

বার্ষিক প্রতিবেদন ১৯৯৭
ANNUAL REPORT 1997

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম

বার্ষিক প্রতিবেদন *Annual Report*

১১ তম বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৬-৯৭
11th Annual General Meeting 1996-97



জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd
(A company of Petrobangla)

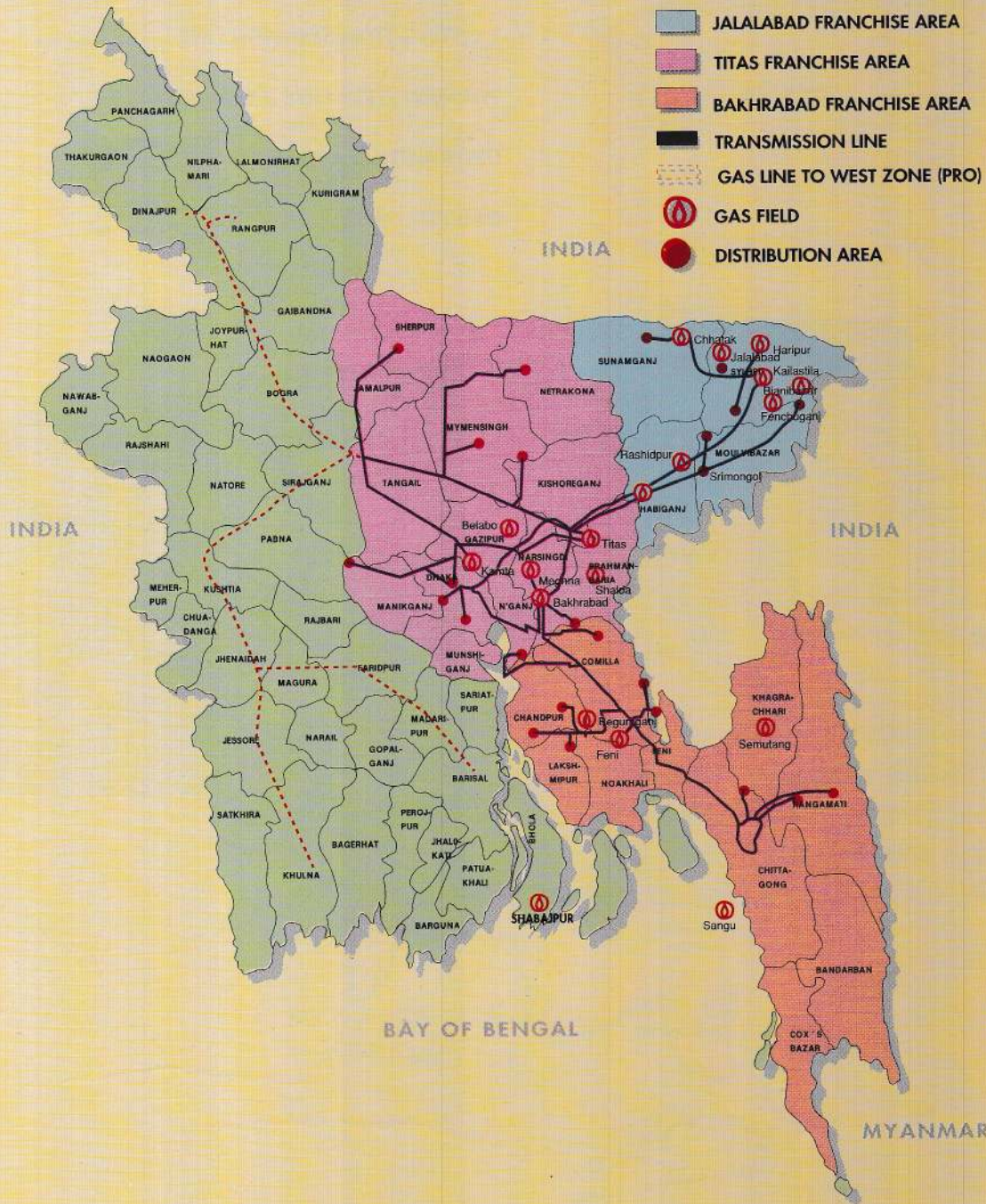
সূচীপত্র

● বাংলাদেশের সঞ্চালন লাইন ও গ্যাস ক্ষেত্র	১
● জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভুক্ত এলাকা	২
● বাণী	৩
● ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৮
● পরিচালক-পর্যদ	৯
● পরিচালক পর্যদের প্রতিবেদন	১০
● নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	২২
● ব্যবস্থাপনা অনুপাত	২৩
● আয় প্রতিবেদন	২৫
● স্থিতিপত্র	২৬
● তহবিলের উৎস ও প্রয়োগ	২৭
● চলতি মূলধন স্থানান্তর প্রতিবেদন	২৮
● হিসাব সংক্রান্ত টিকা	২৯
● গ্রাফ ও চার্ট	৩৮

Contents

● Transmission Line and Gas Fields of Bangladesh	1
● Jalalabad Gas Franchise Area	2
● Messages	3
● Notice of The 11th Annual General Meeting	8
● Board of Directors	9
● Report of the Board of Directors	10
● Auditor's Report	22
● Management Ratio	23
● Income Statement	25
● Balance Sheet	26
● Source and Application of fund	27
● Changes in Working Capital Movement	28
● Notes to the Financial Statement	29
● Graphs and Charts	38

TRANSMISSION LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH



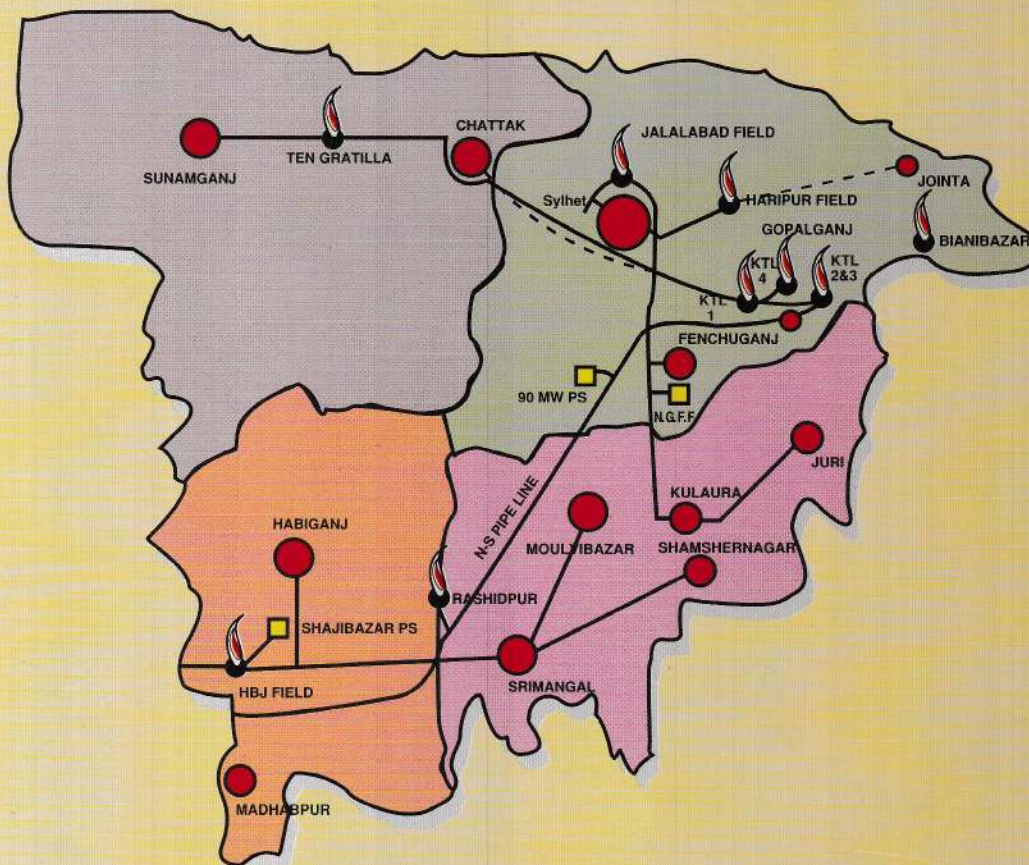
JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

EXISTING TRANSMISSION LINE —————

TRANSMISSION LINE (PLANNED) - - - - -

DISTRIBUTION AREAS

GAS FIELDS





بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

মঞ্জিব

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

২৫-১১-১৪০৪বাং

তারিখ : -----
০৯-০৩-১৮ইং

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভা '৯৭ উপলক্ষে একটি বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।



আমাদের মত উন্নয়নশীল দেশে বাণিজ্যিক জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প নেই। সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনকারী কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ ইতিমধ্যেই একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে প্রশংসা অর্জন করেছে। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা নিরসনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালনকারী এ কোম্পানীর অব্যাহত অগ্রযাত্রা দেশের উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস এ কোম্পানীর কর্মক্ষেত্রের পরিধি ভবিষ্যতে আরও বিস্তৃত হবে।

জাতীয় অর্থনীতির উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রাখার জন্য জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আমি আন্তরিক অভিনন্দন জানাই। আমি আশা করি এ কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ আগামীতেও তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরও দক্ষতা, বিচক্ষণতা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অধিকতর প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে। আমি এ প্রতিষ্ঠানের উত্তরোত্তর উন্নতি কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু,
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক,

(লেঃ জেনারেল মোহাম্মদ নূর উদ্দীন খান পিএসসি (অবঃ))



প্রতিমন্ত্রী

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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর সার্বিক কর্মকাণ্ডের আলোকে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

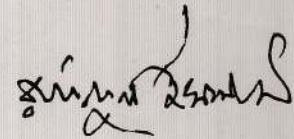


এ প্রতিবেদন শুধুমাত্র কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশের একটি গতানুগতিক প্রকাশনা নয়, এর মধ্যে দেশের অর্থনৈতিক ক্ষেত্রে উক্ত প্রতিষ্ঠান কি ভূমিকা পালন করছে তার প্রতিফলন থাকবে এবং আমাদের উন্নয়ন গতিধারার অনুধাবনযোগ্য একটি প্রতিচ্ছবি ফুটে উঠবে।

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী আধুনিক সভ্যতায় প্রধান চালিকাশক্তি এবং প্রাকৃতিক গ্যাস তারই সম্পূরক শক্তি। উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে গ্যাস ও গ্যাসজাত পদার্থের ভূমিকা অপরিসীম এবং এর ব্যবহার অপরিহার্য। আমাদের দেশের প্রেক্ষাপটে এ কথাটা কতখানি তাৎপর্যপূর্ণ তা বিশ্লেষণের অপেক্ষা রাখে না। এ দৃষ্টিকোন থেকে দেশের অর্থনীতিতে জালালাবাদ গ্যাসের অবদান নিঃসন্দেহে প্রশংসনীয়।

এ উপলক্ষে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই পেট্রোবাংলা, কোম্পানী পরিচালক পর্যদ, জালালাবাদ গ্যাস ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে। আশা করি এ কোম্পানীর সমৃদ্ধির ধারা জাতীয় স্বার্থে আগামী দিনগুলোতেও বহমান থাকবে।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু,
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক,

 ০৮.০৯.১৮

(অধ্যাপক মোঃ রফিকুল ইসলাম)



স্থাপনা পরিচালক
বিদ্যুৎ জালবাহাদ গ্যাস
খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক রিপোর্ট প্রকাশনার জন্য আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।



দেশের সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ভূমিকা সন্দেহাতীতভাবে প্রশংসনীয়। দেশের উত্তর পূর্বাঞ্চলে অবস্থিত সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলার কৃষি, শিল্প, বাণিজ্য ও অন্যান্য ক্ষেত্রে জ্বালানীর উৎস এবং কাঁচামাল হিসেবে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরনের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ে আমদানীকৃত তেলের উপর নির্ভরতা হ্রাসকল্পে জালালাবাদ গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। প্রতিষ্ঠানের ব্যবস্থাপনা, সুষ্ঠু শিল্প সম্পর্ক এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা ও একাগ্রতার ফলেই তা সম্ভব হয়েছে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃপক্ষ এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই এবং সর্বদীন উন্নতি কামনা করি।

(ডঃ তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বিবি)



চেয়ারম্যান
Chairman

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কমিশন
(পেট্রোবাংলা)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral
(Petrobangla)

জ সম্পদ মন্ত্রণালয়
বাংলাদেশ সরকার

তারিখ : ০৯-০৩-১৮ইং

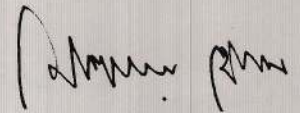
শুভেচ্ছা বাণী

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

দেশের সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাস-এর ভূমিকা নিঃসন্দেহে প্রশংসনীয়। জালালাবাদ গ্যাস তার জন্মলগ্ন হতে বৃহত্তর সিলেট জেলায় তথা বাংলাদেশের শিল্পায়নসহ বিভিন্ন ক্ষেত্রে বাণিজ্যিক জ্বালানী সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। এ ছাড়াও দেশের অন্যতম রপ্তানী পণ্য চা প্রক্রিয়াজাতকরণে জ্বালানী হিসেবে গ্যাস সরবরাহ করে বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনে পরোক্ষভাবে অবদান রাখছে।

আর্থিকভাবে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এই কোম্পানী ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরে ১৪৪.৫৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের মাধ্যমে ২৬.০৫ কোটি টাকা আয়কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করে, রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ২৭.৩২ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। এ কোম্পানীর আগামী বছরের কর্মসূচীর আওতায় নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সারকারখানা ও সিমেন্ট কারখানাসহ বৃহত্তর এলাকায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্যভাবে বৃদ্ধির সম্ভাবনা রয়েছে।

আমি এ কোম্পানীর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও সাফল্য কামনা করি।



(মোঃ মোশারফ হোসেন)



কৃতজ্ঞতা স্বীকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরের বিভিন্ন কর্মকর্তাপরতা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পারায় আমি আনন্দিত।



১৯৭৮ সালে কোম্পানী গ্যাস বিপণন ক্ষেত্রে পদযাত্রা শুরু করে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের উন্নয়নের সম্ভাবনার দ্বার উন্মোচিত করে এবং কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের মেধা, শ্রম ও সাধনা দ্বারা সকল বাধা-বিপত্তি উপেক্ষা করে এ অগ্রযাত্রাকে আজও অব্যাহত রেখে সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ এলাকায় যে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক গড়ে তুলেছেন তার জন্য আমরা গর্বিত।

চলতি অর্থ বৎসরে কোম্পানীর মূল সাফল্য সিস্টেম লস হ্রাস। গত বৎসরের ১.৫% সিস্টেম লসের স্থলে এ বৎসরে সিস্টেম লস শূন্যের কোঠায় দাঁড়িয়েছে। কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের অক্লান্ত পরিশ্রমের ফলে এ প্রচেষ্টা সফল হয়েছে এবং কোম্পানী আর্থিকভাবে ১.৪৯ কোটি টাকা লাভবান হয়। কোম্পানীর ব্যাপকতা বৃদ্ধির কারণে এ বৎসরেই পূর্ণাঙ্গ সাংগঠনিক কাঠামো প্রণীত হয়েছে। ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর আয়কর পূর্ব মুনামার পরিমাণ ২৬.০৫ কোটি টাকা যা বিগত অর্থ বৎসরের তুলনায় ৭.৭২ কোটি টাকা বেশি।

