined the annexed Profit & Loss Account for the year from July 01, 1994 to June 30, 1995 and the Balance Sheet as at June 30, 1995 together with notes thereto of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited and after due verification thereof, we report that :

- A. to the best of our knowledge and belief, we have obtained all the information and explanations which were necessary for the purpose of audit;
- B. in our opinion,
- (a) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account respectively exhibit a true and fair view of the state of the Company's affairs at June 30, 1995 and of the profit for the year ended on that date and that the Balance sheet and the Profit & Loss Account contain all the information in the manner required by the companies Act. 1994;
 - (b) proper books of accounts as required by law were maintained by the Company so far as appeared from our examination;
 - (c) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account are in agreement with the books of accounts maintained by the Company and examined by us;
 - (d) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account have been drawn up:
 - (i) in conformity with the Companies Act, 1994; and
 - (ii) in accordance with the requirements of Schedule to the Securities & Exchange Rules 1987; and
- C. the expenditure incurred during the year was for the purpose of the Company's business.

Dated, Dhaka,
the October 21, 1995

(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



MANAGEMENT RATIOS

Sl. No.	Particulars	Amount in lac Taka		Ratio		Standard Ratio	Against Standard
		1994-95	1993-94	1994-95	1993-94		
LIQUIDITY RATIOS							
1.	Current Ratio			2.16:1	1.90:1	2:1	Good
	Current Assets	16923.99	14486.21				
	Current Liabilities	7829.81	7611.79				
2.	Quick Ratio/Acid Test Ratio			2.11:1	1.84:1	1:1	Over
	Quick Assets	16515.93	14009.30				
	(Current Assets-Inventory)						
	Current Liabilities	7829.81	7611.89				
PROFITABILITY RATIOS							
3.	Operating Profit Ratio :			17.90%	12.06%	15%-20%	Good.
	Operating Profit	1861.49	977.21				
	Sales	10397.71	8104.80				
4.	Net Profit Ratio:			18.84%	12.44%	10%-15%	Better
	Net Profit (before tax)	1958.90	1008.29				
	Net Sales	10397.71	8104.80				
5.	Rate of Return on Capital employed :			18.15%	11.55%	15%-20%	Good
	Net Profit (before tax)	1958.90	1008.29				
	Capital Employed	10794.14	8726.84				
6.	Return on total Resources :			10.52%	6.17%	10%-15%	Good
	Net Profit (before tax)	1958.90	1008.29				
	Total Assets	18623.95	16338.73				
7.	Fixed Assets Turn-over			6.53	4.86	1-2	Better
	Net Sales	10482.82	8104.80	times	times	times	
	Fixed Assets at WDV	1604.13	1668.51				
CAPITAL STRUCTURE RATIOS							
8.	Debt Equity Ratio :			48:52	51:49	70:30	Better
	Long term Loan+deferred debts	5230.05	4451.32				
	Equity	5564.09	4275.51				
9.	Debts to total Capital :			0.48:1	0.51:1	0.70:1	Good
	Long term Loan+deferred debts	5230.05	4451.32				
	Capital Employed	10794.13	8726.84				
OTHER RATIOS							
10.	Inventory to Current Assets			0.02:1	0.03:1	0.5:1	Good
	Inventory	408.05	476.91				
	Current Assets	16923.99	14486.21				
11.	Gas Purchase to Cost of Gas Sold:			77.82%	81.42%	75%-80%	Good
	Cost of Gas	7453.28	6083.84				
	Cost of Gas Sold	9578.04	7471.78				
12.	Adm. Expenses to Gas Sold:			6.63%	7.16%	10%-15%	Better
	Adm. Expenses	635.49	534.85				
	Cost of Gas Sold	9578.04	7471.78				



BALANCE SHEET AS AT JUNE 30, 1995

<u>PARTICULARS</u>	<u>NOTE</u>	<u>1995</u> Taka	<u>1994</u> Taka
A. FIXED ASSETS :	4.00	16,04,13,299	16,68,51,006
B. CAPITAL WORK IN PROGRESS :	5.00	95,82,834	1,84,00,704
C. CURRENT ASSETS :			
Stock of Stores and Spares	6.00	4,08,05,609	4,79,91,174
Debtors Less Provision	7.00	59,20,02,514	52,61,87,801
Advances and Prepayments	8.00	12,79,64,269	15,57,25,684
Deposits	9.00	1,63,582	1,61,875
Loan	10.00	10,68,700	10,68,700
Inter Project Current Account	11.00	46,47,11,491	32,86,54,322
Current Account with other Companies	12.00	54,153	3,52,172
Fixed Deposit	13.00	33,08,82,474	29,09,88,138
Cash at Bank	14.00	13,00,20,110	9,76,68,183
Cash in hand	15.00	1,24,001	1,23,100
Securities	16.00	46,02,378	-----
		169,23,99,281	144,86,21,149
D. CURRENT LIABILITIES :			
Creditors	17.00	61,95,96,532	63,70,57,142
Head Office Current Account	18.00	6,87,38,621	6,87,65,572
Current Account with other Companies	19.00	8,07,81,832	4,62,55,066
Worker's Profit Participation Fund	20.00	97,94,484	50,41,437
Matured A.D.P. Loan	21.00	40,70,000	40,70,000
		78,29,81,469	76,11,89,217
E. NET CURRENT ASSETS (C-D) :		90,94,17,812	68,74,31,932
F. NET ASSETS (A+B+E)		107,94,13,945	87,26,83,642
G. SOURCES OF FINANCE :			
Share Capital	22.00	700	700
GOB Contribution to Equity	23.00	22,78,91,500	17,93,29,000
Share Money Deposit	24.00	5,00,000	5,00,000
Capital Reserve	25.00	7,45,80,869	6,67,17,301
Profit & Loss Account		25,34,36,213	18,10,04,145
		55,64,09,282	42,75,51,146
H. FINANCE FROM OTHER SOURCES :			
Petrobangla Debenture	26.00	3,04,16,667	5,29,25,000
A.D.P. Loan	27.00	37,57,81,459	27,42,97,959
Foreign Aids and Grants	28.00	11,68,06,537	11,79,09,537
		52,30,04,663	44,51,32,495
I. CAPITAL EMPLOYED (G + H)		107,94,13,945	87,26,83,642

1.00 Previous year's figures have been re-arranged for comparison.

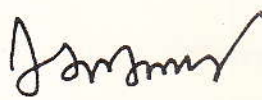
2.00 Figures have been rounded off to the nearest taka.

3.00 Annexed notes form part of the accounts.

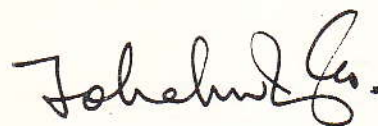
4.00 Signed in terms of our separate report of even date annexed.



