বার্ষিক প্রতিবেদন ২০০১-২০০২

Annual Report 2001-2002

জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

With the Compliments
of the
Board of Directors
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

Annual Report 2001-2002

Contents

	Page
Message	3-6
Notice of the 16th Annual General Meeting	7
Board of Directors	8-9
15th Annual General Meeting of the Company	10
Report of the Board of Directors	11-27
Auditors' Report	28
Balance Sheet	29
Income Statement	30
Cash Flow Statement	31
Principal Accounting Policies	32-34
Notes to the Financial Statements	35-51
Schedule of Fixed Assets	52
Key Performance Indicator (KPI)	53
Graphs and Charts	54-59
Jalalabad Gas Franchise Area	60
Transmission Lines and Gas Fields of Bangladesh	61

প্রতিমন্ত্রী
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাসের সঞ্চালন ও বিতরণ কাজে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে সম্পাদিত কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

শহীদ রাষ্ট্রপতি জিয়াউর রহমান ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর পবিত্র মাজার শরীফে গ্যাস প্রজ্জ্বলন করেন এবং এর মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে জালালাবাদ গ্যাসের বিপণন কার্যক্রমের সূচনা হয়। দেশের জ্বালানী চাহিদা পূরণের পাশাপাশি রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ রাজস্ব প্রদান করে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ সূচনালগ্ন হতেই দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে অবদান রেখে আসছে।

আমি আশা করি জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের অতীত ঐতিহ্য অক্ষুণ্ন রেখে জাতীয় স্বার্থে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরও নিষ্ঠার সাথে পালনের জন্য আত্মনিয়োগ করবে।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। আমি এ কোম্পানীর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করি।

(এ কে এম মোশাররফ হোসেন এফসিএ, এমপি)

সচিব
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ২০০১-২০০২ অর্থ বছরের উন্নয়ন, পরিচালন ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর পুণ্য স্মৃতি বিজড়িত সিলেট বিভাগের কৃষি, শিল্প, বাণিজ্য এবং অন্যান্য ক্ষেত্রে বিদেশ থেকে আমদানীকৃত জ্বালানীর পরিবর্তে পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশ সহায়ক দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জেজিটিডিএসএল দেশের বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। সিলেট বিভাগের বিস্তৃত ও প্রত্যন্ত অঞ্চলে গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং নতুন নতুন প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে এ কোম্পানী জাতীয় অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

জন্মলগ্ন থেকে মুনাফা অর্জনকারী এ প্রতিষ্ঠানটির উত্তরোত্তর উন্নতি এবং একই সাথে কোম্পানীর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি।

(খন্দকার শহিদুল ইসলাম)

চেয়ারম্যান
Chairman

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

অবতরণিকা

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বিগত বৎসরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকাণ্ডের বিবরণ এবং সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির পশ্চাতে প্রাকৃতিক গ্যাসকে অন্যতম চালিকাশক্তি হিসেবে বিবেচনা করা হচ্ছে। এ মূল্যবান গ্যাস সম্পদের রিজার্ভ, অনুসন্ধান ও উৎপাদন সম্পর্কে ইতিবাচক তথ্যাদি আমাদের দেশকে বিশ্ব অর্থনীতিতে সম্মানজনক স্থান করে দিয়েছে। সে সম্মান অক্ষুন্ন রেখে সরকার গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও সার কারখানাসহ অন্যান্য শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে দেশের জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন তরান্বিত করার প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। এক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাস জ্বালানী ও কাঁচামাল হিসেবে ব্যবহৃত হয়ে অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

এটা লক্ষ্যণীয় যে, জালালাবাদ গ্যাস একটি সেবাধর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে সিলেট বিভাগে যথাযথ ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ, রক্ষণাবেক্ষণ এবং সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণে দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে সিস্টেম লস শতকরা ০.৯৪ ভাগে সীমিত রেখে গ্যাসের অপচয়রোধে ভূমিকা রেখেছে এবং একই বৎসরে জাতীয় কোষাগারে ২৯.১২ কোটি টাকা জমাদান করে জাতীয় উন্নয়নেও ভূমিকা রেখে চলেছে। এছাড়া, জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভুক্ত ছাতক, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সিলেট শহরের নিকটবর্তী কুমারগাঁও এলাকায় ইতোমধ্যেই অধিক উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন নতুন নতুন বিদ্যুৎ, সার ও সিমেন্ট কারখানা স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে কোম্পানীর ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর হয়ে উঠছে। তাই এ রকম একটি কোম্পানীর কর্মকাণ্ডের সাথে নিজেকে সম্পৃক্ত করার সুযোগ পেয়ে আমি গৌরবান্বিত বোধ করছি।

আমি দৃঢ় আস্থাশীল যে, জালালাবাদ গ্যাসের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ ভবিষ্যতে জাতীয় অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য সততা ও নিষ্ঠার সাথে নিরলসভাবে কাজ করে যাবেন।

মহান আল্লাহ্ আমাদের সকল কাজে সহায় হোন।

(সৈয়দ সাজেদুল করিম)
চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালক পর্ষদ

ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মতৎপরতা ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত।

গ্যাস আমাদের জাতীয় সম্পদ। এই প্রাকৃতিক সম্পদ আমাদের অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম নিয়ামক। আমাদের মত উন্নয়নশীল দেশে বাণিজ্যিক জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প নেই। সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনকারী কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস ইতোমধ্যেই একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সকল মহলের আস্থা এবং প্রশংসা অর্জনে সমর্থ হয়েছে।

১৯৭৮ সালে কোম্পানী গ্যাস বিপণনের ক্ষেত্রে যাত্রা শুরু করে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের উন্নয়নের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে যে সম্ভাবনার দ্বার উন্মোচিত হয়েছে কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাঁদের মেধা, শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টার দ্বারা এই উন্নয়নের অগ্রযাত্রাকে আজও অব্যাহত রেখেছে। এছাড়াও দেশের অন্যতম রপ্তানীপণ্য চা প্রক্রিয়াকরণে আমদানীকৃত জ্বালানীর পরিবর্তে গ্যাস সরবরাহ করে জালালাবাদ গ্যাস বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে পরোক্ষভাবে অবদান রাখছে।

আর্থিকভাবে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসর পর্যন্ত মোট ২১৭৫.৫২ কিঃমিঃ সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপনের মাধ্যমে মোট ৭২৫৫৫ জন বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট ৭০৩.৪৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রির মাধ্যমে ৮.১৯ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা ও ১২৩.১৫ কোটি টাকা ক্রমপুঞ্জিত মুনাফা অর্জন করেছে। একই অর্থ বৎসরে এই কোম্পানী ২৯.১২ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়াও জানুয়ারি, ২০০৩ মাসে বিদেশী বিনিয়োগে স্থাপিত লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর সহিত জালালাবাদ গ্যাসের ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়। প্রতি বৎসর এ সিমেন্ট কোম্পানী ১২ লাখ মেট্রিক টন সিমেন্ট উৎপাদন করবে যা বাংলাদেশের মোট চাহিদার এক-তৃতীয়াংশ। আশা করা যাচ্ছে, এই সিমেন্ট কারখানা চালু হলে সিমেন্ট ও ক্লিংকার আমদানী বাবদ প্রতি বৎসর সরকারের এক হাজার কোটি টাকার বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হবে। অপরদিকে, প্রতি বৎসর ৩০ কোটি টাকা সরকারের রাজস্ব আয় হবে।

কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে মন্ত্রণালয়, সংস্থা, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তরের যে সক্রিয় সহযোগিতা আমরা পেয়েছি তার জন্য আমি তাঁদের আন্তরিকতার সাথে স্মরণ করছি। বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, সম্মানিত সচিব ও পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণীসমূহ প্রতিবেদনটিকে আরো সমৃদ্ধ করেছে। সে জন্য কোম্পানীর পক্ষ থেকে তাঁদের প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং সার্বিক সাফল্য অর্জনে মহান আল্লাহ্ আমাদের সহায় হোন।