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

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় মন্ত্রী, প্রতিমন্ত্রী, সম্মানিত সচিব মহোদয়, পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয় এবং কোম্পানী বোর্ডের চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী সমূহ প্রতিবেদনটিকে আরও সমৃদ্ধ করে তুলেছে। সে জন্য কোম্পানীর পক্ষ থেকে তাঁদের নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।



(মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক)



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

সূত্র নং ৪২.৮১.০১

তারিখ : ২৮-১১-১৪০৪ বাং
 ১২-০৩-১৯৯৮ইং

১১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

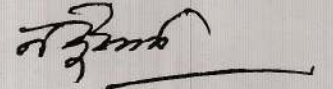
এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর এগারতম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩১শে মার্চ, ১৯৯৮ মোতাবেক ১৭ই চৈত্র, ১৪০৪ রোজ মঙ্গলবার সকাল ১১.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্য সূচী :

- ০১। ১৮-০৩-১৯৯৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ০২। ১৮ই মার্চ ১৯৯৭ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।
- ০৩। ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরের পরিচালক-পর্যদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৫। ১৯৯৭-৯৮ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৬। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
- ০৭। 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। ব্যক্তিগত ভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হইতে অপারগ হইলে সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে তাঁহার পক্ষ হইতে প্রতিনিধি মনোনয়নদানের জন্য অনুরোধ করা যাইতেছে।

পরিচালক পর্যদের নির্দেশক্রমে



(মোঃ নজমুল ইসলাম)
 কোম্পানী সচিব

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ, এস, এম অলিউল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব সেলিম উল্লাহ সেলিম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক, পরিচালক (খনি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ এহসানউল্লাহ, উর্দ্ধতন মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা পরিদপ্তর), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব আব্দুল জলিল খান, সচিব, 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 সাজ্জাদ হোসেন, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ শফিকুর রহমান, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও পরিচালক (পঃ ও বাঃ), বিসিআইসি ঢাকা।
- ৫। মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
- ৬। প্রকৌশলী মোঃ রায়হানুল আবেদীন, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এস, জি, এফ, এল, সিলেট।
- ৭। জনাব এস, এম সামছুল ইসলাম, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও প্রধান প্রকৌশলী, বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ, বিউবো, ঢাকা।

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ৩। ইনচার্জ (সি, এম, এ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। মেসার্স তোহা খান জামান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৩/১৪, ইকবাল রোড, মোহাম্মদপুর, ঢাকা।



পরিচালক পর্ষদ

BOARD OF DIRECTOR

মোঃ মোশাররফ হোসেন
চেয়ারম্যান
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



চেয়ারম্যান
Chairman

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 (প: ও বা:)
বিসিআইসি, ঢাকা

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



পরিচালক
Director

প্রকৌশলী মোঃ রায়হানুল আবেদীন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
এসজিএফএল, সিলেট

Engr. Md. Raihanul Abedin
Managing Director
SGFL, Sylhet

মোঃ সাজ্জাদ হোসেন
উপ- সচিব
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা

Md. Sazzad Hossain
Deputy Secretary
Ministry of PE&MR, Dhaka



পরিচালক
Director

মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

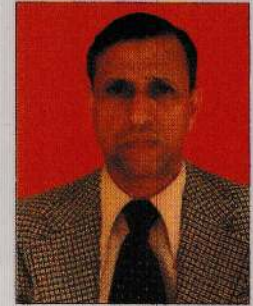
Maj. (Retd) Syed Abu Sadeque
Managing Director
Jalalabad Gas, Sylhet



পরিচালক
Director

এস এম সামছুল ইসলাম
প্রধান প্রকৌশলী
বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ, বিউবো, ঢাকা

S M Shamsul Islam
Chief Engineer
PSC, PDB, Dhaka



পরিচালক
Director



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

১১ তম বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৬-৯৭

চৈত্র ১৭, ১৪০৮

11th Annual General Meeting 1996-97

March 31, 1998



দশম বার্ষিক সাধারণ সভার অধিবেশন

Session of the 10th AGM

৩১মে মার্চ ১৯৯৮ তারিখে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড- এর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ার হোল্ডারগনের উদ্দেশ্যে ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালক মন্ডলীর প্রতিবেদন :

বিছমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদেরকে স্বাগত জানাচ্ছি। আজ এ শুভ মুহূর্তে ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরের কোম্পানীর সম্প্রসারণশীল কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ, নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার্থে উপস্থাপন করছি।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হবিগঞ্জ টি ভালী ও সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্পদ্বয়কে একীভূত করে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ (একশত পঞ্চাশ কোটি) টাকা অনুমোদিত

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited for the financial year 1996-97 to the Shareholders at the 11th Annual General Meeting held on March 31, 1998 :

Bismillahir Rahmanir Rahim,

Respected Shareholders,

Assalamu-alaikum,

On behalf of the Board of Directors & myself I welcome you all to the 11th Annual General Meeting of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited. I take Pleasure to place before you, the expansion activities, Audited Balance Sheet, Profit & Loss Account and the Auditors Report of the company for the fiscal year 1996-97 for your kind consideration. Jalalabad Gas was constituted as a Public limited Company on December I, 1986 by merging Habiganj Tea



মূলধনসহ একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানী হিসাবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে। বিপন্ন কার্যক্রম শুরুর পর থেকে কোম্পানী লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসাবে দায়িত্ব পালন করে আসছে এবং ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরেও উক্ত ধারা অব্যাহত রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবন্দ,

আমি এখন ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরের উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি।

তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প :

সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় সিলেট অঞ্চলের বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের



টেলিকম নেটওয়ার্ক স্থাপন চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

আর্থিক সহযোগিতায় তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প বর্তমানে বাস্তবায়নধীন রয়েছে। অনুমোদিত প্রকল্প ছক অনুযায়ী স্থানীয় মুদ্রায় ৪৩.৭৬ কোটি টাকা এবং বৈদেশিক মুদ্রায় ৩৬.৩১ কোটি টাকা অর্থাৎ মোট ৮০.০৭ কোটি টাকা বরাদ্দের বিপরীতে ৫.৫ কোটি টাকা ব্যয়ে কৈলাশটিলা হতে কুচাই পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ১৫ কিলোমিটার পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য প্রকল্পের অধীনে ২.৫ কোটি টাকা ব্যয়ে ৬" ব্যাসের ২০ কিলোমিটার বিতরণ মেইন পাইপ লাইন স্থাপন কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন করে নির্মিত পাইপ লাইনের মাধ্যমে সিলেট শহর এলাকার চা-বাগানসহ সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের ব্যবস্থা গৃহীত হয়েছে।

সম্ভাবনাময় ছাতক অঞ্চলের বর্তমান ও প্রস্তাবিত শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকসহ সকল গ্রাহকের বর্ধিত গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ৭.৫ কোটি টাকা ব্যয়ে কুচাই থেকে ছাতক পর্যন্ত ৮" ব্যাসের ৪২ কিলোমিটার দীর্ঘ পাইপ লাইন নির্মাণধীন রয়েছে। উক্ত পাইপ লাইন সম্পন্ন হলে ছাতক অঞ্চলে গ্যাস বিক্রয় বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে। অপরদিকে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকবৃন্দের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ এবং যথাযথ মিটারিং-এর জন্য ৬.৫৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ইতোমধ্যে ৩টি রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস

Valley Project & the Sylhet Town Gas Supply Project with an authorised capital of Tk. 150 crore under the company's act. Thenceforth, the company has been operating profitably and the trend has hitherto been continuing.

Distinguished Shareholders,

I would now like to place before you a brief account of development projects of the Company for the financial year 1996-97.

Third Natural Gas Development Project :

The Third Natural Gas Development Project (Jalalabad Component) being implemented under the Annual Development Programme of the Government, financed by Asian Development Bank, with a view to meet the increased demand of gas in Sylhet area. To this end a 15 km. long 10" dia pipeline has already been constructed from Kailastilla to Kuchai at a cost of Tk. 5.5 crores while the 20 km long 6" dia distribution main for Sylhet town has been completed at a cost of Tk. 2.5 crores to maintain uninterrupted gas supply to all categories of customers including the Tea gardens of Sylhet area. The total PP cost of Tk. 80.07 crore includes Tk. 36.31 crores as Foreign currency.

To meet the increased demand of gas at Chhatak region, a 42 km long 8" dia pipeline from Kuchai to Chhatak is being implemented at a cost of TK 7.5 crores. Besides these pipelines, three Regulating & Metering Stations were installed at a cost of Tk 6.56 crores for proper regulation & metering of gas supply.

A telecom net work is also under construction at a cost of Tk. 3.35 crores under this project to ensure constant communication and monitoring of gas supply in the franchise area of JGTDSL. The whole project is expected to be completed within June'98 if the allocation of necessary fund is available in the ADP for 1997-98.

Head office Building of the Company :

In order to ensure better co-ordination and speedy operation, the necessity of an own Head Office building was felt and in this connection 1.5 acres of land at Mendibagh, Sylhet was taken on long term lease from the

উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস বিতরণ এলাকায় সার্বক্ষণিক যোগাযোগ ও পর্যবেক্ষণ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ৩.৩৫ কোটি টাকা ব্যয়ে টেলিকম নেটওয়ার্ক নির্মাণাধীন রয়েছে। উল্লেখ্য যে, আগামী ১৯৯৭-৯৮ অর্থ বছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে স্থানীয় মুদ্রায় প্রয়োজনীয় অর্থ বরাদ্দ পাওয়া গেলে জুন' ১৯৯৮-এর মধ্যে এ প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

কোম্পানীর প্রধান অফিস ভবনঃ

দাপ্তরিক কাজ সমন্বয়ের মাধ্যমে কোম্পানী পরিচালনায় গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে নিজস্ব অফিস ভবন নির্মাণের প্রয়োজনীয়তা বিবেচনা করে বাস্তব চাহিদার নিরিখে ১০(দশ) তল বিশিষ্ট ভবন নির্মাণের জন্য সিলেট শহরের মেদিবাগ এলাকায় ১.৫০ একর জমি সরকারের নিকট হতে দীর্ঘ মেয়াদী বন্দোবস্ত গ্রহণ করা হয়। ১,৫৩,৮০০ বর্গফুট বিশিষ্ট ১০ তল অফিস ভবন নির্মাণ প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য প্রকল্প ছকে মোট ১৬.৬০ কোটি টাকা ব্যয় নির্ধারিত হয় যা কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল হতে নির্বাহ করা হবে।

প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের জন্য জানুয়ারী '৯৬ মাসে কার্যাদেশ প্রদান করা হয় এবং ইতোমধ্যে প্রকল্পটির ৭৫ শতাংশ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আশা করা যায় প্রকল্প ছক অনুসারে জুন '৯৮ সালের মধ্যে সমুদয় কাজ বাস্তবায়ন সম্ভব হবে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, পূর্ত নির্মাণ কাজের পাশাপাশি গভীর নলকূপ স্থাপন, সাবস্টেশন নির্মাণ, জেনারেটর স্থাপন, ইন্টেরিয়র ডেকোরেশন ইত্যাদি কাজ সম্পন্ন করে নির্মাণাধীন এ ভবনটিতে ডিসেম্বর '৯৮-এর মধ্যে কোম্পানীর কার্যক্রম শুরু করা সম্ভব হবে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ :

ফেব্রুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে গ্যাস



সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ : ফেব্রুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে গ্যাস



Pipe line construction work under TNG

Government. A ten storied building having a total floorspace of 1,53,800 sq. feet is being constructed at a cost of Tk. 16.60 crore from the company's own fund. The construction work has been started on January '96 and meanwhile 75% of the total work has been completed. Hope, the construction work will be completed by June 1998.

You will be glad to know that after completion of sinking of deep tubewell, installation of substation, generator and interior decoration, the building will be ready for use by December 1998.

Distinguished Shareholders,

To supply gas to Fenchuganj 90 MW Power Plant through newly constructed RMS a 10" dia 510 meter high pressure pipeline has been constructed at a cost of Tk. 58.21 lakh within 60 days and 17 MMCFD gas is now being supplied to Fenchuganj Power Plant from the North-South pipeline. Besides, to meet the additional demand of gas at Noapara town the company constructed 4" dia 1.4 km. distribution pipeline and installed a DRS at a cost of Tk. 53.25 lakh under Hydrocarbon Development Fund to supply gas to the 2000 KVA gas generator of Sofco Spinning Mills and to Sodium Silicate Factory at Noapara. As a result, the revenue earnings of the company has increased satisfactorily.

You will be glad to know that the target in respect of gas connections and gas sales has been exceeded during the year 1996-97. During the year under review the company has added 83.232 km of transmission,

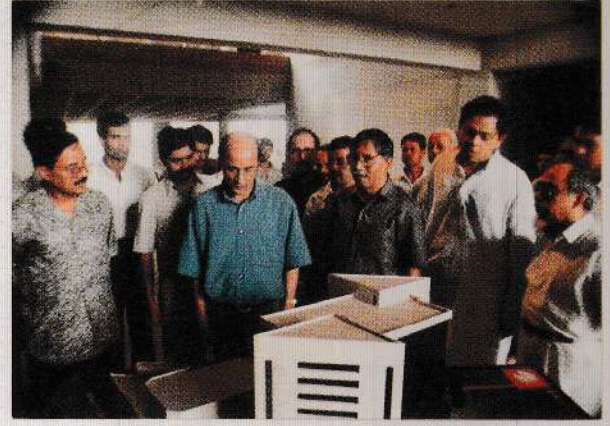


সরবরাহের লক্ষ্যে ৫৮.২১ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ১০" ব্যাসের ৫১০ মিটার উচ্চাপ বিশিষ্ট পাইপ লাইন স্থাপনসহ আনুষাংগিক কাজ মাত্র ৬০ দিনের মধ্যে সম্পন্ন করে সদ্য স্থাপিত রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং স্টেশনের মাধ্যমে উত্তর-দক্ষিণ পাইপ লাইন হতে ফেঞ্চুগঞ্জ বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে প্রতিদিন প্রায় ১৭ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

এছাড়া নোয়াপাড়া শহরের বর্তমান বর্ধিত চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ডের আওতায় ৫৩.২৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে একটি ডি, আর, এস ও ৪" ব্যাসের ১.৪ কিলোমিটার বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়। যার মাধ্যমে সফকো স্পিনিং মিলস-এর ২০০০ কেভিএ গ্যাস জেনারেটরে এবং একটি সোডিয়াম সিলিকেট ফ্যাক্টরিতে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় সম্ভাব্য জনক হারে বৃদ্ধি পেয়েছে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী গ্যাস সংযোগ প্রদান ও গ্যাস বিক্রির ক্ষেত্রে লক্ষ্যমাত্রা অতিক্রম করতে সক্ষম হয়েছে। সঞ্চালন, বিতরণ ও সার্ভিস লাইনসহ ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে মোট ৮৩.২৩২ কিলোমিটার পাইপ লাইন স্থাপন করে ৩০ শে জুন '৯৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত ১৪৬৮.৭০ কিলোমিটার পাইপ লাইনের মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। আলোচ্য অর্থ বছরে ৩,০০০টি গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৮টি চা-বাগান, ১টি শিল্প কারখানা, ৩৪টি বাণিজ্যিক, ৩টি ইটখোলা ও ৪,৪৪৫টি আবাসিক সংযোগসহ কোম্পানী মোট ৪৪৯১টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করেছে। ফলশ্রুতিতে ৩০শে জুন '৯৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত ৫০,১১৪টি গ্যাস সংযোগের মাধ্যমে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী দৈনিক ৬৬.৬১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বিক্রি করে, যা বিগত বছরের তুলনায় ১৩.৪৪% বেশি।

এছাড়াও শ্রীমঙ্গল এলাকায় বিটিআরআই-এর নিকট অতিবর্ষণ ও পাহাড়ী ঢলের ফলে ৬" ব্যাসের গ্যাস পাইপ লাইন বিচ্ছিন্ন



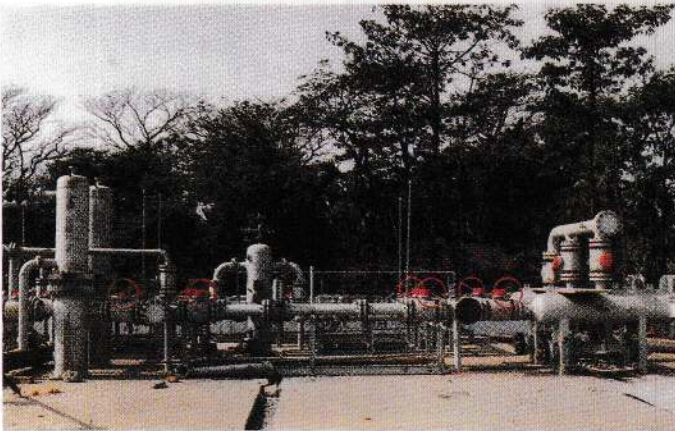
Secretary, Energy Ministry visits H.O complex

distribution and service line to its network to maintain uninterrupted gas supply and thus upto 30th June 1997 the cumulative length of pipeline stands at 1468.70 km. The company has provided 4491 gas connections which includes 8 Tea Estates, 1 Industrial, 34 Commercial, 3 Brick fields and 4445 Domestic users during the financial year 1996-97 as against the target of 3000 connections. As a result, the company was able to sell 66.61 MMCF gas per day to its 50,114 consumers, which is 13.44% higher than that of the preceding year.