(T.I.S.N. Khan Lodhi)
Director



(Maj (Rtd.) Syed Abu Sadeque)
Director



(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



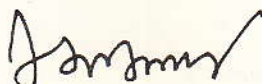
**PROFIT & LOSS ACCOUNT
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 1995**

<u>PARTICULARS</u>	<u>NOTE</u>	1995 Taka	1994 Taka
REVENUE :			
Gas Sales	29.00	144,16,66,629	84,27,22,561
Meter Rent		22,86,022	21,77,370
		114,39,52,651	84,48,99,931
LESS : COST OF PURCHASE			
Well head price	30.00	74,53,28,402	60,83,83,791
Bapex Margin		4,51,24,468	2,35,71,974
H. C.D.F.		2,81,88,208	86,70,400
		81,86,41,078	64,06,26,165
OPERATING EXPENSES :			
Administrative and General Expenses	31.00	6,35,49,285	5,34,84,924
Advertisement & Publicity		4,07,710	4,93,498
Line Rent		2,86,84,187	82,01,846
Depreciation		4,66,21,631	4,43,71,924
		13,91,62,813	10,65,52,192
OPERATING PROFIT :		18,61,48,760	9,77,21,574
Add : Other Income	32.00	3,91,99,438	3,04,22,763
PROFIT BEFORE INTEREST :		22,53,48,198	12,81,44,337
Less : Interest Cost	33.00	1,96,64,028	2,22,74,154
PROFIT BEFORE WPPF :		20,56,84,170	10,58,70,183
Less : Contribution to WPPF		97,94,484	50,41,437
PROFIT BEFORE TAX		19,58,89,686	10,08,28,746
Less : Provision for Taxation		7,82,40,000	3,99,91,100
NET PROFIT FOR THE YEAR :		11,76,49,686	6,08,37,646
Net profit for year			
Add : Profit brought forward from Previous year's Account		11,76,49,686	6,08,37,646
Add : Prior year's Adjustment	34.00	18,10,04,145	13,96,70,789
Divisible Profit :		38,35,382	80,71,710
Less : Contribution to National Exchquer		30,24,89,213	20,85,80,145
		4,90,53,000	2,75,76,000
BALANCE TRANSFERED TO BALANCE SHEET :		25,34,36,213	18,10,04,145

- 1.00 Figures have been rounded off to the nearest taka.
2.00 Annexed notes form part of the accounts.
3.00 Signed in terms of our separate report of even date annexed.



(T.I.S.N. Khan Lodhi)
Director



(Maj (Rtd.) Syed Abu Sadeque)
Director



(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants



**STATEMENT OF SOURCES AND APPLICATIONS OF FUND
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 1995**

<u>PARTICULARS</u>	<u>1995</u> <u>Taka</u>	<u>1994</u> <u>Taka</u>
SOURCES OF FUND :		
Fund from operation : Profit before taxation	19,58,89,686	10,08,28,746
Adjustment for items not involving movement of fund	5,94,70,015	5,19,26,291
Depreciation	4,66,21,631	4,43,63,354
Provision for doubtful debts	30,53,900	25,21,500
Provision for Profit Participation Fund	97,94,484	50,41,437
GOB Contribution to Equity	4,85,62,500	8,10,71,000
Capital Work-in-progress	88,17,870	—
ADP Loan	10,97,00,000	17,70,00,000
Capital Reserve	78,63,568	69,04,573
Prior year's Adjustment	38,35,382	80,71,710
Total :	43,41,39,021	42,58,02,320
APPLICATION OF FUND :		
Fixed Assets	4,01,83,924	1,19,16,836
Capital Work-in-progress	—	96,90,291
Long term-loan (Petrobangla Debenture)	2,25,08,333	2,27,83,333
ADP Loan	82,16,500	5,03,43,541
Contribution to National Exchequer	4,90,53,000	2,75,76,000
Corporate Income tax paid	7,83,06,329	7,46,33,448
Payment for Profit Participation Fund	50,41,437	41,93,585
Foreign Aids	11,03,000	—
Net increase in Non cash working capital	16,08,76,956	15,27,01,426
Increase in liquid fund	7,68,49,542	7,19,63,860
Total :	43,41,39,021	42,58,02,320



STATEMENT OF MOVEMENT IN-NON-CASH WORKING CAPITAL

<u>PARTICULARS</u>	<u>1995</u> <u>Taka</u>	<u>1994</u> <u>Taka</u>	<u>Increase</u> <u>Taka</u>	<u>Decrease</u> <u>Taka</u>
CURRENT ASSETS :				
Stock of Stores & Spares	4,08,05,609	4,76,91,174	—	68,85,565
Debtors	60,28,85,514	53,40,16,901	6,88,68,613	—
Advances & Prepayments (Excluding Advance Tax)	53,90,781	48,99,186	4,91,595	—
Deposits	1,63,582	1,61,875	1,707	—
Loan	10,68,700	10,68,700	—	—
Inter Project Current Account	46,47,11,491	32,86,54,322	13,60,57,169	—
Current Account with other Companies	54,153	3,52,172	—	2,98,019
Total :	111,50,79,830	91,68,44,330	20,54,19,084	71,83,584
Net increase in Current Assets :				19,82,35,500
CURRENT LIABILITIES :				
Creditors (Excluding Tax Provision)	49,13,84,556	48,85,25,827	28,58,729	—
Head Office Current Account	6,87,38,621	6,87,65,572	—	26,951
Current Account with other Companies	8,07,81,832	4,62,55,066	3,45,26,766	—
Matured A. D. P. Loan	40,70,000	40,70,000	—	—
Total :	64,49,75,009	60,76,16,465	3,73,85,495	26,951
Net increase in current liabilities :				3,73,58,544
SUMMARY :				
Increase in Current Assets.				19,82,35,500
Less : Increase in Current liabilities :				3,73,58,544
Net increase in Non-cash working capital :				16,08,76,956
STATEMENT OF MOVEMENT IN LIQUID FUND :				
Fixed Deposits	33,08,82,474	29,09,88,138	3,98,94,336	—
Bank Balances	13,00,20,110	9,76,68,183	3,23,51,927	—
Cash in hand	1,24,001	1,23,100	901	—
Securities	46,02,378	—	46,02,378	—
Total :	46,56,28,963	38,87,79,421	7,68,49,542	—
SUMMARY :				
Increase in liquid fund				7,68,49,542
Less : Decrease in liquid fund				—
Net increase in liquid fund :				7,68,49,542



NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 1995

- 1.00 FINANCIAL STRUCTURE :**
The financial structure of the company comprises of the following :
- 1.01 Shareholders Equity :**
The shareholders equity are effectively owned by the Government of Bangladesh on behalf of the people; and
- 1.02 Borrowed Capital**
Borrowed capital comprised of Petrobangla Debenture, ADP loan, and Foreign Aids and Grants received through Petrobangla.
- 2.00 NATURE OF BUSINESS :**
Principal activities of the company throughout the year were procuring, transmission and distribution of Natural Gas purchased from associated company's viz. Sylhet Gas Fields Limited, Bangladesh Gas Fields Company Limited and Titas Gas Limited.
- 3.00 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :**
- 3.01 Basis of Accounting :**
The accounts of the Company are prepared on going concern basis under the historical cost convention depending on the generally accepted accounting principles, wherever appropriate as explained in succeeding notes consistently followed.
- 3.02 Fixed Assets :**
All tangible assets in the balance sheet are valued at the cost of acquisition and presented at written down value after deducting accumulated provision for depreciation. Contributions received from customers against pipe line, meter etc. have never been deducted from fixed assets.
- 3.03 Depreciation :**
Fixed Assets are depreciated on straight line method over the estimated useful life of assets at the rates varying from 7.5% to 25% depending on the category of assets as detailed in note-4.00.
Depreciations on additions to fixed assets have been charged for six months irrespective of the date of acquisition.
- 3.04 Stock of Stores and Spares :**
Stock of capital items and maintenance items have been valued at cost incurred for bringing the stocks into present location and condition.
- 3.05 Debtors :**
Debtors includes the following :
a) Amounts invoiced to customers for which payment has not been received.
b) Customers of the fixed fee domestic tariff who have not paid the bills within the due date.
During the year under audit Tk. 30,53,900 has been provided for bad and doubtful debts.
- 3.06 Security Deposits :**
Security deposit received in cash and in the form of Government Securities/Bank guarantee from Gas Customer/Contractors/Suppliers are being accounted for.
- 3.07 Taxation :**
Provision for Income Tax has been made during the year under audit @ 40% of total taxable profit on draft computation.
- 3.08 Long Term Liabilities :**
Long term loans are valued at the gross amount received from the lenders less any amount paid off. Foreign aids and grants are shown as long term liability.
- 3.09 Capital Reserve :**
Pipe line works for Gas Transmission and Distribution are funded and carried out by JGTDSL. Cost incurred for such work is capitalised and debited to fixed assets. While cost charged and recovered from the customers beyond certain limit of work done are made at a higher rate from the acquisition cost of capital items of accessories and entire charge is credited to capital reserve account. Amount received in the same way from Tea Estate are transferred to capital reserve.
- 3.10 Interest on Fixed Deposits :**
Interest on fixed deposits which are yet to be matured have been taken into account on an accrual basis deducting the charges on interest.
- 3.11 Gas Sales :**
Gas Sales are accounted for as per rates fixed by the Government.
- 3.12 Provision or Gratuity :**
The Company operates an unfunded gratuity scheme, provision for which has been made covering all the permanent employees.
- 3.13 General :**
Previous year's figures have been re-arranged where found necessary for comparison.



4.00 SCHEDULE OF FIXED ASSETS AS AT JUNE 30, 1995 :

PARTICULARS	C O S T			D E P R E C I A T I O N						
	Opening Balance as at 01.07.94	Addition for the year	Sales/ Adjustment for the year	Total as at 30.06.95	Opening Balance as at 01.07.94	Rate	Charged for the year	Adjustment for the year	Total as at 30.06.95	Written down value as at 30.06.95
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
LAND :	2,47,48,817	12,650	—	2,47,61,467	—	0%	—	—	—	2,47,61,467
ROAD :	17,94,171	—	—	17,94,171	15,83,343	15%	46,783	—	16,30,126	1,64,045
BUILDING & OTHER CONSTRUCTION :	3,06,94,146	1,56,15,255	—	4,63,09,401	1,19,49,990	7.50%	28,87,630	—	1,48,37,620	3,14,71,781
PIPE LINE & ACCESSORIES	44,49,56,142	2,25,05,232	—	46,74,61,374	32,56,74,189	7.50% & 10%	4,20,62,702	—	36,77,36,891	9,97,24,483
PLANT & MACHINERY :	1,45,36,010	11,09,608	—	1,56,45,618	1,27,50,132	25%	8,73,481	—	1,36,23,613	20,22,005
VEHICLES :	1,00,62,948	3,58,000	—	1,04,20,948	92,79,021	25%	4,64,449	—	97,43,470	6,77,478
FURNITURE & FLXTURE :	43,21,635	4,52,844	—	47,74,479	36,61,055	15%	1,62,328	—	38,23,383	9,51,096
SUNDRY ASSETS :	11,95,230	1,30,335	—	13,25,565	9,77,897	15%	53,505	—	10,31,402	2,94,163
DEEP TUBEWELL	4,20,397	—	—	4,20,397	2,62,876	7.50%	31,530	—	2,94,406	1,25,991
OFFICE	5,22,981	—	—	5,22,981	2,62,988	7.50%	39,223	—	3,02,191	2,20,790
DECORATION :										
TOTAL TAKA :-	53,32,52,477	4,01,83,924	—	57,34,36,401	36,64,01,471	—	4,66,21,631	—	41,30,23,102	16,04,13,299
PREVIOUS YEAR'S TOTAL TAKA :-	52,13,35,641	1,20,88,245	(1,71,409)	53,32,52,477	32,20,38,117	—	4,43,71,924	(8,570)	36,64,01,471	16,68,51,006

5.00 CAPITAL WORK IN PROGRESS :

	1995 Taka	1994 Taka
Pipe line Construction	82,36,786	1,44,26,645
Building Construction	13,46,048	39,74,059
Total :	95,82,834	1,84,00,704

The above amount represents payments made to the contractors against running bills. Movement of the above balance is given as under :

Balance as on July 01, 1994	1,84,00,704	87,10,413
Add : Payment made to the contractors during the year against their running bills.	4,74,74,358	2,25,52,941
Balance as on June 30, 1995	6,58,75,062	3,12,63,354

6.00 STOCK OF STORES AND SPARES

The break up of stock of stores and spares is given as under :

Stores & Spares. Note - 6.01	3,81,05,897	4,14,16,591
Stores in Transit. Note - 6.02	26,99,712	62,74,583
Total :	4,08,05,609	4,76,91,174

6.01 Stores and Spares :

Code No.	Description of items :		
4101	Construction Materials.	1,19,900	1,33,544
4102	Iron Steel and Filings.	350	518
4103	Pipe tubes & Fittings.	2,91,88,042	2,83,64,171
4104	Refractories.	5,436	12,229
4105	Fuel, Oil and Lubricants.	2,32,495	4,74,328
4106	Chemical & Raw Materials.	17,530	27,200
4107	Paints and Vernishes.	34,091	17,189
4108	General Hardware.	2,38,068	3,10,790
4109	Loose Tools.	73,069	67,740
4110	Domestic Equipments.	17,722	9,077
4111	Furniture & Fixture	18,555	89,418
4112	Gards, rope and chains.	1,285	913
4113	Packing Gas Kets.	1,59,455	33,92,589
4114	Meter and Regulators.	76,93,453	80,98,982
4117	Mechinery Equipments	2,15,466	2,66,915
4118	Electrical Equipments	66,891	53,500
4119	Office Equipments & Spares	22,046	87,458
4120	Miscellaneous.	2,043	10,030
Total :	3,81,05,897	4,14,16,591	