(কাজী গিয়াস উদ্দিন এফসিএ)

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

সূত্র নং: ৪২.৮১.০১

তারিখঃ ০৩-১১-১৪০৯ বং
১৫-০২-২০০৩ খ্রিঃ

বিজ্ঞপ্তি

এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৯ই ফাল্গুন, ১৪০৯ বাংলা মোতাবেক ২রা মার্চ ২০০৩, রোজ রবিবার বিকাল ৪.৩০ মিনিটে পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

আলোচ্যসূচী

০১। গত ১৪ই মার্চ, ২০০২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর পঞ্চদশ বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
০২। ১৪ই মার্চ, ২০০২ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের পঞ্চদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন বিবেচনা।
০৩। ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরের পরিচালক-পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৪। ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৫। কোম্পানীর ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
০৬। ২০০২-২০০৩ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
০৭। কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের ফি-পুনঃ নির্ধারণ।
০৮। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
০৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নজমুল ইসলাম)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ ঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

০১। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০২। জনাব এস, আর, ওসমানী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৩। মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ), পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৪। ডঃ এম, ইসমাইল, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৫। জনাব মুঈনুল আহসান, পরিচালক (খনি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৬। মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৭। জনাব মোঃ কামরুল ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালক পর্ষদ ঃ

০১। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম, চেয়ারম্যান, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০২। ডঃ এম, ইসমাইল, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৩। জনাব মোঃ আব্দুল করিম, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৪। জনাব ফারুক আহমেদ চৌধুরী, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশলী), বিসিআইসি, ঢাকা।
০৫। জনাব মোঃ আখতার জলিল, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও প্রধান প্রকৌশলী, উৎপাদন, বিউবো, ঢাকা।
০৬। জনাব রহমান মুরশেদ, পরিচালক জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড, সিলেট।
০৭। জনাব কাজী গিয়াস উদ্দিন এফসিএ, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
০৮। জনাব আরিফুল হক চৌধুরী, পরিচালক, জেজিটি এ্যাণ্ড ডিএসএল পরিচালক পর্ষদ, বি/১, কুমারপাড়া, সিলেট সদর, সিলেট।

অনুলিপি ঃ

০১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
০২। মহাব্যবস্থাপক (সিএমএ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৩। মেসার্স হোদাভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চাটার্ড একাউন্ট্যান্টস, বেঙ্গল শিপিং হাউজ (২য় তলা), ৭৩, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-৪১০০।

পরিচালক পর্ষদ

সৈয়দ সাজেদুল করিম
চেয়ারম্যান
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

ডঃ এম, ইসমাইল
পরিচালক (অপারেশন)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

মোঃ আব্দুল করিম
উপ-সচিব (উন্নয়ন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা

ফারুক আহমেদ চৌধুরী
পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশলী)
বিসিআইসি, ঢাকা

পরিচালক পর্ষদ

মোঃ আখতার জলিল
প্রধান প্রকৌশলী (উৎপাদন)
বিউবো, ঢাকা

রহমান মুরশেদ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিঃ, সিলেট

কাজী গিয়াস উদ্দিন এফসিএ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

আরিফুল হক চৌধুরী
বি/১, কুমারপাড়া, সিলেট সদর
সিলেট

কোম্পানীর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ষষ্ঠদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদেরকে স্বাগত জানাই। ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে বিবেচ্য কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সংক্ষিপ্তাকারে আপনাদের সম্মুখে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

সেক্টরবাজার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়ন করে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তাকরণের লক্ষ্যে ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকা অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড গঠন করা হয়।

হযরত শাহজালাল (রঃ) এর স্মৃতি বিজড়িত পুন্যভূমি সিলেট হতেই ৬০-এর দশকে বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রথম আবিষ্কার ও বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয় এবং শহীদ প্রেসিডেন্ট জিয়াউর রহমান কর্তৃক ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে আনুষ্ঠানিকভাবে সিলেট শহরে গ্রাহক সেবা কর্মসূচি শুরু করা হয়।

জালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই এর আওতাভুক্ত সিলেট বিভাগে সুষ্ঠু গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানী আমদানীর উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও মূল্যবান বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষার ক্ষেত্রে এক গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে এবং সার শিল্পে কাঁচামাল হিসেবে গ্যাস ব্যবহারের মাধ্যমে কৃষি উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনেও ভূমিকা রাখছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আমি এখন ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের সম্মুখে উপস্থাপন করছি।

গ্রামীণ গ্যাস বিতরণ প্রকল্প ঃ

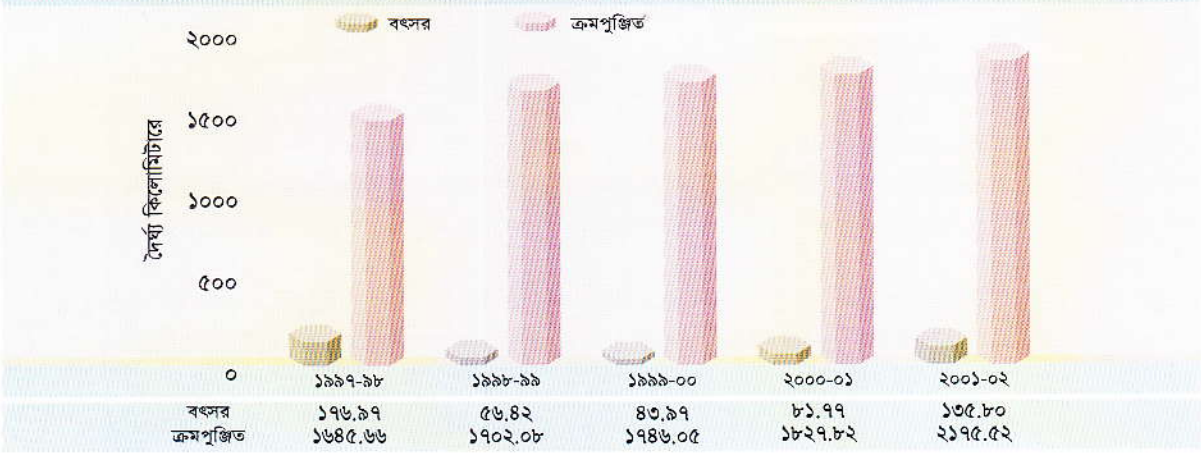
বিয়ানীবাজার, চুনারুঘাট ও বাহুবল উপজেলা এবং উহার সন্নিহিত এলাকার আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের উদ্দেশ্যে স্বল্পচাপ গ্যাস বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপনের লক্ষ্যে ২০০০-২০০১ অর্থ বৎসরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ১০.৭৫ কোটি টাকা সরকারী ইকুইটির বিপরীতে গ্রামীণ গ্যাস বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়ন শুরু হয়। চুনারুঘাট ও বিয়ানীবাজার উপজেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৯১.৩৫ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে। ফলে ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে প্রকল্প লক্ষ্যমাত্রার শতভাগ অর্জিত হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, বাহুবল উপজেলায় দু'টি স্থানে নদী অতিক্রমসহ ১৫ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। অনুমোদিত পিপি অনুযায়ী প্রকল্পটির মেয়াদ ছিল ৩০-০৬-২০০২। কিন্তু প্রকল্পের আওতাধীন বাহুবল এলাকায় সড়ক ও জনপথ বিভাগের সড়ক বর্ধিতকরণ কর্মসূচী গ্রহণের ফলে যথাসময়ে অনুমতি না পাওয়ায় বাহুবল এলাকায় সড়ক বরাবর পাইপ লাইন স্থাপন বিলম্বিত হয়। পরবর্তীতে সড়ক ও জনপদ বিভাগের অনুমতি পাওয়ার পর পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক প্রকল্পের মেয়াদ ৩০ শে জুন, ২০০৩ পর্যন্ত বর্ধিতকরণের প্রস্তাব অনুমোদিত হয়। আশা করা যায়, প্রকল্পটি আনুমানিক ৭.১৫ কোটি টাকা ব্যয়ে অনুমোদিত মেয়াদের মধ্যে সমাপ্ত করা সম্ভব হবে।

গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন ঃ

মৌলভীবাজার ডিআরএস হতে শ্রীমঙ্গল অভিমুখে মহাসড়ক বরাবর কোন স্বল্পচাপ বিতরণ পাইপ লাইন না থাকায় ৬১.৩৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ৪" ব্যাসের ৩.৫০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত পাইপ লাইন স্থাপনের ফলে মৌলভীবাজার জেলার কয়েকটি সরকারী প্রতিষ্ঠানসহ রাস্তার উভয় পাশের এলাকাবাসীকে গ্যাস সংযোগের আওতাভূক্ত করা সম্ভব হয়েছে। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানী ৪৯.৪৪ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন নির্মাণ করেছে, যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে শতকরা ৩ ভাগ বেশী। নির্মিত পাইপ লাইনের বিবরণী নিম্নে দেয়া হলো ঃ

অর্থ বৎসর	লক্ষ্যমাত্রা (কিলোমিটার)	প্রকৃত নির্মাণ (কিলোমিটার)	মন্তব্য
২০০১-২০০২	৪৮.০০	৪৯.৪৪	লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৩% বেশী

এক নজরে বিগত পাঁচ বৎসরের পাইপ লাইন স্থাপন



সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা অবগত আছেন যে, জালালাবাদ গ্যাস-এর কার্যক্রম সিলেট বিভাগে সীমাবদ্ধ এবং এ অঞ্চলে শিল্প ও বাণিজ্যে আশানুরূপ সম্প্রসারণ না ঘটায় নতুন প্রকল্প গ্রহণ বা পাইপ লাইন সম্প্রসারণের লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করা সম্ভব হয়নি। তথাপি গ্যাস বিপণন ও গ্রাহক সেবার দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে গ্যাস সংযোগ প্রদান ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির ক্ষেত্রে সফলতা অর্জন করেছে।

সংযোগ ঃ

আলোচ্য ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে ১.৯ কোটি টাকা ব্যয়ে রাজস্ব খাত ও উন্নয়ন প্রকল্পের বিপরীতে মোট ১৩৫.৮০ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করে ০৫টি শিল্প, ০১টি ব্রিক ফিল্ড, ০১টি চা-বাগান, ৫৪টি বাণিজ্যিক ও ৬৩৬৯টি গৃহস্থালী সংযোগ প্রদান করে মোট ৬৪৩০ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে, যা বিগত বৎসরের তুলনায় ৩০.৪৮% বেশী। উক্ত অর্থ বৎসরের গ্রাহক সংযোগের বিবরণী নিম্নরূপঃ

গ্রাহক শ্রেণী	নতুন সংযোগ	সংযোগ বিচ্ছিন্ন	পুনঃসংযোগ	ক্রমপুঞ্জিত সংখ্যা (প্রারম্ভ হইতে)
বিদ্যুৎ	-	-	-	৩
সার	-	-	-	১
শিল্প	৫	৬	-	২৮
চা বাগান	১	৪	২	৯০
মৌসুমী	১	২	২	-
বাণিজ্যিক	৫৪	৭৮	৩০	৬৯৩
গৃহস্থালী	৬,৩৬৯	২,০৬৯	৪৯৩	৭১,৭৪০
মোট	৬,৪৩০	২,১৫৯	৫২৭	৭২,৫৫৫

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ

গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অনিয়মের কারণে এবং বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বৎসরে ২০৬৯টি গৃহস্থালী, ৭৮টি বাণিজ্যিক, ০৪টি চা-বাগান, ০২টি ব্রিক ফিল্ড ও ০৬টি শিল্প প্রতিষ্ঠানসহ মোট ২১৫৯টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায় পূর্বক ৫২৭ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। লক্ষণীয় যে, গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির সাথে সাথে রাজস্ব আদায়ও বৃদ্ধি পেয়েছে।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস ঃ

গ্যাসের অপচয় ও দুর্ঘটনা রোধকল্পে এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে আলোচ্য ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে [illegible]টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, গ্যাসের সঠিক ব্যবহার এবং ব্যবহারপূর্ব ও পরবর্তী সতর্কতা অবলম্বন ও গণমাধ্যমে প্রচারণার ফলে গ্রাহকবৃন্দ অধিকতর সচেতন ও নিয়মানুগ হয়েছে। যার ফলে দুর্ঘটনা ও জানমালের ক্ষয়-ক্ষতি অনেকাংশে হ্রাস পেয়েছে।

সিস্টেম লস ঃ

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের ক্ষেত্রে ২% সিস্টেম লস আন্তর্জাতিকভাবে গ্রহণযোগ্য হলেও ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে সিস্টেম লস ০.৯৪ শতাংশে সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে।

পাইপ লাইন, ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ ও সিপি কাজ ঃ

আলোচ্য অর্থ বৎসরে কুলাউড়া আঞ্চলিক কার্যালয়ের আওতাধীন চা বাগানসমূহে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে করিমপুর হতে উত্তরভাগ পর্যন্ত ৪" ব্যাসের উচ্চচাপ পাইপ লাইনের রক্ষণাবেক্ষণ/প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়। এছাড়া প্রায় ৫৭.২৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কুলাউড়া, নোয়াপাড়া, লুইয়ানী ও বিয়ানীবাজারে ০৪টি ডিআরএস এবং ফেঞ্চুগঞ্জ প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানায় অবস্থিত সিএমএস রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, ১২.০৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ফেঞ্চুগঞ্জস্থ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের

পরিচালক পর্ষদ সভা

আরএমএস-এর রক্ষণাবেক্ষণ কাজও আলোচ্য অর্থ বৎসরে সম্পাদন করা হয়েছে। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, জালালাবাদ গ্যাস পরামর্শক নিয়োগ ব্যতিরেকে ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এবং গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ নিজস্ব কারিগরী জনবলের মাধ্যমেই সম্পন্ন করেছে।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর অধিকারভূক্ত এলাকায় স্থাপিত পাইপ লাইনের ক্ষয়রোধকল্পে আলোচ্য অর্থ বৎসরে প্রায় ১২.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে দু'টি হরাইজন্টাল গ্রাউন্ডবেড এবং ভার্টিক্যাল গ্রাউন্ডবেডসহ তিনটি নতুন সিপি স্টেশন নির্মাণ করা হয় এবং ইতোপূর্বে স্থাপিত সিপি স্টেশনসমূহের রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

পূর্ত নির্মাণ কাজ ঃ

সিলেটের খাদিমনগরে এনজিএফএফ থেকে প্রাপ্ত ১০.৩০ একর ভূমিতে একটি রেস্টহাউজ ও কোম্পানীর উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণকে আবাসিক সুবিধা প্রদানের লক্ষ্যে বাসভবন নির্মাণের একটি মহা-পরিকল্পনা প্রস্তুত করার জন্য মেসার্স আইকন আর্কিটেক্ট লিঃ, ঢাকা-কে স্থাপত্য উপদেষ্টা নিয়োগ করা হয়েছে। উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান ইতোমধ্যে মহা-পরিকল্পনাসহ রেস্টহাউজের Structural & Architectural Design, দরপত্র তফশীল ইত্যাদি প্রস্তুত পূর্বক দাখিল করেছে। বর্তমানে রেস্টহাউজ নির্মাণ কাজের দরপত্র আহবান করা হয়েছে।

অপরদিকে, কর্মচারীদের আবাসিক সংকট দূরীকরণের লক্ষ্যে সিলেটের রায়নগরে একটি ০৫ (পাঁচ)তল বিশিষ্ট সিনিয়র স্টাফ কোয়ার্টারস নির্মাণের জন্যও দরপত্র আহবান করা হয়েছে।