Gas supply to 8 Tea Estates of Moulvibazar area was disrupted as the 6" dia pipeline near BTRI at Sreemongal was damaged due to incessant rainfall and onrush of water. The supply of gas to those gardens were restored by reconstructing the damaged pipeline at a cost of Tk. 0.80 lakh within 24 hours on top priority basis.

Gas supply to 12 Tea Estates in Bhanugach & Shamshernagar and Kamolganj Bazar area was disrupted as the 6" dia pipeline was damaged due to the blowout of the exploration well number 1 of Moulvibazar at Magurchara of Sreemongal. Considering the necessity of restoring of gas supply to Tea gardens, a 6" dia 2 km. temporary high pressure by-pass pipeline was constructed on an emergency basis within 9 days and gas supply was restored. You will be pleased to know that this initiative of the company was appreciated by the Tea garden authority.

The Chatak-Tengratilla 4" dia high pressure



টিএনজি-এর অধীনে নির্মিত কুচাই ডিআরএস

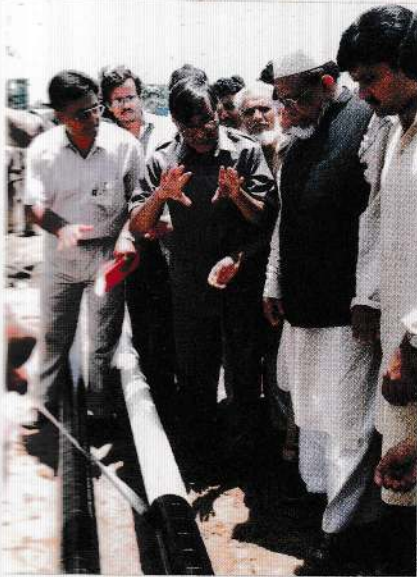
হয়ে গেলে মৌলভীবাজার জেলা শহরসহ ৮টি চা-বাগানের গ্যাস সরবরাহ বন্ধ হয়ে যায়। সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ভিত্তিতে ০.৮০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে মাত্র ২৪ ঘন্টার মধ্যে বিচ্ছিন্নকৃত পাইপ লাইন প্রতিস্থাপন করে গ্যাস সরবরাহ পুনরায় চালু করা হয়।

শ্রীমঙ্গলের মাগুড়ছড়ায় মৌলভীবাজার-১ অনুসন্ধান গ্যাস কূপ খনন কালে দুর্ঘটনার ফলে কূপের নিকটবর্তী ৬" ব্যাসের উচ্চচাপ বিশিষ্ট পাইপ লাইন ক্ষতিগ্রস্ত হওয়ায় ভানুগাছ, শমসের নগরস্থ ১২টি চা-বাগান এবং কমলগঞ্জ বাজার এলাকায় গ্যাস সরবরাহ বন্ধ হয়ে যায়। চা-বাগান সমূহে গ্যাস সরবরাহ প্রদানের গুরুত্ব ও প্রয়োজনীয়তা বিবেচনা করে ৭২.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ৬" ব্যাসের ২ কিলোমিটার উচ্চচাপ বিশিষ্ট অস্থায়ী বাই-পাস পাইপ লাইন নির্মাণ করে মাত্র ৯ দিনের মধ্যে উক্ত পাইপ লাইনের মাধ্যমে ক্ষতিগ্রস্ত এলাকার চা-বাগান সমূহে গ্যাস সরবরাহ পুনরায় শুরু করা হয়। আপনারা জেনে নিশ্চয়ই আনন্দিত হবেন যে, কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের এ প্রয়াস চা-বাগান কর্তৃপক্ষ কর্তৃক প্রশংসিত হয়েছে।

বিগত জুলাই '৯৭ মাসে অতি বর্ষণের ফলে ছাতক- টেংরাটিলা ৪" ব্যাসের উচ্চচাপ গ্যাস পাইপ লাইন দোয়ারা বাজারস্থ খাসিয়ামারা নদীর তলদেশে ক্ষতিগ্রস্ত হওয়ায় সুনামগঞ্জ জেলায় গ্যাস সরবরাহ বিচ্ছিন্ন হয়ে যায়। বর্ষা মৌসুমে প্রতিকূল পরিস্থিতিতে ১৪ দিনের অবিরাম কর্মতৎপরতায় খরস্রোতা নদী অতিক্রমসহ ৪" ব্যাসের ১২০০ মিটার বাইপাস লাইন ৩৫.৩৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে নির্মাণ করা হয়। ফলে এ বিপর্যয় কাটিয়ে সুনামগঞ্জ জেলায় পুনরায় গ্যাস সরবরাহ চালু করা সম্ভব হয়।

সিস্টেম লস :

আমি আনন্দের সাথে জানাতে চাই যে, কোম্পানী ব্যবস্থাপনার



পাইপ লাইন পুনর্বাসন কাজ পরিদর্শনে মাননীয় পররাষ্ট্র মন্ত্রী



Hon'ble F.M viewing repairing work plan of damaged line at Doarabazar

gas pipeline was also detached beneath the riverbed at Doarabazar due to excessive rainfall and strong current. In spite of the adverse weather, the company personnel through their relentless efforts succeeded in constructing a 4" dia 1200 meter by pass line in only 14 days at a cost of Tk. 35.34 lakhs and thereby gas supply to Sunamganj town has been restored.

System Loss :

I am very happy to appraise the distinguished Shareholders that the proper action and monitoring of the management has brought down the system loss to Zero percent in this year from 1.5% of 1995-96. Curbing this loss, the company has saved Tk. 1.49 crores, considering the acceptability of 2% system loss in gas transmission & distribution system

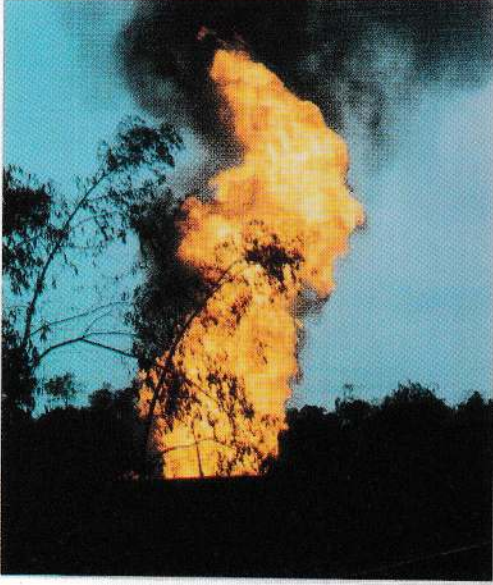
Disconnection:

As a part of revenue collection drive a total of 1364 connections were disconnected during the year which includes 1316 domestic, 46 commercial and 2 industrial connections and 608 connections were reconnected on realisation of arear. The regular disconnection drive is creating awareness among the consumers and increasing revenue collection as well.

Emergency Gas Service:

The company provided instant service against 1460 emergency calls and ensured uninterrupted gas supply to consumers





মাগুরছড়া গ্যাস কূপে অগ্নিকাণ্ডের দৃশ্য

সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষন ও যথাযথ কার্যক্রম গ্রহণের ফলে সিস্টেম লস বিগত বছরের ১.৫% হতে আলোচ্য অর্থ বছরে শূণ্যের কোঠায় কমিয়ে আনা সম্ভব হয়েছে। গ্যাস বিতরণ ও সঞ্চালন নীতি অনুযায়ী ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বলে বিবেচিত, সে হিসেবে কোম্পানী প্রায় ১.৪৯ কোটি টাকা সিস্টেম লস খাতে সাশ্রয় করতে সক্ষম হয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন করণ :

অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে বিভিন্ন অনিয়মের কারণে আলোচ্য অর্থ বছরে ১,৩১৬টি আবাসিক, ৪৬টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্পসহ মোট ১৩৬৪টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায় সাপেক্ষে ৬০৮ জন গ্রাহককে পুনঃ সংযোগ প্রদান করা হয়। সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির সাথে সাথে রাজস্ব আদায়ও বৃদ্ধি পেয়েছে।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস :

জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভূক্ত এলাকায় ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে সর্বমোট ১,৪৬০টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক সেবা প্রদানের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখা হয় এবং গ্যাসের অপচয় ও সম্ভাব্য দুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়। ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ১০০৯ টি। এ ক্ষেত্রে লক্ষনীয় যে, গ্যাস সংযোগ বৃদ্ধি ও বর্তমান পাইপ লাইন পুরনো হওয়ায় জরুরী কলের সংখ্যা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে।

পূর্ত নির্মাণ :

কোম্পানীর কর্মচারীদের আবাসিক সমস্যা সমাধানকল্পে রাজস্ব

during the fiscal year 1996-97 as against 1009 in 1995-96. In this context it is noticed that the number of emergency call is gradually increasing with the increase of gas connections and aging of the pipelines.

Civil Construction:

To facilitate the residential accommodation of the employees of the company, 6 nos. of 5 storied buildings were constructed at Roynagar of Sylhet at a cost of Tk. 3.98 crores from the revenue budget and provided accommodation to 60 families. A 2 storied residential building consisting of 4 units has also been constructed at Shahjibazar to meet the residential accommodation problems of the officers.

Organogram:

As per the decision of the 10th Annual General Meeting, the organogram of the company has been framed keeping in view the expansion activities of the company. The provisions has been kept in the organogram to run the overall activities of the company by the Managing Director through 5 divisions. Under the setup 339 posts of officers and 535 posts of staff have been planned. Presently 236 officers and 389 staff including 10 female officers and 15 female staff are engaged in the company.



Construction of By-pass pipe line at Magurchora

বাজেটের আওতায় ৩.৯৮ কোটি টাকা ব্যয়ে সিলেটের রায়নগরে ৫ তল বিশিষ্ট ৬টি আবাসিক ভবন নির্মাণ করে ৬০টি পরিবারের আবাসন ব্যবস্থা করা হয়। অনুরূপভাবে শাহজীবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়ে কর্মকর্তাদের আবাসিক সমস্যা নিরসনের লক্ষ্যে সর্বমোট ২৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ৪ ইউনিটের একটি দ্বিতল ভবন নির্মাণ করে ইতোমধ্যে বসবাসের জন্য বরাদ্দ করা হয়েছে।

সাংগঠনিক কাঠামো :

বিগত বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্তের আলোকে কোম্পানীর সম্প্রসারণশীল কর্মকাণ্ডের সঙ্গে সংগতি রেখে সাংগঠনিক কাঠামো প্রণীত হয়। উক্ত সাংগঠনিক কাঠামোতে ব্যবস্থাপনা পরিচালকের নিয়ন্ত্রনাধীনে ৫টি বিভাগের মাধ্যমে কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রম পরিচালনার ব্যবস্থাসহ ৩৩৯ জন কর্মকর্তা ও ৫৩৫ জন কর্মচারীর পদ রাখা হয়েছে। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে ১০ জন মহিলা কর্মকর্তা ও ১৫ জন মহিলা কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৩৬জন কর্মকর্তা ও ৩৮৯ জন কর্মচারী বর্তমানে কোম্পানীতে নিয়োজিত রয়েছে।

প্রশিক্ষণ কর্মসূচী :

মানব সম্পদ উন্নয়নে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব বিবেচনা করে আলোচ্য অর্থ বছরে দেশের অভ্যন্তরে গ্যাস নিয়ন্ত্রন ও রক্ষনাবেক্ষণ, এনডিটি, সেফটি এ্যান্ড এফিসিয়েন্সি, ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন, হিসাব ব্যবস্থাপনা, ওয়েল্ডিং ও শিল্প সম্পর্ক বিষয়ে ৪৭ জন কর্মকর্তা ও ২০ জন কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয় এবং আরো ৩৩ জন কর্মকর্তাকে গ্যাস নিয়ন্ত্রন কেন্দ্র রক্ষনাবেক্ষণ সংক্রান্ত অন দি জব প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। এছাড়া কারিগরী ও প্রযুক্তিগত বিষয়ে মোট ৫ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ গ্রহণ করে। ১৯৯৭-৯৮ অর্থ বছরে আরও ১৬ জন কর্মকর্তার বৈদেশিক প্রশিক্ষণের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

মানবিক সম্পর্ক :

মানবিক সম্পর্ক উন্নয়নের লক্ষ্যে ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগীতা, বনভোজন, অভ্যন্তরীণ ক্রীড়া ও আন্তঃবিভাগীয় ভলিবল প্রতিযোগীতা এবং মিলাদ মাহফিলের আয়োজন করা হয়। কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের ছেলে-মেয়েদেরকে বার্ষিক / বৃত্তি পরীক্ষার ফলাফলের ভিত্তিতে আনুষ্ঠানিক ভাবে বৃত্তি ও সনদ পত্র প্রদান করা হয়। প্রতি বছর শহীদ দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস এবং বিজয় দিবস যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদ্‌যাপনের ক্ষেত্রেও কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করে।

পরিবেশ সংরক্ষণ :

পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার্থে ও কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতি বছর প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ে বৃক্ষরোপন অভিযান



Hon'ble Speaker with Hon'ble Adviser to PM at the stipend award ceremony

Training programme:

Considering the importance of training in the development of human resources 47 officers and staff were trained on gas regulation and maintenance, NDT, Safety & efficiency, management development, financial and accounting management, welding and industrial relations. Moreover 33 officers were imparted 'on the job' training on maintenance of gas regulating stations. In addition to the above, 5 Officers received foreign training on advanced gas technology and arrangements have been made to send 16 more officers on training abroad during 1997-98.