6.02 : Store-in-Transit :

Foreign Materials.	26,99,712	62,74,583
	26,99,712	62,74,583



	1995 <u>Taka</u>	1994 <u>Taka</u>
7.00 DEBTORS LESS PROVISION :		
The break up of the debtors is given below :		
Industrial Customers		
Large Industry.	53,29,63,226	46,00,47,540
Small Industry.	97,16,746	1,09,94,670
Other Customers :		
Domestic Customers	4,07,25,720	3,02,24,414
Tea Estate	99,63,751	1,31,70,832
Commercial Enterprise.	83,64,291	1,84,41,526
Brick Fields.	11,31,649	11,31,649
Sadharan Bima Corporation.	8,698	-----
Bangladesh Tea Research Institute.	6,270	6,270
Personal Telephone Call.	5,163	-----
Total :	60,28,85,514	53,40,16,901
Less : Provision for bad debts & doubtful debts :		
Customers categorywise break up :		
Domestic Customers.	71,13,466	50,03,266
Hotel & Resturants.	25,01,050	18,72,250
Small Industries.	12,68,484	9,53,584
Total :	(1,08,83,000)	(78,29,100)
Closing balance :	59,20,02,514	52,61,87,801
8.00 ADVANCE AND PRE-PAYMENTS :		
The break up of advances and pre-payments is given below :		
Advance against Salary	-----	28,245
Advance against TA/DA	-----	14,084
Advance against Purchase	4,156	73,686
Advance against Expenses	-----	47,779
Advance against Honda/House Loan	46,99,469	40,33,706
Advance against Income Tax	9,29,28,672	12,65,60,819
Income tax deduction at source	2,96,44,816	2,42,65,679
Advance against Dearness Allowance	6,87,156	7,01,316
Advance against Bonus	-----	370
Total :	12,79,64,269	15,57,25,684
9.00 DEPOSITS :		
The details of deposits is given as under :		
Deposit with :		
Port Trust	1,50,000	1,50,000
Bangladesh Telephone & Telegraph Board	6,375	6,375
Bangladesh Power Development Board	5,500	5,500
Dealers (Petrol Pump)	1,707	-----
Total :	1,63,582	1,61,875
10.00 LOANS :		
Break up of the above loans is as under :		
Loan for Shares.	5,00,700	5,00,700
Loan to Regional Office, Chittagong	5,68,000	5,68,000
Total :	10,68,7000	10,68,7000



		1995 Taka	1994 Taka
11.00	INTER PROJECT CURRENT ACCOUNT :		
	The details of Inter Project Accounts is given as under :		
	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-II)	36,46,50,967	26,42,88,712
	Gramin Gas Project	7,01,80,160	6,43,23,457
	Third Natural Gas.	2,88,26,409	42,153
	Office Building Complex.	10,53,051	—
	Roynager Staff Quarter.	904	—
	Total :	46,47,11,491	32,86,54,322
12.00	CURRENT ACCOUNT WITH OTHER COMPANIES:		
	The details of other company accounts is given as under:		
	Regional Office, Chittagong	41,316	41,316
	Condensed Natural Gas Company Limited	12,837	12,836
	Sylhet Gas Field Limited	—	25,163
	BAPEX.	—	24,943
	Brumoputra Basin Project	—	2,06,618
	Sadharan Bima Corporation.	—	32,269
	Personal Telephone Recovery	—	1,412
	Fenchugonj 90 M. W.	—	7,615
	Total :	54,153	3,52,172
13.00	FIXED DEPOSIT WITH BANKS :		
	The Fixed deposits represents the balances alongwith accrued interest.		
	Bank wise break up of the balances is given as under :		
	Nationalised Banks	19,61,60,096	17,80,42,387
	Private Banks :	13,47,22,378	11,29,45,751
	Total :	33,08,82,474	29,09,88,138
14.00	CASH AND BANK BALANCES :		
	The figures under above head of accouts represents balances of STD and current accounts with different Banks. Details of which is given as under :		
	Nationalised Banks :	5,44,54,669	2,70,46,572
	Private Banks :	7,55,65,441	7,06,21,611
	Total :	13,00,20,110	9,76,68,183
15.00	CASH IN HAND :		
	Dvision/ Regional Office :	1,24,001	1,23,100
16.00	SECURITIES :		
	Security in form of PSP	27,31,700	—
	Security deposit in form of Bank Guarantee	18,70,678	—
	Total :	46,02,278	—
17.00	CREDITORS :		
	The details of creditors is given below ;		
	Creditors for goods & Services. Note - 17.01	22,55,83,220	28,65,98,331
	Creditors for Security Deposit Note - 17.02	5,22,70,530	4,07,61,340
	Creditors for other finance Note - 17.03	9,53,56,581	4,90,12,966
	Creditors for Expenses Note - 17.04	24,64,19,634	26,06,84,505
	Total :	61,96,29,965	63,70,57,142



	1995 Taka	1994 Taka
17.01 Creditors for goods & Services :		
Sylhet Gas Fields Ltd.	15,21,12,250	18,62,30,421
Bangladesh Gas Fields Ltd.	4,53,75,186	8,14,42,343
Natural Gas Fertilizer Factory	2,74,37,853	1,89,25,567
Titas Gas T & D Co. Ltd.	6,57,931	—
Total :	22,55,83,220	28,65,98,331
17.02 Creditors for Security Deposit :		
Industrial Customer	27,92,210	25,89,848
Tea Estate	1,09,85,425	97,18,635
Brick Fields	5,24,116	5,24,116
Commercial Customer	1,37,15,389	1,30,58,197
Domestic Customer	1,63,46,024	1,30,43,460
Customers/Contractors in form of PSP/Bank Guarantee	46,02,378	—
Total :	5,22,70,530	4,07,61,340
17.03 Creditors for other finance :		
Leave Pay & Gratuity	2,96,83,469	2,84,79,175
B M E D C	33,433	33,433
Customers finance	47,50,831	37,70,684
D.K. Project	51,045	51,045
Discount received	36,255	36,255
BAPEX	2,11,24,468	1,15,71,974
Hydro Carbon Development Fund	2,96,05,179	86,70,400
Gas Transmission Company Ltd.	1,00,71,901	—
Total :	9,53,56,581	4,90,12,966
17.04 Creditors for Expenses :		
JGTDSL P.F. Accounts	4,703	21
BOGMC PF Account	2,604	10,805
Welfare Fund	40,434	33,996
Revenue Stamp	1,200	2,620
House Building Loan	25,800	1,000
Govt. Fund	13,152	13,152
Company's Income Tax	12,82,11,976	14,85,31,315
Interest Payable	11,27,18,310	10,71,58,510
Insurance	2,000	2,000
Audit Fees	77,250	75,250
Salary & Allowance	8,50,368	6,68,116
TA/DA	1,29,299	53,452
Postage, Telephone & Telegram	1,60,603	1,03,804
Office Rent	4,12,309	1,41,226
Electricity & Others	34,206	59,312
Fuel Expenses	1,04,705	61,021
Stationary & Printing	84,653	37,643
Entertainment	8,584	1,835
Repair & Maintenance	8,398	1,94,984
Store Materials	11,91,175	25,26,929
Office General Expenses	25,480	—
Advertisement	27,146	82,657
Pipe / Civil Construction	7,11,065	36,800
Training Expenses	7,343	3,617
Professional Fees	3,358	38,192
Washing Expenses	—	6,424
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-II)	—	5,850
Domestic use of gas	555	235
Security Expenses	1,04,467	49,849
Transport Rent	15,570	15,570
Loan (Staff & Officers)	4,63,200	2,28,800
Misc. Expenses	7,590	7,590