প্রশাসনিক কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর বিস্তৃতি ও সম্প্রসারণশীল কার্যক্রমের সহিত সামঞ্জস্য রেখে সাংগঠনিক কাঠামো ১৯৯৭ সালে সংশোধিত ও অনুমোদিত হয়েছে। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ব্যবস্থাপনা পরিচালকের অধীনে ৫টি ডিভিশনে ৩৪৯জন কর্মকর্তা ও ৫৩৭ জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। যার মধ্যে ১৪ জন মহিলা কর্মকর্তাসহ মোট ২৫২জন কর্মকর্তা ও ১০জন মহিলা কর্মচারীসহ মোট ৩১৯জন কর্মচারী বর্তমানে নিয়োজিত রয়েছেন।

কোম্পানীর সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। এ কোম্পানীতে অনেক অভিজ্ঞ ও জ্যেষ্ঠ কর্মকর্তা-কর্মচারী কর্মরত আছেন, যারা অর্পিত দায়িত্ব পালনে সব সময় সচেষ্ট রয়েছেন। কোম্পানীর কর্ম-পরিধি তথা উল্লেখযোগ্য হারে গ্রাহক সংখ্যা বৃদ্ধি, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট, বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্পে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সম্প্রসারণ কার্যক্রম অব্যাহত রাখার উদ্দেশ্যে উপযুক্ত দক্ষ জনবল বৃদ্ধি অত্যাবশ্যক হয়ে পড়েছে। এ প্রেক্ষাপটে বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো পুনর্বিন্যাস/পরিবর্তন/পরিবর্ধনের প্রয়োজন দেখা দেয়ায় এতদবিষয়ে কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

কোম্পানী আয়োজিত অনুষ্ঠানে মাননীয় অর্থ ও পরিকল্পনামন্ত্রী জনাব এম, সাইফুর রহমান

মানবসম্পদ উন্নয়ন ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মশক্তি ও দক্ষতার সুষ্ঠু ব্যবহার ও প্রয়োগে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিসীম। দক্ষ জনসম্পদ একটি প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও উন্নয়নের পূর্বশর্ত। এ বিবেচনায় কোম্পানীতে নিয়োজিত জনশক্তির দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এবং সংশ্লিষ্ট বিষয়ে সাম্প্রতিক অগ্রগতির সাথে

তাল মিলিয়ে চলার যোগ্যতা অর্জনের জন্য দেশ-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। আলোচ্য ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর ১৮০জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে বিভিন্ন বিষয়ে দেশের খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানসমূহে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। অন্যদিকে তথ্য প্রযুক্তি বিষয়ে সরকারী নীতি অনুসরণে ৮১জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে কম্পিউটার প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়।

কল্যাণমূলক কার্যাবলী ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকাণ্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে কল্যাণমূলক কর্মসূচীও এগিয়ে চলেছে। আলোচ্য অর্থ বৎসরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ এবং মোটর সাইকেল ও সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদিগকে মোট ১.৪২ কোটি টাকা অগ্রীম প্রদান করা হয়েছে। তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণের নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে ও সরকারী নির্দেশের আলোকে আলোচ্য অর্থ বৎসরে ১২ জন উর্ধ্বতন কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৭.০০ লক্ষ টাকা অগ্রীম হিসেবে দেয়া হয়েছে। কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের পড়াশুনায় উৎসাহী করার লক্ষ্যে ইতঃপূর্বে প্রবর্তিত বৃত্তি কর্মসূচী অনুযায়ী আলোচ্য অর্থ বৎসরে প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় উল্লেখযোগ্য ফলাফলের জন্য মোট ১৫ জনকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, শিক্ষাবৃত্তি বিতরণ, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এছাড়াও মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযথ ভাব-গাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

পরিবেশ সংরক্ষণ ঃ

পরিবেশ সংরক্ষণে বিদ্যমান সরকারী নীতি ও সিদ্ধান্তের আলোকে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে পেট্রোবাংলার সংশ্লিষ্ট বিভাগের কাজের সঙ্গে সমন্বয় সাধন করে প্রতি বছরের ন্যায় এবারও কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত বৃক্ষসমূহের নিয়মিত পরিচর্যার পাশাপাশি বৃক্ষরোপণ কর্মসুচীর আওতায় বিভিন্ন প্রজাতির ২৮০টি বৃক্ষ রোপণ করা হয়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা ও অগ্রগতি সম্পর্কে আপনারা জেনে খুশী হবেন যে, প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই জালালাবাদ গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন, গ্যাস বিপণন ও সর্বোপরি রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে প্রবৃদ্ধি অর্জনের ফলে কোম্পানীর গ্যাস বিপণনের পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে।

কোম্পানীর গ্যাস বিপণন ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে কৈলাশটিলা হতে কুচাই পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ১২ কিঃ মিঃ এবং কুচাই হতে ছাতক পর্যন্ত ৮" ব্যাসের ৪২ কিঃ মিঃ ট্রান্সমিসন পাইপ লাইন স্থাপন করে ছাতক অঞ্চলে স্থাপিতব্য মেসার্স লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এ বর্ধিত গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে।

আপনারা জেনে আরো খুশী হবেন যে, প্রস্তাবিত বহুজাতিক লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিমিটেড ও জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর মধ্যে জানুয়ারী, ২০০৩ মাসে ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী ২০০৫ সালের শুরুতে উক্ত সিমেন্ট কারখানায় দৈনিক ১৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ শুরু হবে। ফলে, কোম্পানীর রাজস্ব আয় বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে। প্রতি বছর এ সিমেন্ট কোম্পানী ১২ লাখ মেট্রিক টন সিমেন্ট উৎপাদন করবে যা বাংলাদেশের মোট চাহিদার প্রায়

ক্লিংকার আমদানী বাবদ বৎসরে এক হাজার
কারের রাজস্ব আয় হবে।

দক্ষিণ সুরমা, গোলাপগঞ্জ, বিয়ানীবাজার,
৩৮.০৩ কোটি টাকা ব্যয়ে বিভিন্ন ব্যাসের
ীণ এলাকায় গ্যাস বিতরণ প্রকল্প (প্রথম
রা হয়েছে। এ পরিকল্পনা অনুমোদিত ও

মিটার ধার্য করা হয়েছে।

ম্নে প্রদত্ত হলো ঃ

গ্রাহক শ্রেণী	ক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত ক্রয় (এমএমসিএম)	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)
বিদ্যুৎ	৪৬০.১৪	৩৮৪.৬৩	৪৫৪.৫৯	৩৮৫.৩১
সার	১৫৭.১১	১৬৬.৪০	১৫৫.২২	১৬১.৪১
শিল্প	২৯.৬০	৩৪.০৬	২৯.২৪	৩৩.১১
চা-বাগান	২১.৩৯	২০.৪৫	২১.১৩	২০.৫৬
মৌসুমী	০.৮০	১.৮৩	০.৭৯	১.৮৭
বাণিজ্যিক	১১.১৬	১১.৩৭	১১.০৩	১১.১৫
গৃহস্থালী	৬৪.০৭	৬৬.৮৬	৬৩.৩০	৬৫.৬৭
কেপটিভ পাওয়ার	২২.০৮	২৪.৪৯	২১.৮১	২৪.৩৫
মোট	৭৬৬.৩৫	৭১০.০৯	৭৫৭.১১	৭০৩.৪৩

এক নজরে বিগত পাঁচ বৎসরের গ্যাস বিক্রয় পরিসংখ্যান

আয় ও ব্যয় ঃ

আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন খাতে ১৯০.৫৪ কোটি টাকা এবং অন্যান্য ১০.৭৫ কোটি টাকাসহ মোট [illegible] কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। গ্যাস ক্রয় বাবদ ১১৯.২৬ কোটি টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ১৯৩.০৮ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর উক্ত অর্থ বৎসরে কোম্পানী মোট [illegible] কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করে। বর্তমানে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিভূত মুনাফার পরিমাণ ১২৩.১৫ কোটি টাকা।

জালালাবাদ গ্যাস ও লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিমিটেডের সহিত গ্যাস বিক্রয় চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