Human Relations:

In order to develop human relations, various social programmes like annual sports, picnic, indoor games, inter departmental volleyball competition and Milad Mahfil were organised during the fiscal year 1996-97. Scholarship and Certificates were awarded to the children of the employees on the basis of their results of annual/scholarship examinations. The employees of the company also play an important role in every year in observing the Martyr day, Independence day and Victory day with due enthusiasm and solemnity.

Environment Protection:

The company undertake tree plantation programme in every year in the Head Office as well as in the Regional Offices to develop consciousness among the employees and to



পরিচালনা করা হয়।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবন্দ :

কোম্পানীর ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা ও সম্ভাবনার প্রতি আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ পূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে, কোম্পানীর অগ্রগতির ধারা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড-এর অর্থায়নে ৪.৭৫ কোটি টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের বিয়ানী বাজার, বড়লেখা ও জুড়ি এলাকায় পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্দেশ্যে গৃহীত পরিকল্পনা বাস্তবায়ন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। নির্মিতব্য এ পাইপ লাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বর্ণিত এলাকায় প্রায় ২০০০টি আবাসিক, ৪০টি বাণিজ্যিক ও ১০টি ইটখোলায় গ্যাস সংযোগ প্রদান সম্ভব হবে, ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয়ও বৃদ্ধি পাবে।



বিজয় দিবসে মুক্তিযোদ্ধা কর্মকর্তা - কর্মচারীদের সম্মরণ অনুষ্ঠান

আমরা সবাই জানি, আবাসিক গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ লাভজনক নয়, তথাপি দেশীয় জ্বালানী ব্যবহার, পরিবেশ সংরক্ষণ ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে বৃহত্তর সিলেটের সম্ভাবনাময় এলাকা সমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩৫.০১ কোটি টাকার একটি প্রকল্প সারপত্র অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হয়েছে।

সরকারের পরিকল্পনা মোতাবেক ফেব্রুগঞ্জ বর্তমান সারকারখানার স্থলে দৈনিক ১৭০০ মেট্রিকটন ক্ষমতা সম্পন্ন শাহজালাল ফার্টিলাইজার কোম্পানী স্থাপিত হলে ফেব্রুগঞ্জ প্রান্তে গ্যাস বিপণনের পরিমান দৈনিক ১৭ এমএমসিএফ হতে বৃদ্ধি পেয়ে প্রায় ৫০ এমএমসিএফ-এ উন্নীত হবে। তা ছাড়া ফেব্রুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের পাশাপাশি পরিকল্পনা অনুযায়ী ১০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপিত হলে গ্যাস বিক্রয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর পরিকল্পনা মোতাবেক

improve the ecological balance.

Respected Shareholders:

I would like to draw your kind attention to the future plan and prospects of the company. In order to sustain the development trend of the company a plan for setting up of pipeline net work at Beanibazar, Baralekha and Juri areas of greater Sylhet under Hydrocarbon Development Fund at a cost of Tk. 4.75 cores is under process. Under the proposed network, it is expected to get 2000 domestic, 40 commercial & 10 brick fields as consumers. Consequently, the revenue earnings of the company will also be increased.

All of us know that gas supply to domestic consumers is not profitable. Despite the fact, a plan has been drawn and submitted for approval to supply gas to other potential areas of greater Sylhet at a cost of Tk. 35.01 crore with a view to use local fuel, preservation of environment and for socio-economic up-liftment of the people.

Implementation of the proposed Shahjalal Fertilizer Factory at Fenchugonj would rise the daily gas requirement from 17 MMCFD upto 50 MMCFD. Moreover, the setting up of 100 MW additional Power Plant near the Fenchugonj 90MW Power Plant would significantly increase the gas sale.

As per plan of PDB, the BMRE scheme of Shahjibazar Power Plant is progressing fast and gas consumption has increased during the experimental running of the plant. Setting up of additional 60 MW Power Plant as per plan would increase the daily gas demand at Shahjibazar end upto 60 MMCF from 16 MMCF. As a result, the revenue earnings will increase notably.

The prospects of establishing industrial units in greater Sylhet have been brightened following Government's initiative in simplifying the formalities for the private sectors. A few cement factories are expected to be set-up in Chhatak Region of Sylhet under private sector. With the completion of the proposed cement factories, the extent of the company's activities will be widened and it's earnings will be increased.

Distinguished Shareholders,

Proper planning and management action has brought a significant progress in respect of gas marketing and revenue collection during the year. Marketing of 68.852 crores cubic meter of

শাহজীবাজার বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের বিএমআরই কাজ দ্রুত এগিয়ে চলেছে এবং পরীক্ষামূলক পরিচালনায় গ্যাস ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে। বর্তমান বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাশাপাশি পরিকল্পনা মোতাবেক অতিরিক্ত ৬০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপিত হলে শাহজীবাজার প্রান্তে গ্যাস বিপণনের পরিমাণ প্রতিদিন ১৬ এমএমসিএফ হতে বৃদ্ধি পেয়ে প্রায় ৬০ এমএমসিএফ হবে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বহুগুণে বৃদ্ধি পাবে।

দেশে বেসরকারী শিল্প স্থাপনের আনুষ্ঠানিকতা সহজতর করায় বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে শিল্পস্থাপনের এক উজ্জ্বল সম্ভাবনার সৃষ্টি হয়েছে। আশা করা যাচ্ছে সিলেটের ছাতক অঞ্চলে ব্যক্তি মালিকানা খাতে কয়েকটি সিমেন্ট কারখানা নির্মিত হবে। প্রক্রিয়াধীন সিমেন্ট কারখানা সমূহের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হলে কোম্পানীর ব্যাপ্তি ও রাজস্ব আয় বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে এবং অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানীর অবস্থান আরও সুদৃঢ় হবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ :

১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে যথাযথ ব্যবস্থাপনা ও পরিকল্পনা অনুযায়ী লক্ষ্য অর্জনের প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে গ্যাস বিপণন ও রাজস্ব আদায়ের ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়ের বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ৬১.৪৪৬ কোটি ঘনমিটারের বিপরীতে ৬৮.৮৫৩ কোটি ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করে ১৩৭.৫০ কোটি টাকা ও অন্যান্য আয় ৭.০৪ কোটি টাকাসহ মোট ১৪৪.৫৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় হয়। গ্যাস ক্রয় বাবদ ৮৮.৩৭ কোটি টাকাসহ মোট ১১৮.৪৮ কোটি টাকা পরিচালন ব্যয় হয়। অপরদিকে ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বছরে রাজস্ব আয় ও পরিচালন ব্যয় যথাক্রমে ১২৮.৪১ কোটি ও ১১০.০৯ কোটি টাকা। সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহকদের নিকট হতে রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা গ্রহণের ফলে ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে এনজিএফএফ ও এসপিপিএম-এর নিকট পাওনা বকেয়া ব্যতীত কোম্পানীর বকেয়ার পরিমাণ দাঁড়ায় ২৯.১০ কোটি টাকা।

বিসিআইসি'র অধীনস্থ ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানা ও সিলেট পাথর এ্যান্ড পেপার মিলের বকেয়ার পরিমাণ আশংকাজনক হারে বৃদ্ধি পাওয়াতে কোম্পানীর আর্থিক কর্মকান্ড ব্যাহত হচ্ছে। ৩০শে জুন ১৯৯৭ পর্যন্ত ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানার নিকট বকেয়ার পরিমাণ ছিল ২৬.৬২ কোটি টাকা যা উক্ত কারখানার ১২.৮৫ মাসের বিলের সমপরিমাণ। ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানার সাথে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী পূর্বের পাওনা ২১ কোটি টাকার মধ্যে জুলাই '৯৭ মাসে ১.০০কোটি টাকা পরিশোধ করে, অবশিষ্ট ২০.০০ কোটি টাকা আগস্ট '৯৭ হতে প্রতিমাসে ৫০ লক্ষ টাকা হারে পরিশোধ করার কথা থাকলেও মাত্র দুটি কিস্তি পরিশোধ করার পর অবশিষ্ট কিস্তি পরিশোধ করা হচ্ছে না। অনুরূপভাবে, ৩০শে জুন ১৯৯৭ পর্যন্ত সিলেট পাথর এ্যান্ড পেপার মিলের নিকট বকেয়া পাওনা ৫.১৯ কোটি টাকা যা ৮.৮৩ মাসের বিলের সমপরিমাণ।

১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে প্রতিদিন গড়ে ৬৬.৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বিক্রয় হয় যার প্রায় এক তৃতীয়াংশ বিসিআইসি'র

gas against the target of 61.446 crores cubic meter enabled the company to earn a revenue income of Tk. 144.54 crores which includes Tk. 137.50 crores from gas sales and Tk. 7.04 crores from other sources. The total operational expenses during the year was Tk. 118.48 crores including Tk. 88.37 crores for gas purchase, as against the revenue earnings and operational cost of Tk. 128.41 crores and Tk. 110.09 crores respectively during 1995-96. The revenue collection efforts has brought down the outstanding amount at Tk. 29.10 crores at the end of 1996-97 excepting the arear bills of NGFF and SPPM.

The arears due against NGFF and SPPM of BCIC, has been increasing alarmingly causing bottlenecks in the financial transactions of the company. Till 30 June, 1997 the total dues of NGFF was Tk. 26.62 crore which was



Scene of Victory day drawing competition

equivalent to 12.85 months' gas bills. Beside this, an agreement was reached with NGFF to clear the earlier dues of Tk. 21 crores on installment basis, out of which they have paid Tk. 1 crore in the month of July '97 as per contract. The rest amount of Tk. 20 crores should have been paid at the rate of monthly installment of Tk. 50 lakhs, but after payment of only 2 installments they have been refraining from further payment. Similarly, the arear dues with the SPPM till 30 June, 1997 was Tk. 5.186 crores which is equivalent to 8.83 months' gas bills. During 1996-97 the above mentioned two factories of BCIC consumed about 1/3rd of the daily sale of 66.6 MMCF gas and non-payment of bills for such

উপরোক্ত দুটি প্রতিষ্ঠান গ্রহণ করে। এ বিশাল অংকের রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মকাণ্ড ব্যাহত হচ্ছে এবং দাতা সংস্থাগুলির চুক্তিপত্রের শর্ত পালন বাধাগ্রস্ত হচ্ছে। অপরদিকে গ্যাসের মূল্য, ডি.এস.এল, আয়কর ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হচ্ছে। এছাড়াও বকেয়া রাজস্বের পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীতে প্রচলিত উৎসাহ বোনাস স্কীমের শর্তাবলী অনুযায়ী চলতি বছরে লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সম্ভব নাও হতে পারে এবং ফলশ্রুতিতে কোম্পানীর কর্মকর্তা/কর্মচারীবৃন্দের মধ্যে অসন্তোষ সৃষ্টি হতে পারে। এমতাবস্থায়, বিসিআইসি'র অধীনস্থ উক্ত প্রতিষ্ঠান দুটির নিকট দীর্ঘদিনের পাওনা রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে ফলপ্রসূ ব্যবস্থা গ্রহণ আশু প্রয়োজন।

কর পূর্ব মুনাফা :

১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে কোম্পানীর আয়করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২৬.০৫ কোটি টাকা, যা বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ৭.৭২ কোটি টাকা বেশী।

রেট অব রিটার্ন :

এম.এস.আই.পি-এর সুপারিশ অনুযায়ী অবচয়ের হার পুনঃনির্ধারিত হওয়ায় নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ অধিকহারে বৃদ্ধি পেয়েছে, কিন্তু নীট মুনাফা সেই হারে বৃদ্ধি না পাওয়ায় আলোচ্য অর্থ বছরে রেট অব রিটার্ন-এর হার ৪৪.২৫% হতে হ্রাস পেয়ে ২৯.৩৬%-এ দাড়িয়েছে।

সরকারী কোষাগারে অবদান :

কোম্পানী ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বছরে আয়কর ৬.০৬ কোটি, আমদানী শুল্ক ৭.৩১ কোটি, ডিভিডেন্ট ৮.৮১ কোটি ও ডিএসএল ৫.১৪ কোটি টাকাসহ বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ২৭.৩২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে, যা বিগত বছরের তুলনায় ৮.৫৩ কোটি টাকা বেশী।

ঋণ ও ইকুইটি :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ঋণ ও ইকুইটির পরিমাণ যথাক্রমে ৭৫.০০ কোটি ও ১৩৬.৬৫ কোটি টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত বিগত বছরে ৪১ঃ৫৯ থেকে আলোচ্য অর্থ বছরে ৩৫ঃ৬৫-এ উন্নীত হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ :

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড আলোচ্য অর্থ বছরে যে সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা, একাত্মতা, বিশ্বস্ততা ও নিরলস প্রচেষ্টার ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সঙ্গে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্যদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের

huge quantity of gas adversely affect the total revenue and it is impeding the fullfilment of loan covenants of the donors. The payment of incentive bonus may also be affected attributing to the resentment among the employees. Further, payment of SGFL, BGFCL & against DSL etc. also be hindered due to such huge outstanding .

Under the circumstances effective steps are to be taken to realise the arrear gas bills immediately.

Pre-tax Profit:

The pre-tax profit of the company during the year under review stood at Tk. 26.06 crores which is higher by Tk. 7.72 crores compared to the previous year.

Rate of Return:

The recommendations of MSIP regarding the decrease of depreciation rate increased the value of net fixed assets but the net profit did not increase proportionately. As a result, the rate of return has decreased from 44.25% of previous year to 29.36% during the year .

Contribution to Government Exchequer:

The company has deposited a total of Tk. 27.32 crores to the Govt. Exchequer in 1996-97, which includes Tk. 6.06 crores as income tax, Tk. 7.31 crores as import tariffs, Tk. 8.81 crores as dividend and Tk. 5.14 crores as DSL, which is higher by Tk. 8.53 crores compared to preceding year.

Loan & Equity:

The Loan and equity of the company in the year are Tk. 75 crores and Tk. 136.65 crores respectively. The debt equity ratio has been improved from 41:59 to 35:65 during the year.

Distinguished Shareholders,

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

For providing necessary counseling, guidelines, assistance and co-operation for the



পরিচালক পর্যদের সভা

Meeting of the Board of Director

কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আমি আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। কোম্পানীর অব্যাহত অগ্রযাত্রায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পেট্রোবাংলা, সিলেট জেলা প্রশাসন এবং উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে সহায়তা দানের জন্য দাতা সংস্থাসমূহকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। সেই সাথে কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক মন্ডলীর প্রতিবেদন সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ করছি।

পরিশেষে জালালাবাদ গ্যাস টিএন্ডডি সিস্টেম লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর অগ্রযাত্রা ও সমৃদ্ধির জন্য সর্বশক্তিমান আল্লাহর নিকট প্রার্থনা করছি।

আল্লাহ হাফেজ,

পরিচালক পর্যদের পক্ষে,

(মোঃ মোশাররফ হোসেন)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ

development of the company, I would like to thank the Ministry of Energy and Mineral Resources, Economic Relations Division, Planning Commission, Petrobangla, National Board of Revenue and the Sylhet District administration. I would also like to take the privilege to thank the concerned donors for providing assistance in the development activities of the company.