	1995 <u>Taka</u>	1994 <u>Taka</u>
Welfare Expenses		10,800
Un-paid Salary	3,13,072	3,89,817
Officer Association	21,328	6,068
Employees Union	4,182	3,667
D.F.P.	3,078	16,258
N.G.F.F .	39,357	18,738
Liabilities for Gas Customers	4,769	4,769
Workers Participation Fund	5,19,239	15,095
Vat	19,844	2,468
BMEDC P.F. Account	2,063	12,744
Penson Fund	14,727	14,720
Income Tax Deduction	12,338	16,770
JGTDSL P.F. Loan Account	550	938
Subscribtion	13,622	—
Titas Gas P.F. Fund	762	—
S.P.P.M.	3,200	19,078
Total :	24,64,19,634	26,06,84,505
18.00 HEAD OFFICE CURRENT ACCOUNT :		
Balance as per last account	6,87,65,572	6,74,61,530
Add : addition / adjustment during the year	11,62,26,161	9,87,55,272
Total :	18,49,91,733	16,62,16,802
Less : Adjustment / payment during the year	11,62,53,112	9,74,51,230
Balance as on June 30, 1995	6,87,38,621	6,87,65,572
19.00 CURRENT ACCOUNT WITH OTHER COMPANIES :		
The details of Inter Project accounts is given as under :		
Fenchugonj 90 M.W.	3,34,60,158	—
BAPEX	39,34,032	—
Titas Gas-F & D Co. Ltd.	52,07,496	54,13,084
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,34,36,682	—
B M E D C	44,120	42,740
P I U	2,37,76,395	3,97,89,101
Bakhrabad Gas System Ltd.	8,89,516	9,74,173
Kailashtila Gas Field	—	31,958
Jalalabad Krira Parised	—	810
S.P.P.M.	—	3,200
Total :	8,07,48,399	4,62,55,066
20.00 WORKER'S PROFIT PARTICIPATION FUND :		
The above amount has been arrived at as under :		
Balance as on July 01, 1994	50,41,437	41,93,585
Add : Provisson during the year	97,94,484	50,41,437
Total :	1,48,35,921	92,35,022
Less : Payment during the year	50,41,437	41,93,585
Balance as on June 30, 1995	97,94,484	50,41,437
21.00 MATURED ADP LOAN :	40,70,000	40,70,000
The above balance has been carried forward from previous year's accounts.		



22.00 SHARE CAPITAL :		1995	1994
22.01 Authorised Capital :		<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
1,50,00,000 Ordinary share of Tk. 100 each.		1,50,00,000	1,50,00,000
22.02 Issued Subscribed & Paid up Capital :			
7 Ordinary share of Tk. 100 each.		700	700
23.00 GOB CONTRIBUTION TO EQUITY :			
The Break up of the above amount has been given as under :			
Sylhet Tea Estate Project Phase II.		9,95,25,000	6,65,25,000
Gramin Gas Project.		1,97,21,000	1,45,46,000
JGTDSL.		9,82,58,000	9,82,58,000
Third Natural Gas.		1,03,87,500	
Total :		22,78,91,500	17,93,29,000
The above balance has been carried forward from previous year's accounts.			
24.00 SHARE MONEY DEPOSIT :		Tk. 5,00,000	5,00,000
The above balance has been carried forward from previous year's accounts which was credited in the accounts debiting loan for shares account.			
25.00 SHARE MONEY DEPOSIT :			
The movement of the fund is given as under :			
Balance as on July 01, 1994		6,67,17,301	5,98,12,728
Add : Addition during the year.		83,23,238	70,35,021
Total :		7,50,40,539	6,68,47,749
Less : Adjustment during the year.		4,59,670	1,30,448
Closing balance as on June 30, 1995		7,45,80,869	6,67,17,301
The above balance represents the amount received as connection charges, Extra pipe cost, capital receipts and other capital gain etc.			
26.00 LONG TERM-LOAN (PETROBANGLA DEBENTURE) :			
The break up of debenture is given as under :			
U C B L			1,73,00,000
I F I C Bank Limited		3,00,00,000	3,50,00,000
Rupali Bank Limited		4,16,667	6,25,000
Total :		3,04,16,667	5,29,25,000
The above amount represents loan received from Petrobangla out of the funds raised through issuance of debenture. All debentures bear interest @ 11.75% per annum and repayable at half yearly interval. During the year under audit an amount of Tk. 2,25,08,333 has been paid.			
27.00 ADP LOAN :			
Project-wise break up of the balance under above head of accounts is given as under :			
Name of Project			
Kailashilla- Chattak Pipe Line Project.		1,99,70,000	2,25,57,000
Chhatak Town Gas Supply Project		1,67,16,000	1,86,33,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project		1,48,99,000	1,65,99,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project Phase-II (Development Project)		25,79,64,000	18,09,64,000
Gramin Gas supply Project (Development Project)		4,76,19,959	3,55,44,959
Thired Natural Gas (Development Project)		1,86,12,500	
Total :		37,57,81,459	27,42,97,959