বকেয়া রাজস্ব ঃ

২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে অব্যাহত প্রচেষ্টার ফলে প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানা ও সিলেট পাল্প এ্যান্ড পেপার মিলস-এর পাওনা ব্যতীত কোম্পানীর মোট বকেয়া পাওনা ৩৫.৬৭ কোটি টাকা, যা ২.৭০ মাসের বিলের সমপরিমাণ। বিসিআইসি'র ০৩টি কোম্পানী প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানা, ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরী ও সিলেট পাল্প এ্যান্ড পেপার মিলস-এর নিকট বকেয়ার পরিমাণ যথাক্রমে [illegible] কোটি, ৬.৭৪ কোটি ও ৭.৪৮ কোটি টাকাসহ সর্বমোট বকেয়া ৮৪.০৯ কোটি যা ৫.৩১ মাসের বিলের সমপরিমাণ। আমরা জানি যে, জালালাবাদ গ্যাসের মোট গ্যাস বিক্রয়ের এক-তৃতীয়াংশ বিসিআইসি'র কোম্পানীসমূহ ক্রয় করে থাকে। কিন্তু এ কোম্পানী তিনটির নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় অত্র কোম্পানীর অর্থনৈতিক কার্যক্রম ব্যাহত হচ্ছে এবং গ্যাসের মূল্য, ডিএসএল, আয়কর ইত্যাদি যথা সময়ে পরিশোধ করা সম্ভব হচ্ছে না। তা সত্ত্বেও কোম্পানী ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে ঋণ-সেবা হিসেবে ১৪.২১ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান ঃ

আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানী ডিএসএল, লভ্যাংশ, আয়কর ও আমদানী শুল্ক বাবদ মোট ২৯.১২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমাদান করেছে, যা পূর্ববর্তী বৎসরের তুলনায় ৫.৯৩ কোটি টাকা বেশী। এর খাতওয়ারী বিন্যাস নিম্নে প্রদান করা হলো:

বিবরণ	২০০১-২০০২	কোটি টাকায় ২০০০-২০০১
ডিএসএল	১৪.২১	১২.২৮
লভ্যাংশ	৭.৫৪	৪.২৫
আয়কর	৬.৯২	৬.২৩
আমদানী শুল্ক	০.৪৫	০.৪৩
মোট	২৯.১২	২৩.১৯

আর্থিক পর্যালোচনা ঃ

২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে ১৫.৪৪ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ১৩.৯৪ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ থেকে ১.৫০ কোটি টাকা বা শতকরা ১০.৮৪ ভাগ কম। সরকারী সিদ্ধান্ত অনুযায়ী গ্যাস বিপণন কোম্পানীর জন্য ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৭০ঃ৩০ সীমিত রাখার কথা। আলোচ্য বৎসরে কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ৩৭ঃ৬৩। অন্যদিকে, ঋণ-সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বৎসরের ১.৯৯ এর স্থলে আলোচ্য বৎসর শেষে

দাঁড়িয়েছে ২.০৬। ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরে নীট গড় স্থায়ী সম্পত্তির উপর রিটার্ন শতকরা ১৩.৭১ ভাগ। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

সিলেট বিভাগের শিল্প, বাণিজ্য ও গৃহস্থালী ক্ষেত্রে জ্বালানীর উৎস হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বাধিক ব্যবহার নিশ্চিত করে আমদানীকৃত জ্বালানীর পরিবর্তে পরিবেশ সহায়ক প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে জালালাবাদ গ্যাস উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। অপরদিকে, বাংলাদেশের বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী অন্যতম রপ্তানীপণ্য চা প্রক্রিয়াকরণে গ্যাস সরবরাহ করে এ কোম্পানী জাতীয় অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

পরিচালকমন্ডলী ঃ

আলোচ্য অর্থ বৎসরের ৩০ শে জুন ২০০২ তারিখে কোম্পানীর নীতি নির্ধারণী এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানে নিম্নোক্ত পরিচালক পরিষদ সদস্য সম্পৃক্ত ছিলেন ঃ

০১। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম
০২। মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ)
০৩। ডঃ এম, ইসমাইল
০৪। জনাব ফারুক আহমেদ চৌধুরী
০৫। জনাব মোঃ আখতার জলিল
০৬। মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক
০৭। জনাব কাজী গিয়াস উদ্দিন এফসিএ
০৮। জনাব এম, এ, মুমিন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আলোচ্য অর্থ বৎসরে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড যে সফলতা ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একাগ্রতার ফলে সম্ভব হয়েছে। তাই পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা, সাহায্য-সহযোগিতা দানের জন্য আমি কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, দাতা সংস্থাসমূহ, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন এবং অন্যান্য সরকারী দপ্তরসমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও সুধীবৃন্দ,

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে বার্ষিক প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আমি আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। পরিচালক পর্ষদের পক্ষে কোম্পানীর ২০০১-২০০২ অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

সর্বশক্তিমান আল্লাহতা'য়ালার নিকট জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

(সৈয়দ সাজেদুল করিম)
চেয়ারম্যান

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited for the Fiscal Year 2001-2002 to the Shareholders at the 16th Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalam-u-Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 16th Annual General Meeting of the company. It is a pleasure for me to present before you a brief on the Overall Activities of the Company together with the Audited Balance sheet, Profit & loss Account and Auditors' Report for the financial year 2001-2002 for your kind consideration.

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited was formed under Company's Act from 1st December, 1986 with an authorised capital of Tk.150 crore after infrastructural development of Gas Transmission and Distribution System for supplying gas to different categories of customers in Sylhet Division and help asist socio economic development.

The discovery and commercial use of natural gas started in Bangladesh from this sacred soil of Hazrat Shahjalal (R) in sixties. Gas distribution in sylhet town started in 1978 when Sahid President Zia-ur-Rahman formally inaugurated the supply of gas at the premises of the Mazar of Hazrat Shahjalal (R).

Jalalabad Gas, since its inception, has been playing an important & vital role in reducing dependence on imported energy, savings of foreign currency through supplying gas to the Industrial, Commercial and other sectors of Sylhet Division to help building a sound national economy.

Distinguished Shareholders,

Now I would like to present before you a brief account of the development activities of the company for the financial year 2001-2002.

Grameen Gas Distribution Project :

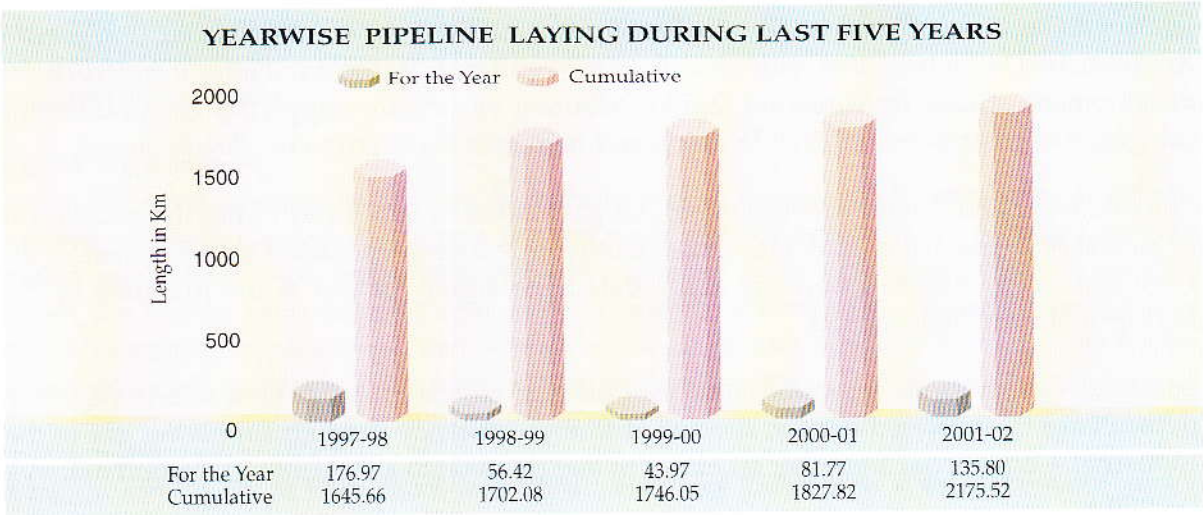
In order to improve the socio-economic conditions of Beanibazar, Chunarughat, Bahubal Upazilla and its adjacent areas, a project for the construction of distribution network has been taken up under ADP 2000-2001 at a cost of Tk.10.75 crores as Govt. equity. As per provision of the project a total of 91.35 km long pipeline has been constructed. Consequently, the financial and the physical target set for the year 2001-2002 has been fully achieved. Besides, construction of a 15 km long pipeline at Bahubal Upazilla including river crossing at two places has been completed in the mean time. It may be mentioned here that the project was supposed to be completed by 30.06.2002 as per the approved PP. But the pipeline construction at Bahubal area was delayed due to on going Highway expansion programme

of the Roads & Highways Deptt. However, the permission was obtained and the proposal for extension of time for the project up to 30th June, 2003 has been approved by the Planning Commission. We hope that the project will be completed within extended time at a total cost of Tk.7.15 crore.