Let me thank you once again for your presence in the 11th 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 Auditor's Report and Directors' Report.

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

May Allah help us all.

On behalf of Board of Directors

(Md. Mosharraf Hossain)

Chairman

Jalalabad Gas T & D System Ltd.





TOHA KHAN ZAMAN & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

We have examined the annexed Income statement for the year ended 30 June 1997 and the Balance sheet as at 30 June 1997 together with notes thereto of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, Sylhet.

Our verification was conducted in accordance with generally accepted auditing standard, which includes such tests of accounting records as were considered necessary under the circumstances.

After due verification of the books and records we report that:

- 1.01 The best of our knowledge and belief, we have obtained all the information and explanations which were necessary for the purpose of our audit:
- 2.00 In our opinion:
- 2.01 The Balance Sheet and the Income statement respectively exhibit a true and fair view of the state of the company's affairs at 30 June 1997 and of the profit for the year ended on that date and that of Balance Sheet and the Income statement contain all the information required by the Companies Act, 1994 as modified by the accounting and disclosure policies applicable to all Petrobangla Group companies;
- 2.02 Proper books of account as required by law were maintained by the company so far as appeared from our examination;
- 2.03 The Balance Sheet and the Income Statement are in agreement with the books of accounts maintained by the company and examined by us:
- 2.04 The Balance Sheet and Income Statement have been drawn up:
 - a) In conformity with the Companies act, 1994; and
 - b) In accordance with the requirements of schedule to the Securities & Exchange Rules 1987; and
- 3.00 The expenditure incurred during the year was for the purpose of the company's business.

Dated, Dhaka
22 December 1997

(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants.

JALALABAD GAS T & D SYSTEM LIMITED

MANAGEMENT RATIOS

Sl No.	Particulars	Taka in Lac	Ratio		Standard Ratio
			1997	1996	
LIQUIDITY RATIOS:					
01.	Current Ratio:				
	Current Assets	<u>8,548.64</u>	1.76:1	1.34:1	2:1
	Current Liabilities	<u>4,869.23</u>			
02	Quick Ratio:				
	Quick Assets	<u>7,932.99</u>	1.63:1	1.19:1	1:1
	Current Liabilities	<u>4,869.23</u>			
PROFITABILITY RATIO:					
03	Operating Profit Ratio:				
	Operating Profit x100	<u>2,554.08x100</u>	18.58%	16.24%	25%-35%
	Net Sales	<u>13,749.68</u>			
	Net Sales=Sales-(BAPEX+HCDF+Line Rent)				
04	Net Profit Ratio:				
	Net Profit before tax x100	<u>2,605.43x100</u>	18.95%	14.85%	10%-20%
	Net Sales	<u>13,749.68</u>			
05	Rate of Return on Capital Employed:				
	Net Profit before tax x100	<u>13,749.68</u>	12.31%	12.62%	15%-20%
	Capital Employed	<u>21,165.33</u>			
06	Fixed Asset Turn over:				
	Net Sales	<u>13,749.68</u>	1.70 times	2.77 times	1-2
	Fixed Assets at WDV	<u>8,110.23</u>			
CAPITAL STRUCTURE RATIO:					
07	Debt Equity Ratio:				
	long Term Loan+Deferred Debts	<u>7,500.56</u>	35:65	41:59	70:30
	Equity	<u>13,664.77</u>			
08	Debts to Total Capital:				
	Long term loan+Deffered debts	<u>7,500.56</u>	0.35:1	0.41:1	0.70:1
	Capital Employed	<u>21,156.33</u>			



MANAGEMENT RATIOS

Sl No.	Particulars	Taka in Lac	Ratio		Standard Ratio
			1997	1996	
OTHER RATIOS:					
09	Inventory to Current Assets:	615.65	0.07:1	0.11:1	-
	Inventory	8,548.63			
	Current Assets				
10	Gas Purchase to Cost of Gas Sold:				
	Cost of Gasx100	8,837.46x100	77.29%	76.27%	75%-80%
	Cost of Gas Sold	11,434.27			
11	Administrative Cost to Cost of Gas sales				
	Transmission & Distribution Costx100	1,321.79x100	11.56%	12.25%	10%-15%
	Cost Gas sales	11,434.27			
12	Annual Rate of Return:				
	Net Profit (After Tax)+Interest Costx100	2,381.43x100	29.36%	44.25%	-
	Fixed Assets at WDV	8,110.23			
13	Debt Service Ratio:				
	Interest+Depreciation+Net Profit (After tax)	2813.23	3.01:1	3.21:1	-
	Interest+Loan Repayment	284.01+651.70			
14	Sales per Employee:				-
	Sales	13,749.68	24.47	25.19	
	Total Employee	562			
15	Cost per Employee:				
	Employee Cost	578.18	1.03	0.96	0.84
	Total Employee	562			
16	Cost of Purchase Per MMCM:				
	Cost of Purchase	8,837.47	12.84	13.27	13.35
	Total Sales Volume (MMCM)	688.53			
17	Interest Cost Per MMCM sales:				
	Interest Cost	284.01	0.41	0.59	0.35
	Total Sales (MMCM)	688.53			
18	Operational Cost	1,890.35	2.75	2.81	2.49
	Per MMCM	688.53			

JALALABAD GAS T & D SYSTEM LTD
INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1997

PARTICULARS	NOTE	1997/ Taka	1996 / Taka
SALES:			
Gas sales: end customers	1.00	1,374,968,324	1,234,186,940
other operational income, inc. late payment penalties	2.00	<u>23,867,838</u>	<u>22,002,387</u>
TOTAL SALES:		<u>1,398,836,162</u>	<u>1,256,189,327</u>
COST OF SALES:			
Gas Purchase: inter-company	3.00	883,746,961	805,281,179
Contribution to BAPEX for exploration	4.00	54,998,740	49,367,021
Transmission charges-inter company	5.00	36,270,970	38,388,124
Hydrocarbon development fund charge	6.00	34,374,212	30,854,388
Transmission cost, including depreciation	7.00	54,866,823	67,244,670
Distribution cost, including depreciation	7.00	77,312,712	62,072,004
Holding company management charges	8.00	<u>1,857,00</u>	<u>2,570,000</u>
TOTAL COST OF SALES:		<u>1,143,427,418</u>	<u>1,055,777,386</u>
OPERATING PROFIT		255,408,744	200,411,941
OTHER INCOME	9.00	7,745,589	1,240,663
FINANCIAL COSTS:			
Interest costs			
Less: Interest income (gross)	10.00	<u>28,401,000</u>	<u>35,964,502</u>
Net interest cost	11.00	<u>38,816,758</u>	<u>26,745,153</u>
NET PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT		(10,415,758)	9,219,349
WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT		273,570,091	192,433,255
WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT	12.00	13,027,147	9,163,488
NET PROFIT BEFORE TAXATION		260,542,944	183,269,767
PROVISION FOR TAXATION	13.00	<u>50,800,000</u>	<u>22,066,000</u>
NET PROFIT FOR THE YEAR AFTER TAXATION		209,742,944	161,203,767
APPROPRIATION ACCOUNT:			
Add: Profit brought forward from previous year		364,044,637	253,436,213
Add: Prior years' adjustment	14.00	228,827,286	(4,377,343)
PROFITS BROUGHT FORWARD		802,614,867	410,262,637
Less: Contribution to National Exchequer		88,140,595	46,218,000
BALANCE TRANSFERRED TO BALANCE SHEET		714,474,272	364,044,637

(Signature)

(Major (Retd) Syed Abu Sadeque)
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
22 December 1997

(Signature)

(Md. Shafiqur Rahman)
Director

(Signature)
(Toha Khan Zaman & Co)
Chartered Accountants



JALALABAD GAS T & D SYSTEM LIMITED
BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE 1997

PARTICULARS	NOTE	1997 /(Taka)	1996/ (Taka)
CAPITAL AND RESERVES:			
Share capital	15.00	500,700	500,700
Capital reserve	16.00	561,644,861	400,216,242
Revenue reserve	17.00	804,331,804	453,902,169
TOTAL CAPITAL AND RESERVES		1,366,477,365	854,619,111
LONG TERM BORROWINGS:			
Unsecured loans-local sources	18.00	474,505,859	421,958,859
Unsecured loans-foreign sources	19.00	158,311,408	60,592,120
		632,817,267	482,550,979
OTHER LONG TERM LIABILITIES:			
Provision for leave pay and gratuity	20.00	39,892,919	35,857,133
Customers security deposit	21.00	77,345,737	78,832,713
		117,238,656	114,689,846
TOTAL CAPITAL EMPLOYED		2,116,533,288	1,451,859,936
REPRESENTED BY:			
FIXED ASSETS:			
Fixed assets at cost less depreciation	22.00	811,023,334	445,535,495
Capital work-in-progress	23.00	475,051,691	323,543,111
		1,286,075,025	769,078,606
INVESTMENT AND OTHER ASSETS:			
Bank deposits	24.00	432,515,894	427,686,793
Contractors' security	25.00	18,138,927	26,831,142
Loans to employees	26.00	11,362,142	7,982,201
Other assets	27.00	500,700	500,700
		462,517,663	463,000,836
CURRENT ASSETS:			
Inventories of stores and other materials	28.00	61,565,204	93,659,411
Advances, deposits and prepayments	29.00	119,877,818	129,311,147
Trade accounts receivable (ex. group a/c)	30.00	591,397,900	488,574,212
Cash and bank balances	31.00	82,022,892	152,382,032
		854,863,814	863,926,802
GROUP COMPANY ACCOUNTS			
Gas purchase and transmission	32.00	(244,517,087)	(209,459,744)
BAPEX & Hydrocarbon development fund transfers	33.00	(28,290,719)	23,365,904
Other Current Accounts	34.00	(87,137,289)	(98,745,724)
Sub-total-net payables		(359,945,095)	(331,571,372)
CURRENT LIABILITIES:			
Trade creditors & accruals (ex. group a/c)	35.00	22,389,682	81,567,934
Workers profit participation fund	36.00	13,027,147	9,163,488
Current portion of long term loan	37.00	24,384,000	12,825,000
Interest payable		-	122,062,833
Taxation on profit	38.00	67,177,290	86,955,681
Sub-total		126,978,119	312,574,936
NET CURRENT ASSETS		367,940,600	219,780,494
NET ASSETS		2,116,533,288	1,451,859,936

(Signature)

(Major (Retd) Syed Abu Sadeque)
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
22 December 1997

(Signature)
(Md. Shafiqur Rahman)
Director

(Signature)
(Toha Khan Zaman & Co)
Chartered Accountants



JALALABAD GAS T & D SYSTEM LIMITED
FUNDS FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1997

PARTICULARS	NOTE	1997/ Taka	
SOURCES OF FUNDS:			
Net Profit before transfer to Workers' Profit Participation Scheme and corporate taxation		273,570,091	
Add:		97,719,288	
Long-term foreign borrowings			
Long-term local borrowings		52,547,000	
Disposal of fixed assets		8,698,686	
Capital Reserve		161,428,619	
Charges not requiring funds:			
Depreciation and depletion		43,180,113	
Increase in provision for staff gratuity		4,035,786	
Prior year adjustment for depreciation		<u>228,827,286</u>	
Total :		870,006,869	
APPLICATIONS OF FUND:			
Acquisition Fixed Assets		188,539,352	
Adjustment of Depreciation		228,827,286	
Increase in Capital Work in Progress		151,508,580	
Contribution to National Exchequer		88,140,595	
Provision for Workers' Profit Participation Fund		13,027,147	
Provision for Corporate Taxation		50,800,000	
Increase in Customers' Security		1,003,803	
Increase in Working Capital		<u>148,160,106</u>	
Total :		870,006,869	
INCREASE IN WORKING CAPITAL			
	This year	Last year	Changes
Current assets	854,863,814	863,926,802	(9,062,988)
Current liabilities	<u>486,923,214</u>	<u>644,146,308</u>	<u>157,223,094</u>
Net current assets:	367,940,600	219,780,494	148,160,106



**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION
SYSTEM LIMITED, SYLHET
STATEMENT OF CHANGES IN WORKING CAPITAL
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1997**

PARTICULARS	1997 / Taka	1996 / Taka	Increase/(Decrease) / Taka
CURRENT ASSETS:			
Cash and bank accounts	82,022,892	152,382,032	(70,359,140)
Receivables	591,397,900	488,574,212	102,823,688
Other inventories	61,565,204	93,659,411	(32,094,207)
Deposits and prepayments	<u>119,877,818</u>	<u>129,311,147</u>	<u>(9,433,329)</u>
Total :	854,863,814	863,926,802	(9,062,988)
CURRENT LIABILITIES:			
Creditors (excluding taxation)	22,389,682	81,567,934	59,178,252
Interest Payable	-	122,062,833	122,062,833
Short-term loans	24,384,000	12,825,000	(11,559,000)
Group current accounts	359,945,095	331,571,372	(28,373,723)
Dorporate taxation	67,177,290	86,955,681	19,778,391
Workers profit participation fund	<u>13,027,147</u>	<u>9,163,488</u>	<u>(3,863,659)</u>
Total :	486,923,214	644,146,308	157,223,094
Net current assets:	367,940,600	219,780,494	148,160,106



JALALABAD GAS T & D SYSTEM LTD. SYCHET
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1997.
INCOME STATEMENT

- 1.00 **GAS SALES TO END CUSTOMERS: Tk. 1,374,968,324**
 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:

	1996-97	1995-96
Power BPDB	618,501,239	502,801,390
Fertilizer	248,524,037	229,994,032
Seasonal Industries	100,153,404	90,254,160
Other Industries	244,623,961	263,943,053
Commercial	39,820,459	33,525,959
Domestic	<u>123,345,224</u>	<u>113,668,346</u>
Total Taka :	1,374,968,324	1,234,186,940

- 1.03 Gas purchases were 688.532 MMCM and gas sales were 688.532 MMCM. There was no system loss for the year under audit as against 1.50% in the earlier year. 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.

2.00 **OTHER OPERATIONAL INCOME TK. 23,867,838**

Other operational income is made up as follows:

	1996-97	1995-96
Meter Rent	2,830,702	2,433,985
Connection charges	26,757	88,495
Surcharge for late payment	6,261,019	7,984,727
Penalties for consumption above contract	11,629,314	10,252,407
Service charge	2,544,357	1,100,211
Sale of Gas Bill Books	575,689	142,562
Total Taka:	23,867,834	22,002,387

3.00 **GAS PURCHASE-INTER COMPANY: Tk. 883,746,961**

gas purchased from inter-company at wellhead rate, which is determined by the Government of Bangladesh. The break up of the above amount is given as below:

	1996-97	1995-96
Sylhet Gas Fields Co. Ltd.	633,854,536	614,102,445
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	249,225,051	190,566,346
Titus Gas T & D Co. Ltd.	<u>667,374</u>	<u>612,388</u>
Total Taka:	883,746,961	805,281,179

4.00 **CONTRIBUTION TO BAPLEX: TK. 54,998,740**

The above amount represents 4% of gross sales revenue as contribution to BAPLEX as per government regulations.

5.00 **TRANSMISSION CHARGES-INTER COMPANY: Tk. 36,270,970**

The above amount represents Tk. 0.22 per CM is payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.



6.00 **HYDROCARBON DEVELOPMENT FUND CHARGE: Tk. 34,374,212**
The above amount represents 2.5% of gross sales revenue as contribution of Hydrocarbon Development Fund as per government regulations.