28.00 FOREIGN AIDS AND GRANTS :		1995	1994
The above head of accounts represents commodity aids & grants consists of the following.		Taka	Taka
Name of the Grant	Project		
Netherland Grant	Kailashtilla-Chhatak Pipe Line Project.	1,93,93,586	2,04,96,586
Belgium Loan	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project.	5,51,12,880	5,51,12,880
ODA Grant	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project.	4,23,00,071	4,23,00,071
Total :		11,68,06,537	11,79,09,537
29.00 GAS SALES :			
The Gas Sales represents total gas billed to the customers during the year under review. Customers categorywise break up of Gas Sales as given below.			
Natural Gas Fertilizer Factory		23,87,56,590	22,63,16,178
Chhatak Cement Factory		13,26,62,360	9,67,99,923
Power Development Board		43,07,43,285	22,20,44,154
Tea Estate Customers.		7,22,78,060	7,84,96,171
Domestic Customers		10,55,06,472	8,57,81,389
Sylhet Pulp & Paper Mills Ltd.		7,88,04,897	6,32,64,619
Commercial Customers		3,14,41,117	2,83,78,568
Industrial Customers		2,99,28,798	2,54,26,781
Brick Fields 86,12,637		52,74,901	
Minimum bill charge (For all category of customers)		1,29,32,413	1,09,39,877
Total :		114,16,66,629	84,27,22,561
30.00 COST OF GAS PURCHASE :			
The break up of cost of Gas purchase is given below :			
Gas purchased from :			
Sylhet Gas Fields Limited		52,46,16,386	42,13,73,050
Bangladesh Gas Field Company Limited.		21,86,32,190	18,17,10,741
Titas Gas Limited.		20,79,826	
Total :		74,53,28,402	60,83,83,791
31.00 ADMINISTRATIVE & GENERAL EXPENSES :			
Salary & Wages		3,87,95,363	3,51,71,217
Repair & Manitenance		62,36,274	39,94,102
Office General Expenses		39,91,347	35,85,929
Fuel		8,89,260	8,53,312
Travelling and Conveyance.		19,34,300	16,12,091
Postage, Telephone and Telegram		11,33,692	9,43,763
Rent, Rates & Taxes		4,74,954	11,61,299
Welfare Expenses		3,55,249	3,40,245
Entertainment Expenses		3,30,579	2,88,454
Head Office Service Charge		40,68,000	13,98,000
Doubtful Debts.		30,53,900	25,21,500
Fees & Professional Charge.		3,31,026	2,37,343
Director Fees		57,750	46,490
Insurance		2,52,397	90,344
Rest House Expenses		41,361	36,036
Domestic use of Gas		14,924	9,385
Misc. Expenses		1,222	26,113



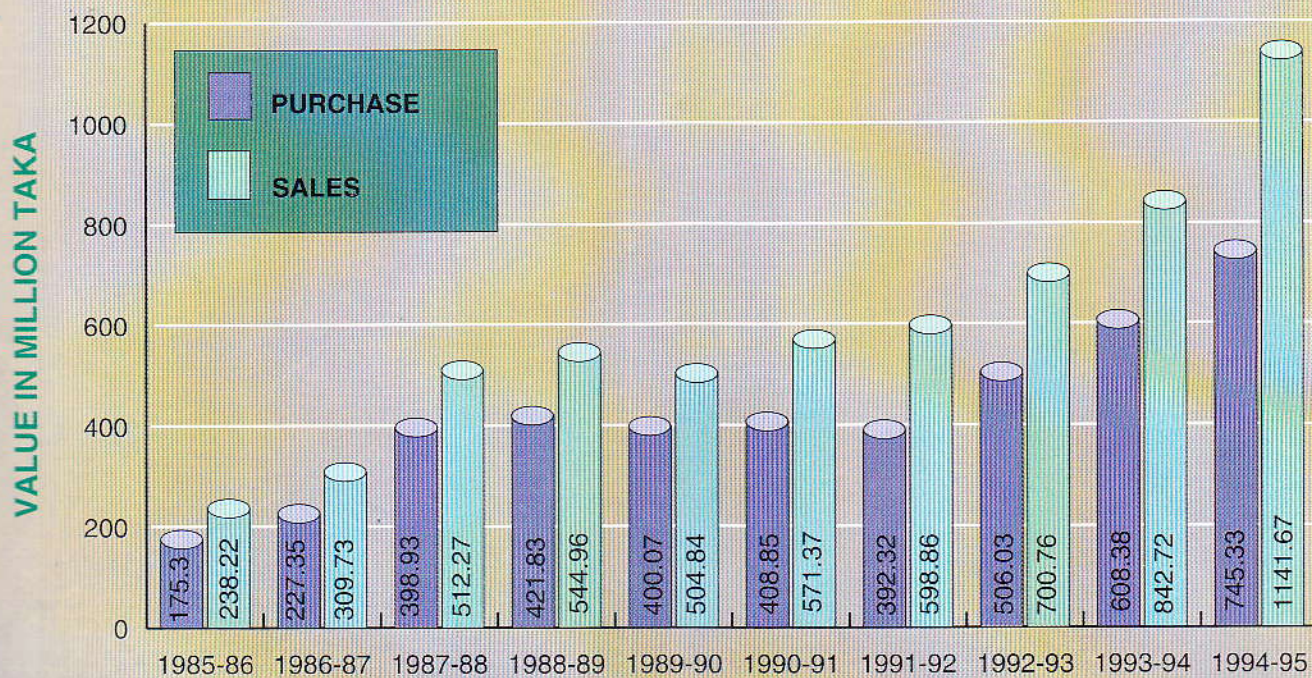
	1995 Taka	1994 Taka
Head Office Expenses	---	1,16,617
Training Expenses	1,84,653	1,71,870
Security Expenses	11,31,454	6,16,930
Bank Charges	50,096	64,981
Annual General Meeting	2,21,484	1,98,903
Total :	6,35,49,285	5,34,84,924
32.00 OTHER INCOME :		
Bank Interest	2,74,57,556	2,30,91,830
Transport Recovery	21,619	22,326
House Rent Recovery	48,978	43,928
Sale of Tender Form	3,81,200	4,39,700
Sale of Gas Bill Book	1,59,000	1,24,195
Service Charge	7,21,785	6,48,006
Interest on Honda & House Building Loan	1,28,295	95,031
Enlistment Renewal Fees	2,17,545	17,410
Penalty and Demarage	59,452	---
Machine haring charge	53,647	5,793
Profit on Sale of Store Materials	600	652
Reconnection Fees	1,59,463	---
Interest, Penalty etc. on Gas Bills	97,66,058	58,40,436
Other Income	24,240	93,456
Total :	3,91,99,438	3,04,22,763
33.00 INTEREST COSTS :		
ADP Finance.	47,62,000	46,23,000
Long term-Loan (Petrobangla Debenture)	55,57,505	82,18,391
Foreign Loan and Grants	93,44,523	94,32,763
Total :	1,96,64,028	2,22,74,154
34.00 PRIOR YEARS ADJUSTMENT :		
34.01 Debit balance :		
Insurance Premium.	---	46,367
Transmission cost	---	48,74,565
Postage, Telephone & Trunkall	---	22,945
Travelling & Conveyance	---	16,887
Purchase of Carpet.	---	18,200
Gas Bill. (Penalty)	5,792	---
Security Expenses	3,510	---
Total :	9,302	49,78,964
34.02 Credit Balance :		
Incentive Bonus	---	2,430
Depreciation	---	8,570
Gas Sales	---	9,89,380
Head Office Expenses	---	1,40,244
Rent, Rates & Taxes	---	850
Interest on ADP exempted by Govt.	---	1,19,09,200
Interest on gas Bill	9,399	---
Interest on ADP Loan	37,84,723	---
Salary & Allowance	25,552	---
Washing Allowance	6,424	---
Office Rent	5,850	---
Welfare Expenses	12,736	---
Total :	38,44,684	1,30,50,674
Net Debit/Credit Balance :	38,35,382	80,71,710