Construction of Pipeline Network :

A 3.50 km long 4" dia distribution line has been constructed at a cost of Tk.61.35 lac since no low-pressure distribution line was built from Moulvibazar DRS along the highway towards Srimongal. Consequently, gas connections to the various government establishments and other interested customers of both sides of Moulvibazar-Srimongal highway has been going on. It may be mentioned here that Jalalabad Gas constructed 49.44 km pipeline of different sizes which is 3 percent higher than the target. A statement of pipeline construction during the year 2001-2002 is appended below:

Financial Year	Target (km)	Actual (km)	Comment
2001-2002	48.00	49.44	3% higher than target.



Distinguished Shareholders,

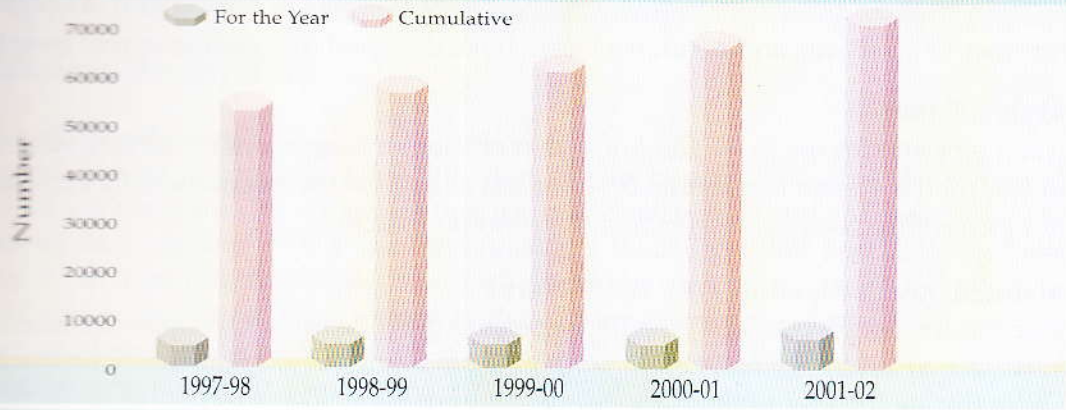
You are cognizant of the fact that a large-scale programme for construction of pipe line could not be possible as the activities of Jalalabad Gas is limited in Sylhet Division & expansion of new industrial & commercially viable customers has not been very encouraging in this region. In spite of this, the company by its activities in gas marketing and customer services has achieved success in increasing gas connections and revenue income during the fiscal year 2001-2002.

Connections :

During the year under review, the company provided gas connections to 05 industrial, 01 brick-field, 01 tea garden, 54 commercial and 6369 domestic customers after laying a total of 135.80 Km of pipeline at a cost of Tk.1.9 crore. The total 6430 gas connections given during the year under review is 30.48% more than the preceding year. A statement of customer connections during FY 2001-2002 is given below :

Category of customer	New connection	Disconnection	Reconnection	Accumulated as on 30 June, 2002
Power	–	–	–	3
Fertilizer	–	–	–	1
Industrial	5	6	–	28
Tea Estate	1	4	2	90
Seasonal	1	2	2	–
Commercial	54	78	30	693
Domestic	6,369	2,069	493	71,740
Total	**6,430**	**2,159**	**527**	**72,555**

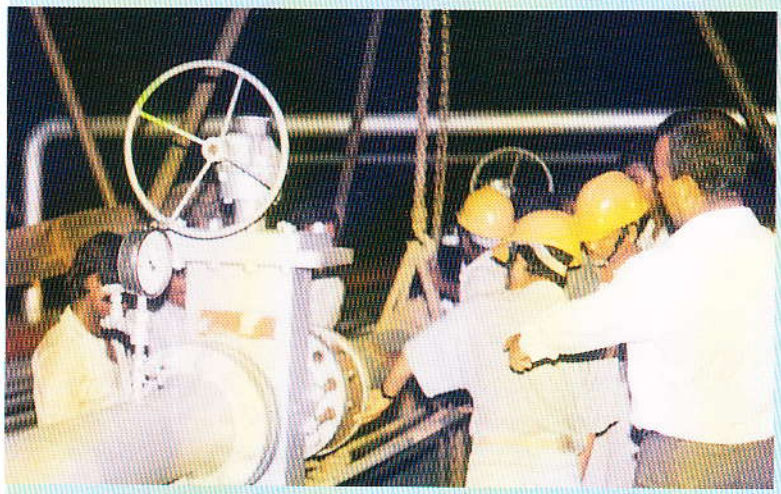
YEARWISE GAS CONNECTION LAST FIVE YEARS



	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
For the Year	4251	4722	4926	4928	6430
Cumulative	53738	57820	62282	67297	72555

Disconnections :

As a part of the company's gas bill collection and to control and discourage irregularities committed by the consumers a total of 2159 gas connections were disconnected during the year which included 2069 domestic, 78 commercial, 04 tea gardens, 02 brick-fields and 06 industrial and thereafter 527 were reconnected on realization of due payments. It is mentionable that the regular disconnection drive has been creating awareness among the consumers and thus increasing revenue collection as well.



Tie-in work with North-South pipeline at Kailashtilla

Overhauling works of the Heat Exchanger of 90 MW Power Station at Fenchugonj

Emergency Gas Service :
Emergency gas services were provided to 1448 calls to ensure non-occurrence of accidents and uninterrupted supply of gas during the financial year under review. A successful campaign run through the press and audio-video media by the company to ensure proper use of gas and to avoid accident has been found helpful in creating public awareness. As a result, the number of accidents and resultant losses have declined to a greater extent over the years.

System Loss :
It is a pleasure for me to let you know that efficient management of the company succeeded to control the system loss within 0.94 percent as against the internationally acceptable range of 2 percent in gas transmission and distribution system.

Maintenance of Pipeline, DRS & CP Works :
The maintenance works of 4" dia high pressure pipeline from Karimpur to Uttarbhagh have been completed for uninterrupted supply of gas to the tea gardens under Kulaura Regional Office during the year under review. The maintenance works of 04 DRS of Kulaura, Noapara, Luiani and Beanibazar area and CMS at Natural Gas Fertilizer Factory have also been completed at a cost of Tk.57.25 Lac. Besides, the maintenance of RMS at Fenchuganj 90 MW Power Station has been completed at a cost of Tk.12.08 lac during the fiscal year under review. It may be mentioned here that Jalalabad Gas has designed and constructed DRS/CMS/RMS and gas pipelines by its own expertise without engaging any consultant.

The maintenance works of CP stations and construction of 02 horizontal groundbed and a vertical groundbed including 03 new CP stations at a cost of Tk.12.00 lac have been completed during the year 2001-2002 to ensure protection of pipelines from corrosion.

Civil Construction Works :
M/s. Icon Architects Ltd. Dhaka has been appointed consultant to prepare a master plan for the construction of a rest house for the company and quarters for providing better accommodation to the senior officers on 10.30 acres of land obtained from NGFF at Khadimnagar, Sylhet. The consultant has by now submitted master plan including structural & architectural design, tender schedule of the rest house & other structures. Notice has been issued to National Dailes inviting Bids from contractors for the construction of rest house.