7.00 **TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COST INCLUDING DEPRECIATION:**

7.01 Transmission and Distribution costs are as shown below:

Type of Expenditure	Transmission	Distribution	Total
Direct Costs:			
Employees Costs	26,018,152	31,799,963	57,818,115
Repairs & Maintenance	4,289,250	5,242,418	9,531,668
Security	1,045,287	1,277,574	2,322,861
Bad & Doubtful Debts.	-	3,665,000	3,665,000
Other Direct Costs	<u>6,230,847</u>	<u>7,615,478</u>	<u>13,846,325</u>
Total Direct Costs Taka:	37,583,536	49,600,433	87,183,969
Administrative Costs	816,954	998,499	1,815,453
Depreciation	<u>16,466,333</u>	<u>26,713,780</u>	<u>43,180,113</u>
Total Taka:	54,866,823	77,312,712	132,179,535

8.00 **HOLDING COMPANY MANAGEMENT CHARGE: Tk. 1,857,000**

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

9.00 **OTHER INCOME: Tk. 7,745,589**

Other income comprises the following amounts:

	1996-97	1995-96
Suppliers' Registration Fess	292,550	374,100
Sale of Tender Forms	21,775	590,087
Other Items:	7,235,264	276,476
Testing Charge	125,820	118,742
Sale of Store Materials	6,459,902	10,025
Penalty and Fines Received against Suppliers	462,044	-
Demurrage		73,910
Other Rental Income	63,202	63,934
Miscellaneous Income	61,981	9,865
	62,315	
Total Taka:	7,745,589	1,240,663

10.00 **INTEREST COST : Tk. 28,481,000**

The above amount is made up as follows:

	1996-97	1995-96
Interest on		
Local Loans (ADP Loan)	28,401,000	24,833,000
Foreign Loans	-	9,344,523
Holding Company Debenture	-	<u>1,786,979</u>
Total Taka:	28,401,000	35,964,502

11.00 **INTEREST INCOME (GROSS): Tk. 38,816,758**

The break up of the above amount is given as under:

Particulars	1996-97	1995-96
Bank Interest	38,601,162	26,588,546
Interest on Employees Loan	<u>215,596</u>	<u>156,607</u>
Total Taka:	38,816,758	26,745,153



12.00 WORKERS' PARTICIPTION IN PROFIT: Tk. 13,027,147

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

13.00 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 50,800,000

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

14.00 PRIOR YEARS' ADJUSTMENT: Tk. 228,827,286

The above amount is made up as follows:

Particulars	1996-97	1995-96
Interest on Local Loans	-	(2,228,000)
Depreciation: for change in the basis of accounting	228,827,286	-
Prior Year's Depreciation	-	(908,093)
Total Taka:	228,827,286	(4,377,343)

15.00 SHARE CAPITAL:**15.01 Authorized Capital: Tk. 1,500,000,000**

15,000,000 Ordinary Share of Tk. 100 each 1,500,000,000 1,500,000,000

15.02 Issued Subscribed & Paid up Capital:

5,007 Ordinary Share of Tk. 100 each fully paid up in cash 500,700 500,700

16.00 CAPITAL RESERVE: Tk. 561,644,861**16.01 Capital Reserve has been arrived at as under:**

	Govt. Equity	Grants	HCD Fund	Total
Balance as on 01 July 1996	237,972,100	116,806,537	45,437,605	400,216,242
Add: Addition during the year	<u>36,855,000</u>	<u>122,062,834</u>	<u>24,262,785</u>	<u>183,180,619</u>
	274,827,100	238,869,371	69,700,390	583,396,861
Less: Adjustment during the year	<u>21,746,000</u>	-	<u>6,000</u>	<u>21,752,000</u>
Balance as on 30 June 1997 Tk.	253,081,100	238,869,371	69,694,390	561,644,861

16.02 Capital Reserve consists of equity invested by the government foreign aids, grants including intetest thereon and company's own portion of hydrocarbon development fund.**17.00 REVENURE RESERVE: Tk. 804,331,804**

The break up of the above amount is given as under:

	30-06-97	30-06-96
Extra Pipe Cost	63,339,417	63,339,417
Capital Recepits	4,952,000	4,952,000
Connection Charges	20,943,418	20,943,418
Unclaimed Liability	622,697	622,697
Unappropriated Surplus	<u>714,474,272</u>	<u>364,044,637</u>
Total Taka:	804,331,804	453,902,169

18.00 UNSECURED LOANS (LOCAL SOURCES): Tk. 474,505,859**18.01 Local unsecured loans represents ADP loan, which are repayable as under:**

	1996-97	1995-96
Repayable within one year	24,384,000	12,825,000
Repayable between one and two years	33,184,000	24,384,000
Repayable between two and five years	128,264,000	116,712,000
Repayable after five years by installments	<u>313,057,859</u>	<u>280,862,859</u>
	498,889,859	434,783,859



		24,384,000	12,825,000
	Total Taka	474,505,859	421,958,859
18.02	Tk. 24,384,000 repayable within one year has ben shown under current liabilities.		
18.03	The Project-wise break up of the local unsecured loans is given below:		
		30-06-97	30-06-96
i)	Third Natural Gas Development Project	150,947,500	79,612,500
ii)	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project Phase-I	12,292,000	13,992,000
iii)	Sylhet Tea East Gas Supply Project Phase-II	248,894,400	253,375,400
iv)	Kailashtila-Chhatak Pipe Line Projec	17,210,000	19,7967,000
v)	Gas Distribution to Jalalabad Francise Area	55,800,959	52,344,959
vi)	Chhatak Town Gas Supply Project	13,745,000	15,662,000
	Total Taka:	498,889,859	434,783,859

19.00 UNSECURED LOANS (FOREIGN SOURCES): Tk. 158,311,408

- 19.01 Foreign unsecured loans represents ADB Loan for Thid Natural Gas Development Project which is repayable in 12 years having 3 years grace period from the date of release of the fund.
- 19.02 Foreign unsecured loans inclusive of provision for translation losses at the Balance Sheet date. Particulars of loan is given as under:

ADB Loan For	Third Natural Gas	U\$ 3,609,059.80	1996-97 & 158,311,408	1995-96 & 60,592,120
	Development Project			

19.03 The repayment profile of this foreign loan is given as follows:

		1996-97	1995-96
Repayable Within one year		-	-
Repayable Between one and two years		5,277,956	-
Repayable Between two and five years		39,577,852	31,663,190
Repayable Aftef five years by installments		113,455,600	28,928,930
	Total Taka:	158,311,408	60,592,120

20.00 PROVISION FOR LEAVE PAY & GRATUITY: Tk. 39,892,919

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

21.00 CUSTOMERS' SECURITY DEPOSIT: Tk. 77,345,737

The above amount represents security taken (cash or non-cash) from various customers against the connection of gas line. Customers' category-wise break up of security deposit is given below:

Industrial Customers	3,184,836	3,087,740
Tea Estates	15,947,537	14,183,806
Brick Fields (Seasonal)	260,621	524,116
Commercial Customers	14,542,750	14,108,485
Domestic Customers	25,271,066	20,097,424
Non Cash Security	18,138,927	26,831,142
Total Taka:	77,345,737	78,832,713



22.00 **FIXED ASSETS: Tk. 811,023,334**

22.01 **SCHEDULE OF FIXED ASSETS AS ON 30 JUNE 1997**

SL.NO	PARTICULARS	VALUE AT COST			
		Opening Balance	Addition for the year	Adjustment for the year	Total Cost
01	Freehold land	30,732,639	48,711,288	-	79,443,927
02	Land Infrastructure	2,358,303	558,338	-	2,916,641
03	Freehold constructions & Bricks	42,304,212	15,106,800	-	57,411,012
04	Shed & Temporary Structure	3,197,204	91,652	-	3,288,856
05	Walls & Store Yard	8,155,519	613,503	-	8,769,022
06	Water Pipe Lines & Tanks	204,824	43,276	-	248,100
07	Furniture & Fixture	7,798,015	723,414	-	8,521,429
08	Transmission Line	410,051,962	138,544	8,698,686	401,491,820
09	Distribution Line	288,595,551	100,650,854	-	389,246,405
10	T & D Plants	87,527,419	5,008,765	-	92,536,183
11	Office Equipment	8,600,448	444,614	-	9,045,062
12	Other Equipment	8,252,496	7,251,066	-	15,503,562
13	Loose Tools	350,668	201,845	-	552,513
14	Light Vehicles	16,008,248	5,951,500	-	21,959,748
15	Domestic Appliances	872,949	639,203	-	1,512,152
16	Tube-well & Ponds	420,397	2,404,691	-	2,825,088
#	Total Taka:	915,430,854	188,539,352	8,698,686	1,095,271,520
##	Previous Years' Taka:	573,436,401	341,994,453	-	915,430,854

SL. No.	DEPRECIATION					Written down Value
	Opening Balance	Rate	For the year	Adjustment	Accumulated	
01	-	-	-	-	-	79,443,927
02	1,719,219	5%	145,104	(946,341)	917,982	1,998,659
03	12,510,609	2.5%	1,237,395	(8,669,861)	5078,143	52,332,869
04	2,217,711	10%	15,404	909,441	3,142,556	146,300
05	3,739,365	5%	422,333	(856,102)	3,305,596	5,463,426
06	126,350	10%	13,018	34,485	173,853	74,247
07	4,890,297	10%	607,852	(677,249)	4,820,900	3,700,529
08	152,515,904	3.33%	13,683,060	(90,047,044)	76,151,920	325,339,900
09	235,403,761	5%	18,113,606	(113,812,296)	139,705,070	249,541,335
10	30,160,785	5%	4,491,734	(13,656,487)	20,996,032	71,540,151
11	7,151,210	15%	677,148	(635,436)	7,192,922	1,852,140
12	7,297,608	15%	1,377,109	(387,874)	8,286,843	7,216,719
13	335,449	25%	55,068	50,910	441,427	111,086
14	10,784,070	20%	2,247,935	(223,380)	12,808,625	9,151,123
15	717,085	15%	23,836	41,293	782,215	729,937
16	325,936	10%	69,511	48,655	444,102	2,380,986
#	469,895,359		43,180,113	(228,827,286)	284,248,186	811,023,334
##	413,023,102		55,631,007	1,241,250	469,895,359	445,535,495



22.02 During the year under audit Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area (Grameen Gas Project) and Land & Building acquired from NGFF have been merged with Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited. Due to such merger Tk. 80,670,635 for Grameen Gas Project and Tk. 52,800,000 for NGFF Land & Building have been added with fixed assets and total addition comes to Tk. 188,539,352 including JGTDSL own Capital Expenditure for Tk. 55,068,717. Land and Building for Tk. 52,800,000 acquired from NGFF against receivable from them for supply of gas. Addition to fixed assets for Tk. 80,670,635 against Grameen Gas Project has been made as per statement produced by the management and no separate audit for the project account was done, which was implemented for the years 1988 through 1996.

22.03 During the year under audit an amount of Tk. 8,698,686 has been adjusted against Transmission Line. Out of the above amount Tk. 396,723 transferred to Freehold Land and Cost of Transmission Line reduced by Tk. 8,301,963 due to re-fixation of price of Transmission Line acquired in the year 1995 from Sylhet Gas Fields' Limited. These adjustments were done, as per resolution of the Board of Directors' meeting held on 19 May 1997.

22.04 Depreciation Adjustment: Tk. (228,827,286)
The above amount has been adjusted for changes in the basis of accounting..

23.00 **CAPITAL WORK IN PROGRESS: Tk. 475,051,691**

23.01 Capital work in progress is made up as follows:

	Loan Interest	Translation Loss on Loan	Other cost	Total
Pipe line Construction	-	-	24,780,153	24,780,153
Buildings	-	-	77,580,738	77,580,738
Third Natural Gas Project	-	3,989,149	368,701,551	372,690,800
Total Taka:		3,989,149	471,062,542	475,051,691

24.00 **BANK DEPOSITS: Tk. 432,515,894**

The above amount represents fixed deposits with nationalised and private banks along with accrued interest break up of which is given as under:

	30-06-97	30-06-96
Nationalised Banks	322,620,768	295,334,633
Private Banks	109,895,126	132,352,160
Total Taka:	432,515,894	427,686,793

25.00 **CONTRACTORS' SECURITY: Tk. 18,138,927**

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

	30-06-97	30-06-96
Bank Guarantee	15,002,227	23,629,942
TDR & FDR	560,000	3,201,200
Government Securities	2,576,700	-
Total Taka:	18,138,927	26,831,142

26.00 **LOANS TO EMPLOYEES: Tk. 11,362,142**

The above amount consists of as follows:

	30-06-97	30-06-96
House Building Loan	8,239,995	5,590,075



	Honda Loan	2,437,390	1,704,970
	Advance against overtime on dearness allowance	<u>684,757</u>	<u>687,156</u>
	Total Taka:	11,362,142	7,982,201
27.00	OTHER ASSETS: Tk. 500,700		
	The above amount represents loans to the government and directors for purchase of shares of the company.		
28.00	INVENTORIES OF STORES & OTHER MATERIALS: Tk. 61,565,204		
	Inventories comprise of stock of spares and construction materials including goods-in-transit, break up of which is given below:		
	Particulars	30-06-97	30-06-96
	Stores and Spares	61,261,505	89,135,585
	Store in Transit (Foreign)	<u>303,699</u>	<u>4,523,826</u>
	Total Taka:	61,565,204	93,659,411
29.00	ADVANCES, DEPOSITS AND PREPAYMENTS: Tk. 119,877,818		
29.01	The above balance comprises of the following:		
	Advance against Purchase	30-06-97	30-06-96
		11,829	10,008
	Advances, Deposits and Prepayments	<u>119,865,989</u>	<u>129,301,139</u>
	Total Taka:	119,877,818	129,311,147
29.02	Advances, Deposits and Prepayments: Tk. 119,865,989		
	Advances, deposits and prepayments consists of the the following:		
	Particulars	30-06-97	30-06-96
	Deposits with PDB	125,500	5,500
	Deposits with T & T Board	30,375	30,375
	Custom Deposits	295,121	150,000
	Advance Corporate Tax	119,377,786	128,941,557
	Prepaid Office Rent	35,500	172,000
	Deposits with Dealers	<u>1,707</u>	<u>1,707</u>
	Total Taka:	119,865,989	129,301,139
30.00	TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE (EX. GROUP A/C): Tk. 591,397,900		
30.01	Break up of the above amount is given as under:		
	Domestic	30-06-97	30-06-96
	Commercial	31,109,203	37,481,524
	Small Industries	9,483,775	8,737,006
	Tea Estate	10,182,371	8,425,625
	Brick Field (Seasonal)	15,813,987	13,064,717
	Large Industries	1,201,965	1,153,125
	Other Debtors	540,298,398	433,735,594
		<u>1,021,201</u>	<u>24,621</u>
	Total Taka:	609,110,900	502,622,212
	Less: Provision for bad & doubtful debts	<u>17,713,000</u>	<u>14,048,000</u>
	Total Taka:	591,397,900	488,574,212



- 30.02 During the year under audit provision for bad and doubtful debts has been made @ 2% on sale to non bulk customers as per Board resolution which covers domestic, commercial and small industries customers.
- 31.03 Out of the above debts Tk 540,298,398 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 Republic of Bangladesh.