YEAR WISE GAS PURCHASE & SALES VOLUME



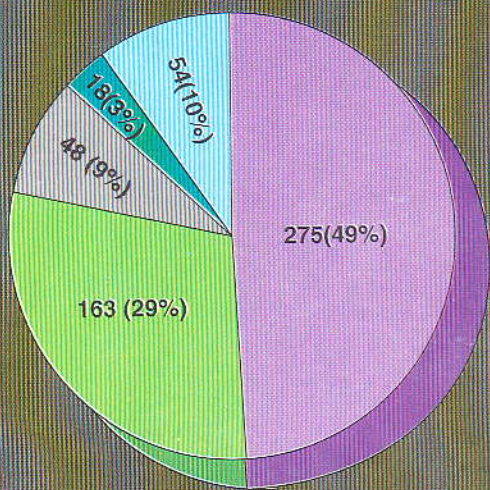
YEAR WISE GAS PURCHASE & SALES VALUE



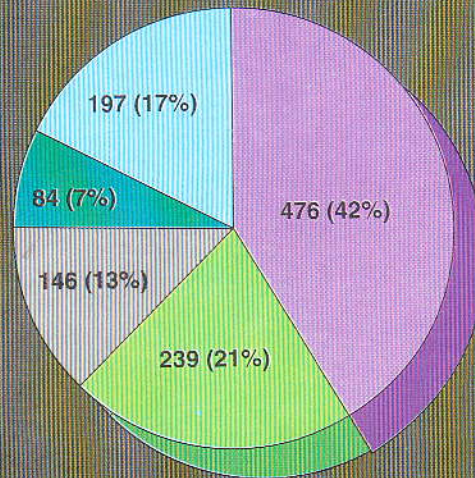
SECTOR WISE GAS SALES & REVENUE EARNING IN 1994-95