On the other hand, for providing better accommodation facilities to the staff of the company, invitation for Bid for the construction of senior empolyees quarters at Roynagar, Sylhet has also been floated in the News Paper.

Administrative Activities :

The organogram has been revised and approved in 1997 to cater to the expansion and increasing activities of the company. Provision has been kept in the organogram to run the activities of the company by the Managing Director through 05 divisions with 349 officers and 337 staff. At present 225 officers and 319 staff are working in the company. These include 215 male officers and 10 female staff.

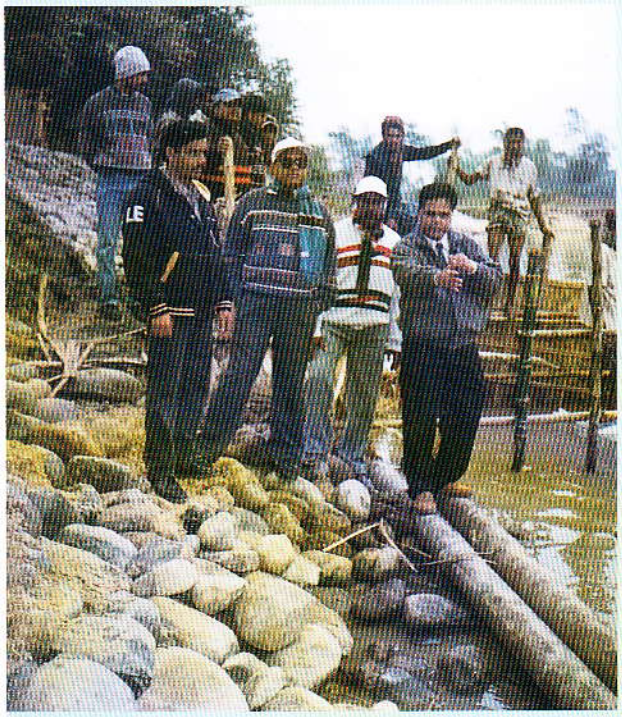
The company's overall development activities depend upon an efficient administrative system. There are many experienced and professional officers & employees in the company. They are active in discharging the responsibilities vested upon them.

It has become imperative to increase competent and efficient manpower in the company with the increase of its span of activities and number of customers for uninterrupted supply of gas to Lafarge-Surma Cement Co. Ltd, Power Stations and other industries. Keeping in view the expansion of the company & as per directive of Petrobangla, the management has initiated to further update, modify and expand the existing organogram.

Human Resources Development :

Distinguished Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the human resources development programme of the company. We are aware that the importance of training of the employees and officers of the company with a view to enhancing their capability and utilizing their experiences is an essential factor. An efficient workforce is also essential for effective operation of any organisation. With a view to developing the potentialities of the existing man power and keeping them abreast of the latest development in their respective fields of profession, the company arranges training programmes every year both home and abraod. During the financial year 2001-2002 180 officers and employees were sent for training on various subjects in different reputed training institutions within the country and in pursuance of the existing IT policy of the Government 81 officers and employees have been imparted with the computer training.



Kharangi river Crossing work at Bahubal Area under Grameen Gas Project

Welfare Activites :

The Welfare programmes did not leg behind progress recorded in opera- tional and financial activities of the company. During the year under review, a total of Tk 1.42 crore was disbursed among the officers and employees as advance for land purchase, house building, motor cycle and by-cycle. In adition, 12 senior

Blood donation Programme

officers have been given Tk 0.7 crore as advance to purchase personal computers following the existing IT Policy. During the year, the company awarded stipends to 15 children of officers and employees for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and in S S C & H S C examinations. Officers & employees participated in the company's Annual picnic, sports, cultural functions, Millad-mahfil to further improve the congenial & cordial atmosphere in the comapny. Besides, International Mother Language day, Independence day and Victory day were celebrated with due enthusiasm and solemnity.

Environment Protection :

In pursuance of Government policy and directives to help maintain ecological balance and prevent environmental pollution, the company in co-ordination with concerned division of Petrobangla undertook tree plantation programmes every year in its different establishments. During the year under review, 280 nos. of trees of different species have been planted and existing plants have been properly nursed and well taken care of.

Distinguished Shareholders,

You will be glad to know about the prospects and progress of the company & Jalalabad Gas has been maintaining its development trend in construction of pipeline, gas marketing and revenue income since its inception and consequently the gas sales of the company is gradually increasing.

In order to further expand the gas marketing area and revenue earnings, a 10" dia high-pressure transmission pipeline from Kailashtilla to Kuchai and 8" dia pipeline from Kailashtilla to Chhatak has been constructed and thus ensured supply of added quantity of gas to M/s. Lafarge-Surma Cement Ltd.

You will also be glad to learn that a 20 year gas sales agreement between Jalalabad Gas T & D System Ltd. and proposed multinational Lafarge-Surma Cement Limited was signed in January, 2003. As per the deal, Jalalabad Gas will start supplying 16 MMCFD of gas at the beginning of 2005. As a result, company's revenue earnings would record a significant increase. The Lafarge-Surma Cement Limited will produce 12 lac metric tones of cement per year, which is one third of the total consumption of Bangladesh. In addition to that it is expected that an amount of Tk.1,000 crore would be saved every year against import of cement & clinker with the commissioning of Lafarge-Surma Cement Limited. The Government is also expected to earn Tk.30 crore every year from the gas sales as revenue.

On the other hand, a project concept paper has been prepared & submitted to the Government to construct a 290 Km long pipeline of different dia meters to supply gas to

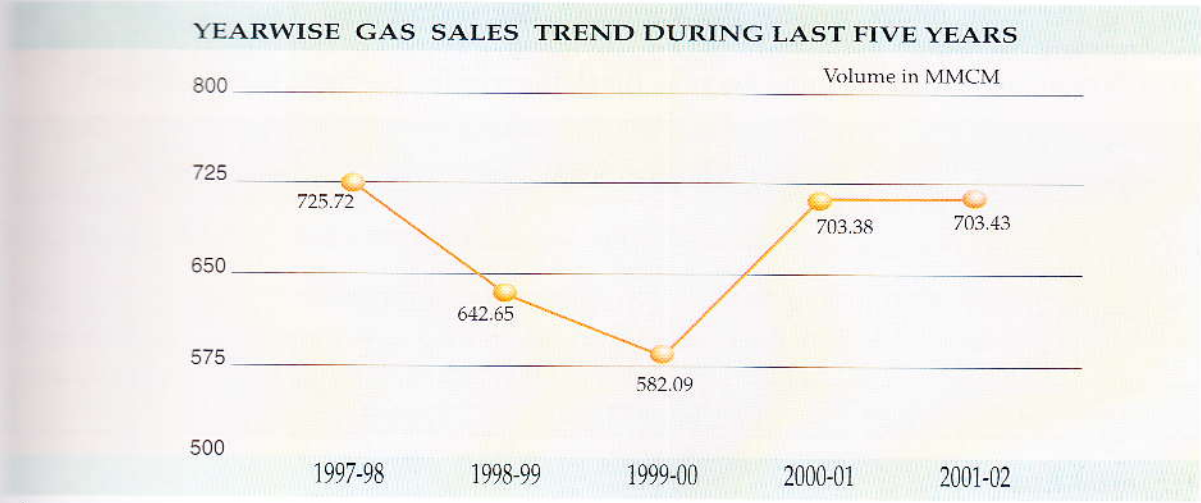
Sylhet Sadar, Dakshin Surma, Golapgonj, Beanibazar, Biswanath, Kulaura, Barolekha Upazilla and its adjacent areas at a cost of Tk.38.03 crore. If this PCP is approved and implemented, the revenue earning of the company will be increased in the near future.

Financial Activities :

Distinguished Shareholders,
The gas sales target during the FY 2001-2002 was set at 703.43 MMCM.