31.00 **CASH AND BANK BALANCES: Tk. 82,022,892**

31.01 The break up of cash and bank balances is given as under:

	30-06-97	30-06-96
Cash at Bank	81,892,292	152,255,432
Cash in Hand	<u>130,600</u>	<u>126,600</u>
Total Taka:	82,022,892	152,382,032

31.02 **Cash at Bank: Tk. 81,892,292**

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

	30-06-97	30-06-96
Nationalised Banks	27,916,536	38,435,926
Private Banks	<u>53,975,756</u>	<u>113,819,506</u>
Total Taka:	81,892,292	152,255,432

31.03 **Cash in Hand: Tk. 130,600**

The above amount represents imprest cash in hand as on 30 June 1997 in several regional offices of the company.

32.00 **GAS PURCHASE AND TRANSMISSION: Tk. 244,517,087**

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

	30-06-97	30-06-96
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	65,947,184	48,625,556
Sylhet Gas Fields Ltd.	172,298,933	148,711,781
Gas Transmission Company	6,270,970	10,852,088
Titas Gas T & D Co. Ltd.	-	<u>1,270,319</u>
Total Taka:	244,517,087	209,459,744

33.00 **BAPEX & HYDROCARBON DEVELOPMENT FUND TRANSFER: Tk. 28,290,719**

Break up of the above amount is give below:

	30-06-97	30-06-96
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	667,251	813,258
Gas Transmission Company Ltd.	552,244	1,118,307
Sylhet Gas Fields Ltd.	2,037,610	3,047,247
Titas Gas T & D Company Ltd.	34,875	20,071
BAPEX Margin	<u>24,998,739</u>	<u>18,367,021</u>
Total Taka:	28,290,719	23,365,904

34.00 **OTHERS CURRENT ACCOUNT: Tk. 87,137,289**

Break up of the above amount is given below:

	30-06-97	30-06-96
Bakhrabad Gas Systems Limited	58,006	(1,302)



BAPEX Current Account	153,352	153,352
RPGCL Current Account	19,529	12,837
Sylhet Gas Fields Ltd.	(4,991,165)	(13,419,593)
Titas Gas T&D Company Ltd.	(1,505,032)	243,044
PIU Current Account	(18,323,935)	(19,361,358)
Petrobangla Current Account	(62,821,184)	(66,362,704)
Modhapara Hard Rock Project	28,140	-
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	245,000	(10,000)
Total Taka:	(87,137,289)	(98,745,724)

35.00 **TRADE CREDITORS & ACCRUALS (EXC. GROUP A/C): Tk. 22,389,682**

The break up of the above amount is given below:

	30-06-97	30-06-96
Creditors for Goods and Services	-	27,437,853
Creditors for Expenses	10,441,118	12,857,588
Creditors for Other Finance	4,497,040	33,135,341
Security Deposit	7,451,524	8,137,152
Total Taka:	22,389,682	81,567,934

36.00 **WORKERS' PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 13,027,147**

The above amount represents current year's provision

37.00 **CURRENT PORTION OF LONG TERM LOAN: Tk. 24,384,000**

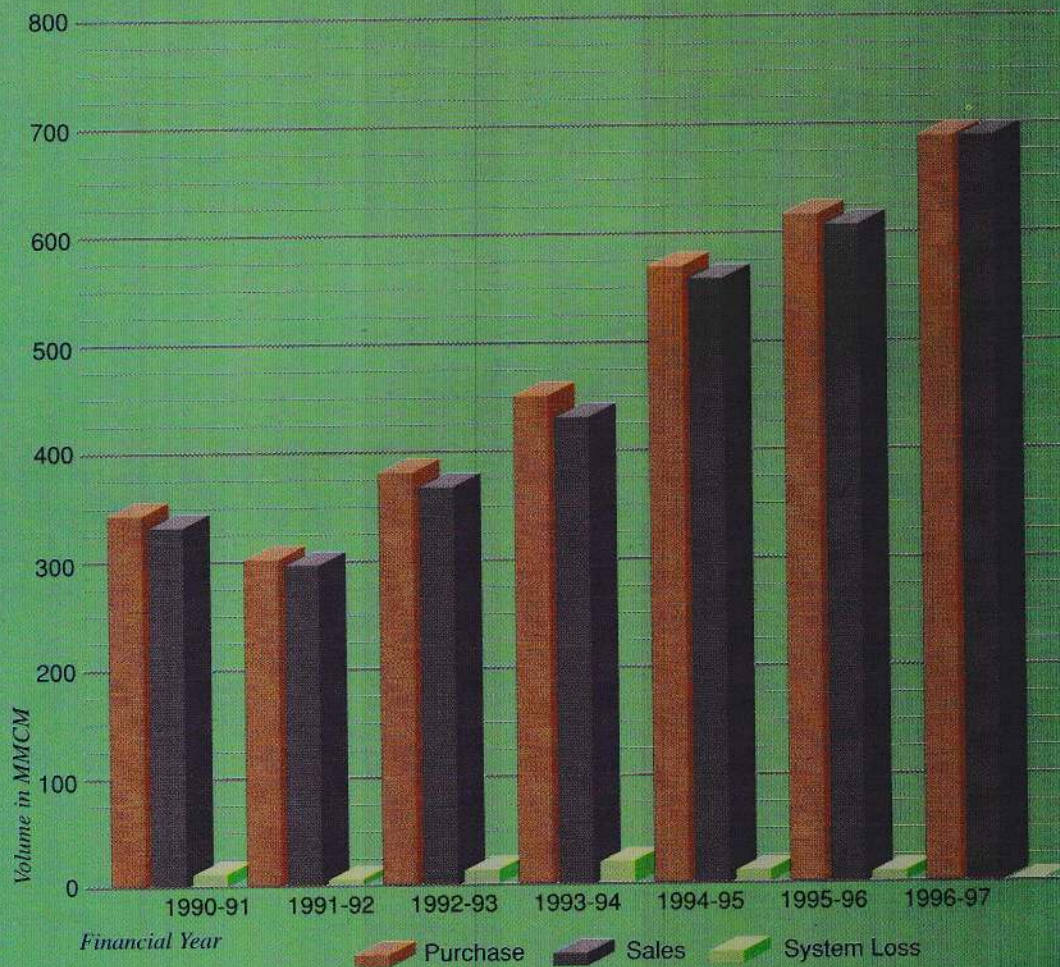
The above amount represents the portion of ADP Loan, which is repayable within one year.

38.00 **TAXATION ON PROFIT: Tk. 67,177,290**

The above amount represents accumulated provision for income tax.

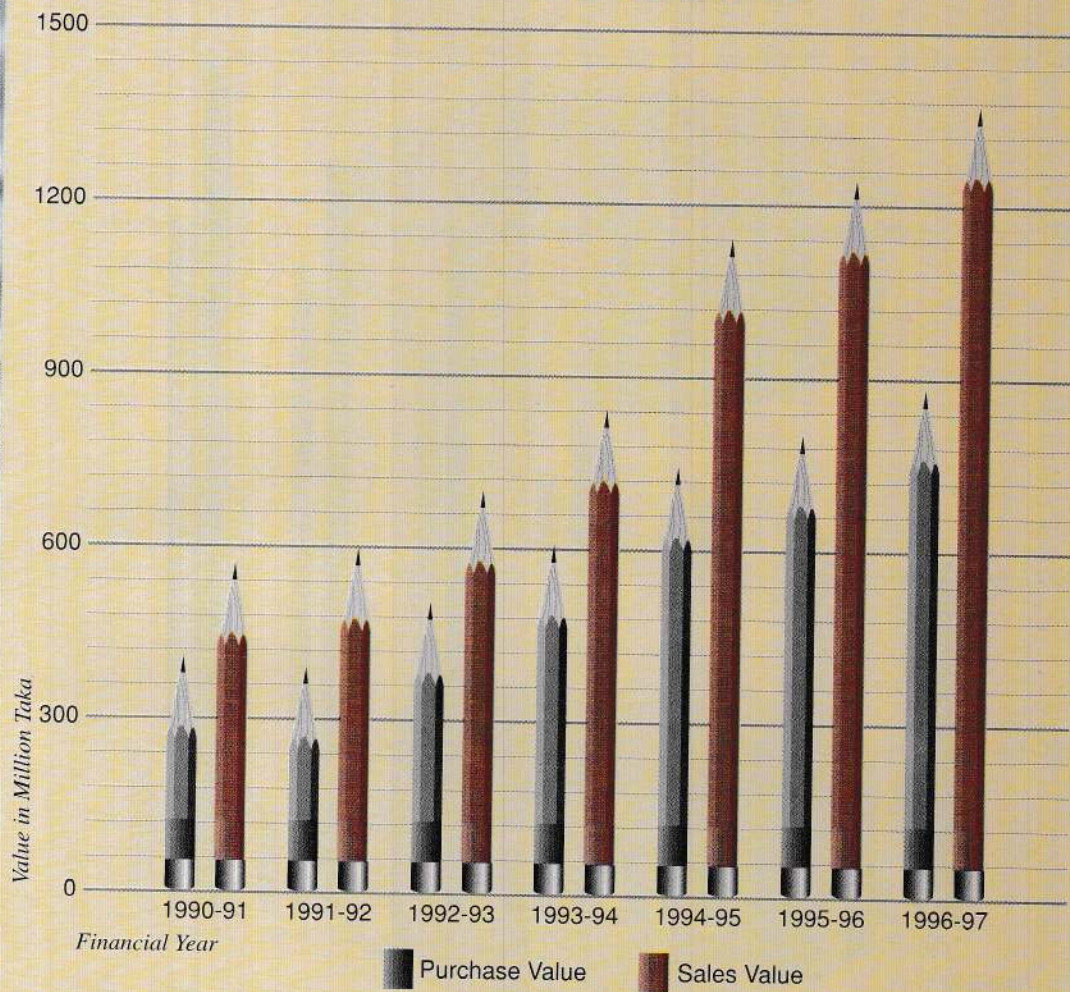


GAS PURCHASE, SALES AND SYSTEM LOSS



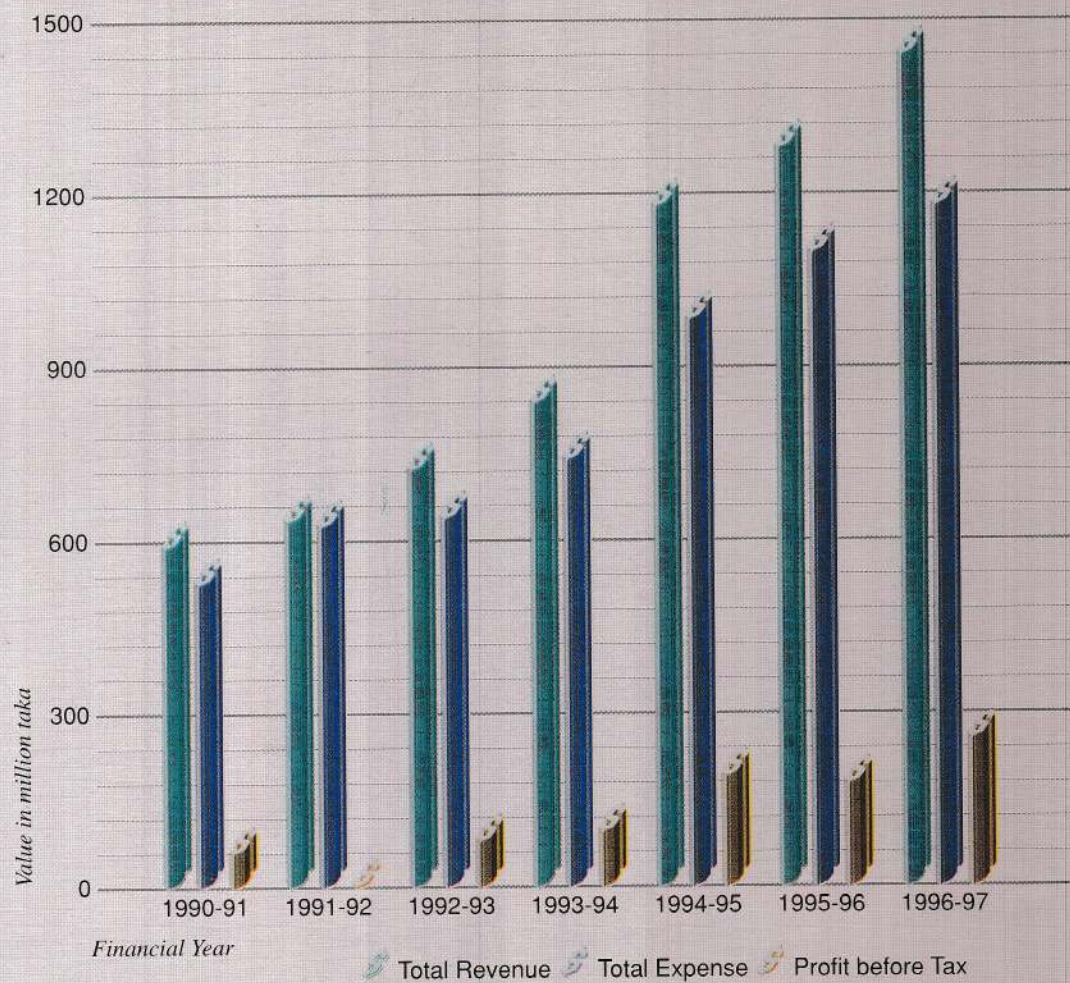
YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
Purchase	343.343	302.115	381.055	450.845	569.584	616.292	688.532
Sales	331.981	296.418	367.647	430.636	558.192	607.036	688.532
Systems Loss	11.362	5.697	13.408	20.209	11.392	9.256	0.00
(IN %)	(3.31%)	(1.89%)	(3.52%)	(4.48)	(2.00%)	(1.5%)	(0%)

GAS PURCHASE & SALES VALUE



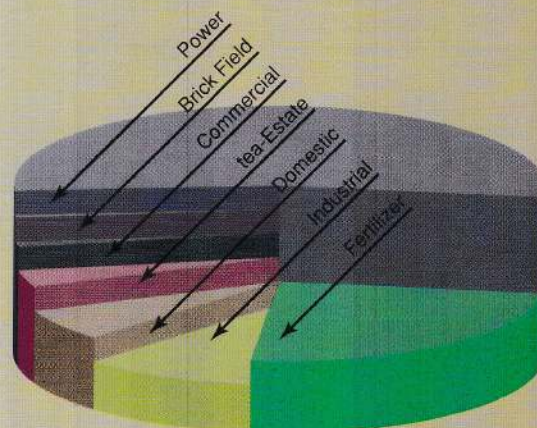
YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
Purchase	408.85	392.32	506.03	608.38	745.33	802.42	883.75
Sales	571.37	598.86	700.76	842.72	1141.67	1244.44	1374.97

STATEMENT OF PROFITABILITY

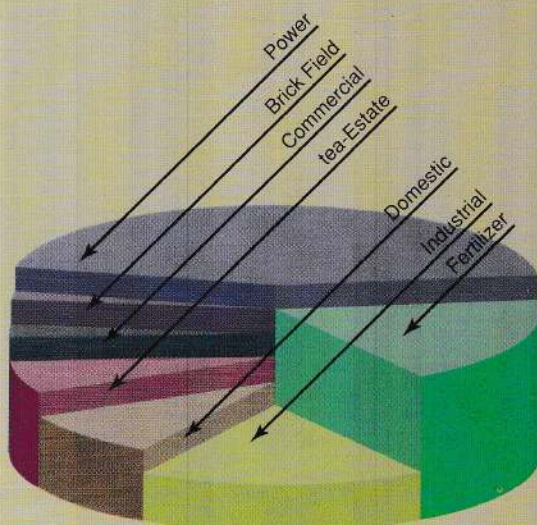


YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
Total Revenue	593.74	637.87	725.30	843.08	1183.15	1284.17	1445.40
Total Expense	529.22	630.76	641.43	742.25	987.26	1100.90	1184.86
Profit before Tax	64.52	7.11	83.87	100.83	195.89	183.27	260.54