VOLUME IN MMCM & VALUE IN MILLION TAKA

■ FERTILIZER
 ■ POWER
 ■ INDUSTRIAL
 ■ TEA ESTT.
 ■ COM.DOM. & B.F

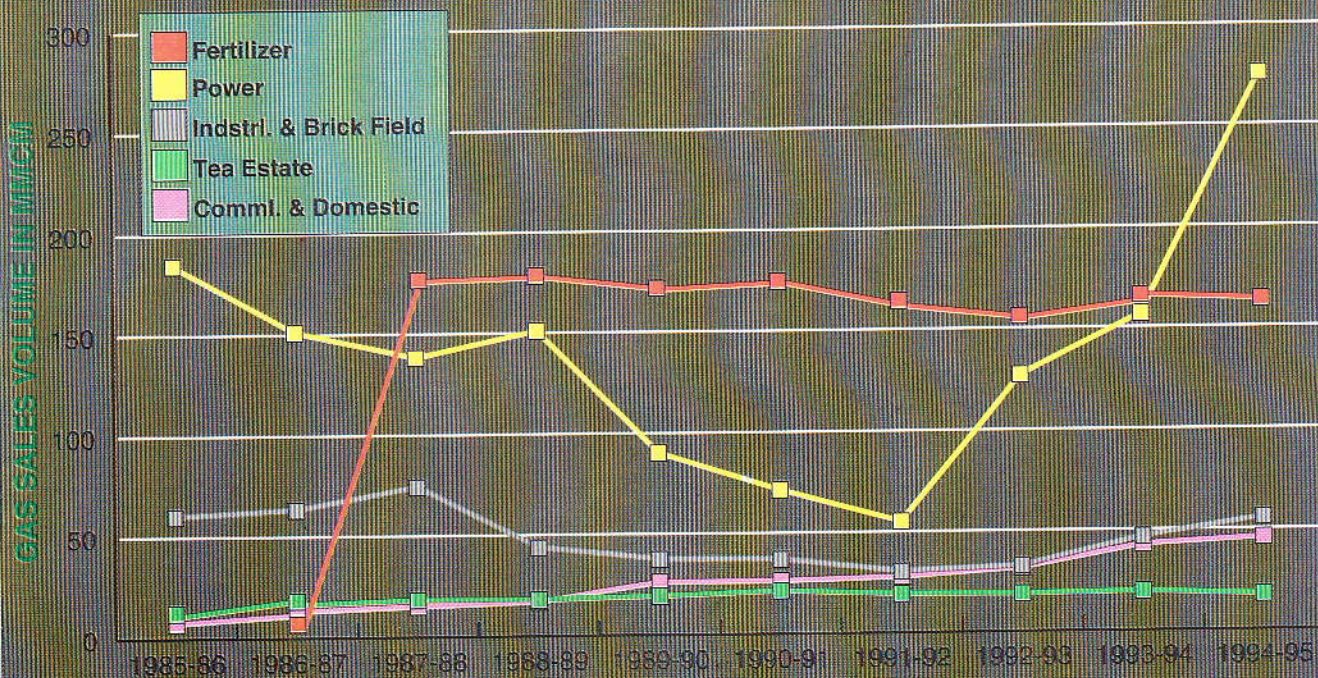


SECTOR WISE GAS SALES

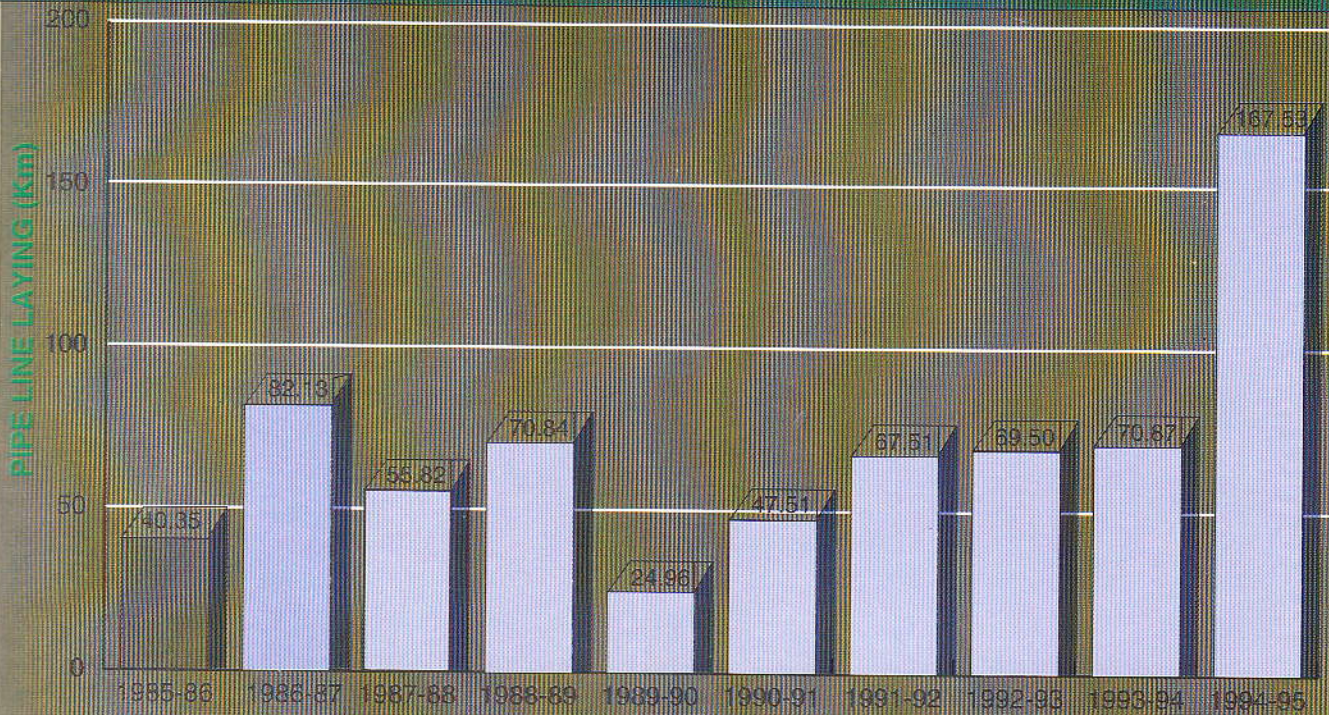


SECTOR WISE REVENUE EARNING

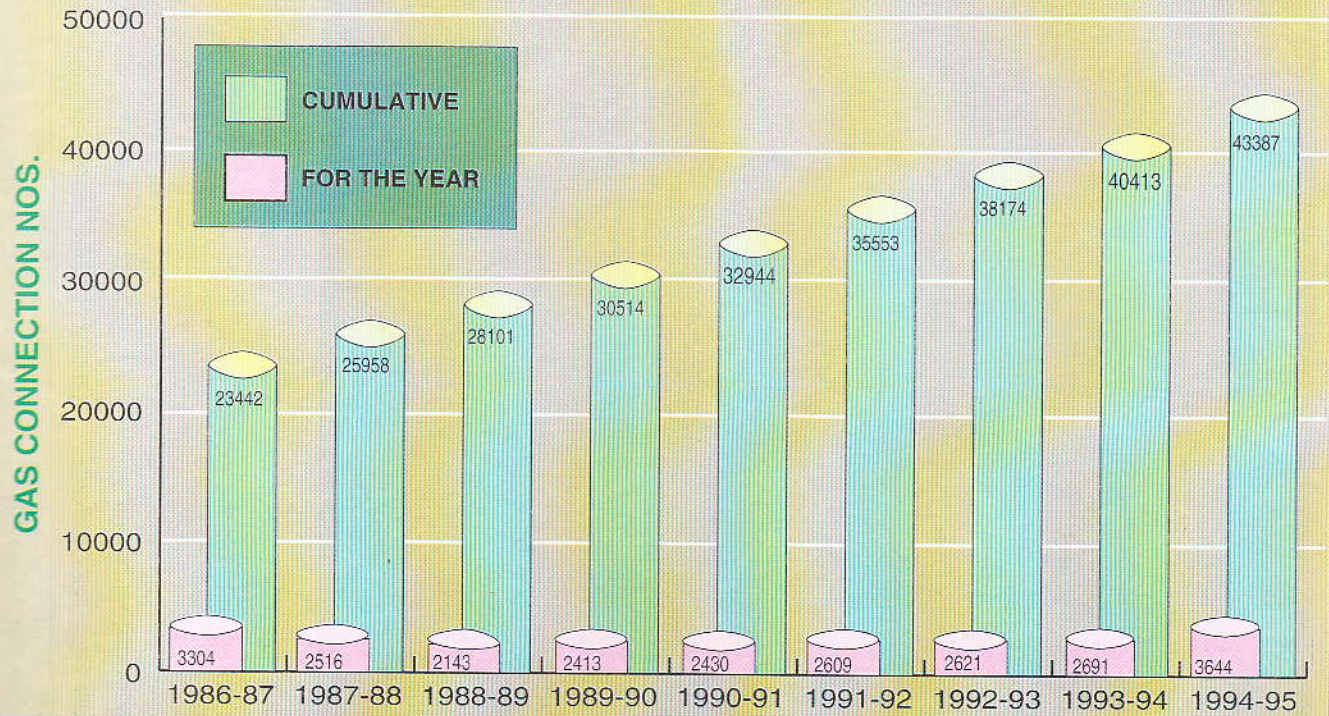
YEAR & SECTOR WISE GAS CONSUMPTION TREND



YEAR WISE PIPE LINE LAYING



YEAR WISE GAS CONNECTIONS



YEAR AND CATEGORY WISE GAS CONNECTIONS AND SALES

GAS VOLUME IN MMCM

YEAR	CATEGORY	1986-87		1987-88		1988-89		1989-90		1990-91		1991-92		1992-93		1993-94		1994-95	
		NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME	NO. OF CONNECTIONS	GAS VOLUME
	FERTILIZER	1	6.881	1	178.754	1	180.352	1	173.668	1	176.372	1	164.144	1	157.856	1	165.869	1	163.531
	POWER	2	151.212	2	138.173	2	151.032	2	90.22	2	71.393	2	55.165	2	126.96	2	156.621	3	275.404
	INDUSTRIAL	24	57.701	26	67.971	32	43.635	29	37.321	29	36.822	26	29.183	28	31.282	28	45.369	31	53.910
	TEA ESTATE	59	16.301	60	18.153	60	17.792	61	19.164	61	21.231	60	19.195	59	18.695	58	19.511	66	17.583
	BRICK FIELD	34	6.158	39	6.244	0	0	0	0	0	0	4	1.102	4	1.236	4	1.244	4	1.900
	COMMERCIAL	342	3.296	383	4.017	404	4.636	432	4.906	444	4.968	448	5.165	463	5.428	472	5.759	467	5.946
	DOMESTIC	22980	9.649	25447	10.973	27602	12.192	29889	21.95	32407	21.194	35012	22.463	37617	26.189	39848	36.974	42815	39.918
	TOTAL	23442	251.198	25958	424.285	28101	409.639	30514	347.229	32944	331.98	35553	296.417	38174	367.646	40413	431.337	43387	558.192

REMARKS : 1. NO. OF GAS CONNECTIONS HAVE BEEN SHOWN AFTER ADJUSTMENT OF DISCONNECTION
2. DOMESTIC TERRIFF LOSS INCLUDED IN SALES VOLUME

প্রকাশনা ও মুদ্রণে :
মোঃ মাহবুব হোসেন চৌধুরী
মোঃ শাহাবুদ্দীন
মফিজ উদ্দিন আহমদ

উপ-মহাব্যবস্থাপক, প্রশাসন
ব্যবস্থাপক, পরিকল্পনা
উপ-ব্যবস্থাপক, লিফটাই অফিস, ঢাকা

Printed by :

City Art Press Ltd.
69, Naya Paltan, Dhaka-1000
Phone : 404678