CATEGORY WISE GAS SALES & REVENUE EARNING FOR 1996-97



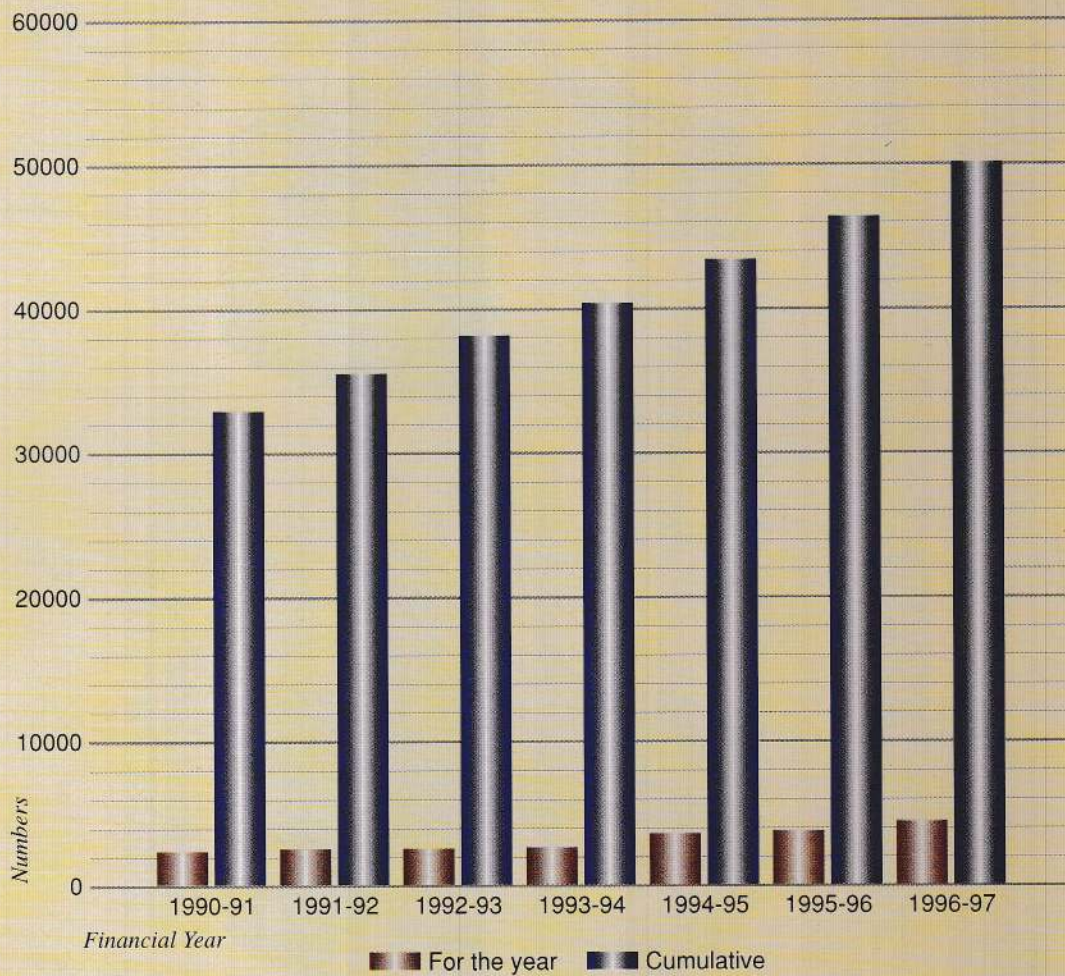
Gas Sales (Volume in MMCM)



Revenue Earning (Taka in Crore)

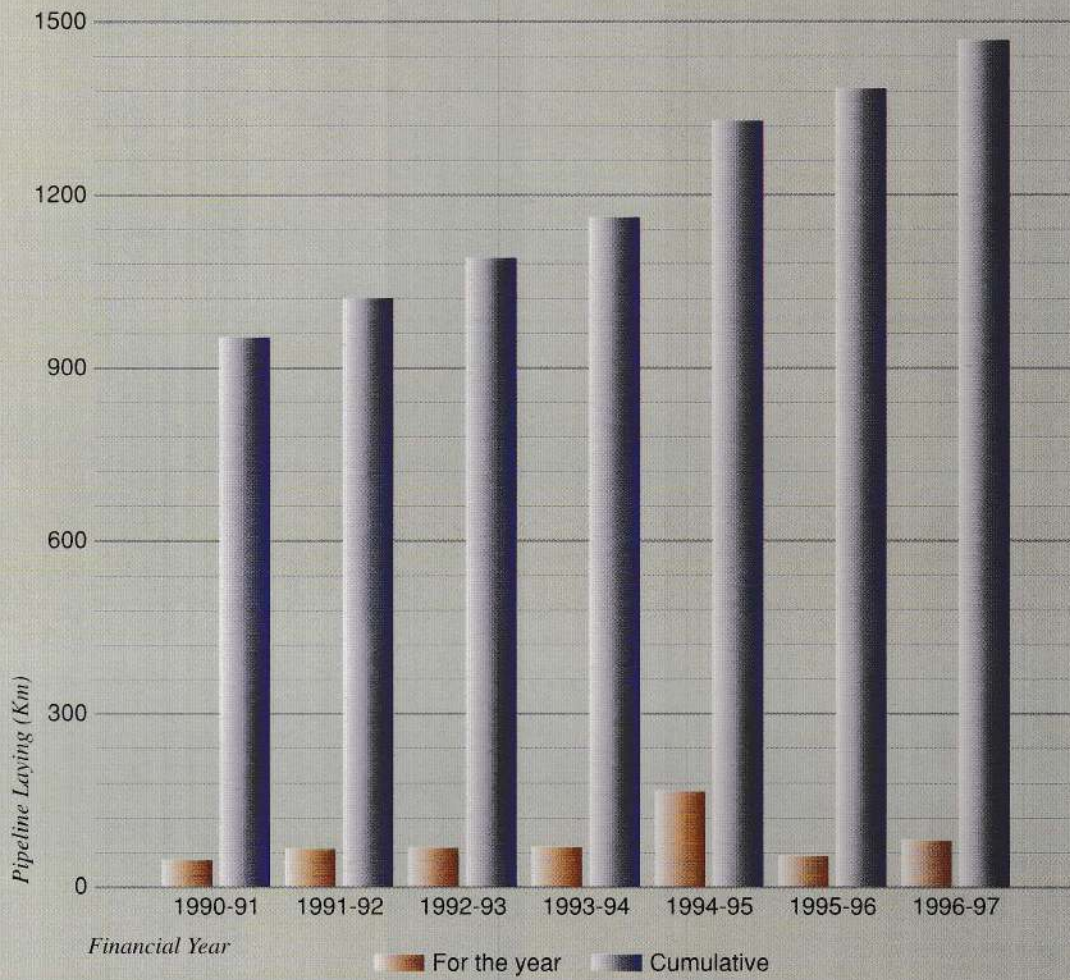
CATEGORY	SALES BY		REVENUE EARNING BY	
	VOLUME	PERCENTAGE	VALUE	PERCENTAGE
Power	368.156	53.47%	61.85	44.66%
Fertilizer	170.222	24.72%	24.852	17.94%
Industrial	72.46	10.52%	24.462	17.66%
Tea-Estate	23.042	3.35%	8.87	6.40%
Commercial	7.661	1.12%	3.982	2.88%
Brick Field	2.563	0.375%	1.15	1.55%
Domestic	44.428	6.455%	12.335	8.91%

YEAR WISE GAS CONNECTION POSITION



YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
For the year	2430	2609	2621	2691	3644	3818	4491
Cumulative	32944	35553	38174	40413	43387	46382	50114

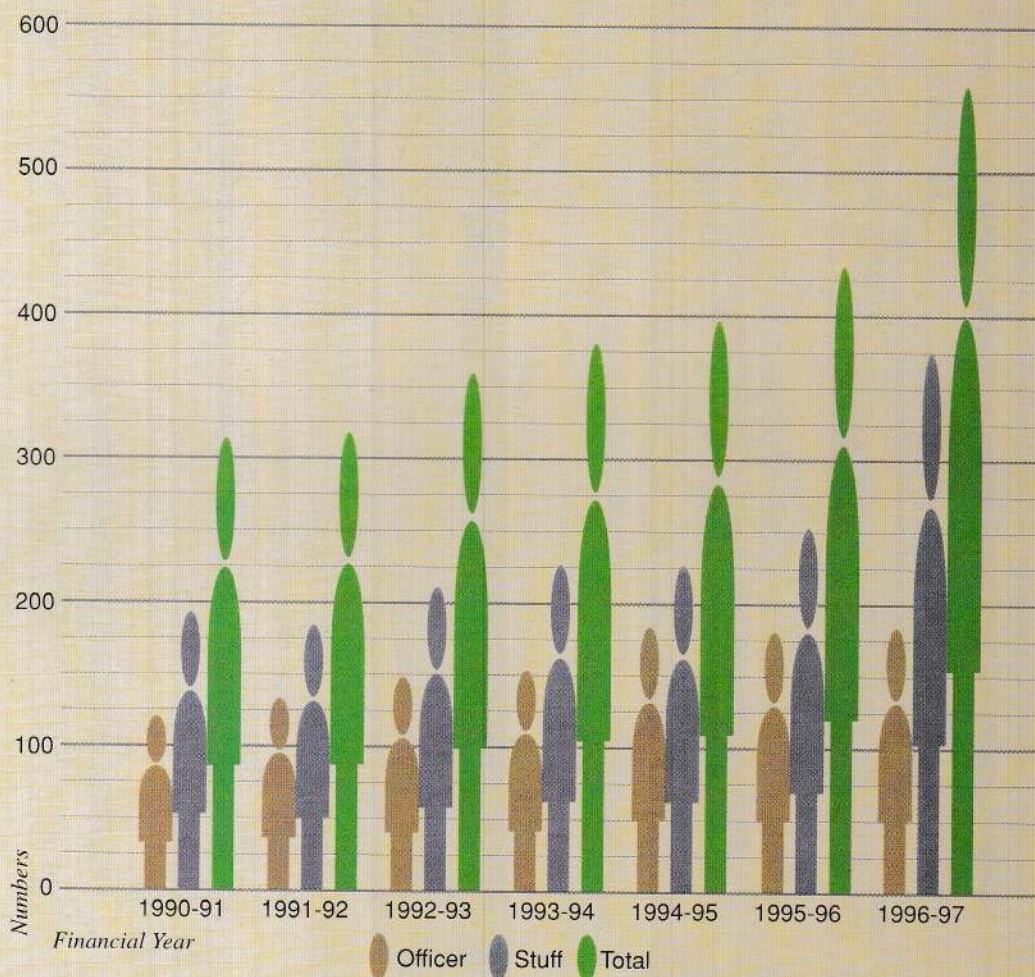
YEAR WISE PIPELINE LAYING



YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
For the year	47.517	67.507	69.5	70.867	167.528	55.837	83.232
Cumulative	954.227	1021.73	1091.23	1162.1	1329.63	1385.46	1468.7



MANPOWER POSITION



YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
OFFICER	121	134	149	154	185	182	185
STAFF	194	185	212	228	213	254	377
TOTAL	315	319	361	382	398	436	562

YEAR AND CATEGORYWISE GAS CONNECTION AND SALES. (Volume in MMCM)

YEAR	1990-91		1991-92		1992-93		1993-94		1994-95		1995-96		1996-97	
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	No. of Connection	Gas Volume	No. of Connection	Gas Volume
Fertilizer	1	176.372	1	164.1444	1	157.856	1	165.869	1	163.531	1	157.529	1	170.222
Power	2	71.394	2	55.165	2	126.960	2	156.621	3	275.402	3	321.467	3	390.532
Brick Field	-	-	4	1.102	4	1.236	4	1.244	4	1.900	3	1.272	5	2.563
Industrial	29	36.822	26	29.183	28	31.283	28	45.359	31	53.912	26	56.861	25	52.963
Tea Estate	61	21.231	60	19.195	59	18.695	58	19.511	66	17.583	81	20.586	89	20.163
Commercial	444	4.968	448	5.166	463	5.428	472	5.759	467	5.946	487	6.425	497	7.661
Domestic	32407	21.194	35012	22.463	37617	26.189	39848	36.273	42815	39.918	45781	42.896	49494	44.428
TOTAL	32944	331.981	35553	296.418	38174	367.647	40413	430.636	43387	556.192	46382	607.036	50114	688.532

Statement of Completed Projects

SL. No	Name of the Project	Project Cost (Tk. in lacs)	Actual Cost as per PP (Tk. in lacs)	Implementation Period		Physical Target as per PP		Achievements	
				Beginning Year	Ending year	Pipe line (km)	Connection (Nos)	Pipe line (km)	Connection (Nos)
01.	Habiganj Tea-Valley Project	150.00	158.68	1976	1977	110.00	Tea Estate = 13 Industrial = 1 Total = 14	108.40	Tea Estate = 13 Industrial = 3 Power = 1 Commercial = 4 Domestic = 587 Total = 608
02.	Sylhet Town Gas supply Project	294.37	265.35	1979	1981	111.23	7232	205.95	Tea Estate = 9 Industrial = 10 Power = 2 Fertilizer = 1 Brick Field = 2 Commercial = 308 Domestic = 30103 Total = 30435
03.	Tea Estate Gas Supply Project (Phase - I)	4523.00	3442.54	1981	1987	321.80	Tea Estate = 48 Others = 12370 Total = 12418	381.11	Tea Estate = 38 Industrial = 1 Commercial = 97 Domestic = 11394 Total = 11530
04.	K-O Pipeline Project	762.82	535.43	1983	1985	41.83	Cement = 1 Paper = 1 Total = 2	39.19	Cement = 2 Paper = 1 Total = 3
05.	Sunamganj Town Gas Supply Project	299.45	246.56	1982	1983	52.00	2715	57.38	Commercial = 25 Domestic = 2168 Brick Field = 1 Total = 2194
06.	Chhatak Town Gas Distribution Project	233.78	230.25	1986	1987	18.57	2277	22.26	Industrial = 7 Commercial = 23 Domestic = 2410 Total = 2440
07.	Rural Gasification Project in Jalalabad Franchise area	1275.87	823.00	1986	1986	98.00	Industrial = 12 Commercial = 135 Domestic = 2600 Brick Field = 30 Total = 2777	140.68	Commercial = 35 Domestic = 2197 Brick Field = 2 Total = 2234
08.	Tea Estate Gas Supply Project (Phase - II)	3638.00	3557.00	1986	1985	212.00	Tea Estate = 57 Commercial = 100 Domestic = 4000 Others = 10 Total = 4167	206	Tea Estate = 29 Commercial = 6 Domestic = 635 Total = 670



জালালাবাদ গ্যাসের নির্মাণাধীন দশতল প্রধান অফিস ভবন