The actual figure of gas sales and purchase against the target during the year under review is as under :

Category	Purchase target (MMCM)	Actual purchase (MMCM)	Sales target (MMCM)	Actual Sales (MMCM)
Power	460.14	384.63	454.59	385.31
Fertilizer	157.11	166.40	155.22	161.41
Industrial	29.60	34.06	29.24	33.11
Tea estate	21.39	20.45	21.13	20.56
Seasonal	0.80	1.83	0.79	1.87
Commercial	11.16	11.37	11.03	11.15
Domestic	64.07	66.86	63.30	65.67
Captive Power	22.08	24.49	21.81	24.35
Total	**766.35**	**710.09**	**757.11**	**703.43**



Income and Expenditure :
The company has earned a total of Tk.201.27 crore as revenue which included sales revenue of Tk.190.54 crore and other income of Tk.10.73 crore by selling gas during the year under review. The revenue expenses of the company during the year under review was Tk.193.08 crore including Tk.119.26 crore for purchase of gas. After deduction of total revenue expenditure including gas purchase of Tk. 119.26 crore, the company earned a pre-tax profit of Tk. 8.19 crore. At present the accumulated profit of the comapny stood at Tk. 123.15 crore.

Annual Sports

Arrear Revenue :
Inspite of relentless efforts by the company to realise arrear dues of all categories of defaulting customers, the total arrear dues of the company during the fiscal year under review was Tk.35.67 crore which was equivalent to 2.70 months gas bills, excepting the dues from NGFF and SPPM. The arrear dues from NGFF, SPPM and CCF up to 30th June, 2002 were Tk.45.49, 7.48 and 6.74 crore respectively and the total arrear of the company stands at 84.09 crore which is equivalent to 5.31 months gas bills.

We are aware of the fact that NGFF, SPPM and CCF of BCIC consume about one-third of total gas sales of the company. Non-payment of gas bills by these companies adversely affected the overall financial position of Jalalabad Gas and the payment for purchase of gas, DSL, income tax etc. were delayed. It would be worth mentioning that during the year under review, the company has paid Tk.14.21 crore as DSL and thus fulfilled the covenant (Debt-Service) of the loan agreement.

Payment to Govt. Exchequer :
During the year under review the company has contributed Tk.29.12 crore to the Government exchequer in the form of DSL, dividend, income tax and import duty which is Tk.5.93 crore more than the previous year. Breakdown of the payment is given below :

Description	FY 2001-2002	Taka in crore FY 2000-2001
DSL	14.21	12.28
Dividend	7.54	4.25
Income Tax	6.92	6.23
Import Duty	0.45	0.43
Total	**29.12**	**23.19**

Financial Analysis :
During the FY 2001-2002 the actual revenue expenditure was Tk.13.94 crore against cash budget allocation of Tk.15.44 crore which is Tk.1.50 crore or 10.84 percent less than the budget allocation. As per decision of the Government, the Debt-Equity Ratio for a gas marketing company should be limited to 70:30. During the financial year under review, the Debt-Equity Ratio of the company stood at 37:63. On the other hand, the Debt-Service Ratio stood at 2.06 times at the end of the financial year under review in place of 1.99 times of the preceding year. Return on the average net fixed assets during the FY 2001-2002 stood at 13.71%. These ratios reflect satisfactory financial status of the company.

Respected Shareholders,

Natural Gas has been playing a vital role in saving huge amount of foreign currency by reducing dependence on imported energy through maximum use of natural gas as alternate energy and also ensured supply of gas to the industrial, commercial, domestic and other sectors of Sylhet Division. On the other hand, Tea is one of the major exportable items of Bangladesh and Jalalabad Gas has been contributing a lot by supplying gas for tea processing.

Board of Directors :

On the 30th June, 2002 of the financial year under review, the following directors were associated in providing guidance & framing of policies :

1. Janab Syed Sajedul Karim
2. Major Md. Muktadir Ali (Retd.)
3. Dr. M. Ismail
4. Janab Faroque Ahmed Chowdhury
5. Janab Md. Akhtar Jalil
6. Major (Retd.) Syed Abu Sadeque
7. Janab Kazi Geashuddin FCA
8. Janab M. A. Mumin

Respected Shareholders,

All these achievements have been possible due to hardwork of the officers and employees of the company as well as all out co-operation of the Administrative Ministry and Petrobangla. On behalf of the Board of Directors, I would like to convey my heartiest felicitation to all officers and employees of the company for discharging their duties with sincerity and devotion.

We are thankful to the Ministry of Energy & Mineral Resources, Petrobangla, External Relations Division, Planning Commission, National Board of Revenue, Donor Agencies and the Sylhet Divisional and District Administration for their wholehearted co-operation and assistance.

Respected Shareholders & Distinguished Guests,

I would now like to place the Audited Accounts, Auditors' Report and the Directors' Report on the activities of Jalalabad Gas T & D System Ltd. during Financial Year 2001-2002 before the shareholders for kind consideration and approval.

Before I conclude, I would like to record my sincere gratitude to the distinguished shareholders for giving me a patient hearing. May Allah help Jalalabad Gas sustain its pattern of appreciable growth in the years to come.

Allah Hafiz.

On behalf of the Board of Directors,

(Syed Sajedul Karim)
Chairman

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

We have audited the accompanying Balance Sheet of the **Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited** as of 30 June 2002 and the related Income Statement and statement of cash flow for the year then ended together with notes numbering 1 to 41 annexed thereto. The preparation of these financial statements is the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit.

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

In our opinion, the financial statements referred to above, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the state of the Company's affairs as of 30 June 2002, and of the results of its operations and its cash flow for the year then ended and comply with the Companies Act 1994 as modified by the accounting and disclosure policies made applicable to all Petrobangla group companies and other applicable laws and regulations.

We also report that:

a. We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof.

b. In our opinion, the company as required by law has kept proper books of account, so far as it appeared from our examination of those books.

c. The financial statements dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Hoda Vasi Chy & Co

Chittagong, 20 January, 2003

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE 2002

Figure in Taka

	Note	2001-2002	2000-2001
1. CAPITAL AND RESERVES		1,917,357,201	1,809,831,945
Share Capital	1	500,700	500,700
Govt. Contribution to Equity	2	361,480,100	310,830,100
Capital reserves	3	233,972,211	352,377,059
Revenue Reserves	4	1,321,404,190	1,146,124,086
2. LONG TERM BORROWINGS		718,143,562	794,415,389
Unsecured Loans-Local Sources	5	376,915,419	432,861,419
Unsecured Loans-Foreign Sources	6	341,228,143	361,553,970
3. OTHER LONG TERM LIABILITIES		180,821,519	170,448,493
Leave Pay	7	12,636,511	12,092,592
Gratuity	8	5,872,330	7,933,319
Customers & Contractors security deposits	9	162,312,678	150,422,582
4. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)		**2,816,322,282**	**2,774,695,827**
Represented By :			
5. FIXED ASSETS		1,645,547,563	1,665,351,391
Fixed Assets (at Cost Less accum. Depreciation)	10	1,565,850,370	1,606,162,684
Capital Work-in-Progress	11	79,697,193	59,188,707
6. INVESTMENT AND OTHER ASSETS		705,141,155	688,371,117
Bank deposits (Fixed)	12	600,367,775	594,334,820
Loan to employees	13	54,820,512	44,102,937
Securities of Customers & Contractors (non-cash)	14	49,452,168	49,432,660
Other Assets	15	500,700	500,700
7. CURRENT ASSETS		1,503,444,436	1,443,127,719
Inventories of Stores and other materials	16	129,471,220	133,177,267
Advances, deposits and prepayments	17	382,846,753	310,061,640
Trade Accounts Receivable	18	840,977,891	814,328,603
Cash and Bank Balances	19	150,148,572	185,560,209
8. GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)		763,297,033	761,973,918
Gas purchase and transmission	20	488,363,672	543,222,972
PDF, BAPEX margin	21	180,538,185	135,187,153
Group current accounts	22	94,395,176	83,563,793
9. OTHER LIABILITIES		274,513,839	260,180,482
Trade creditors & accruals	23	25,800,453	38,610,253
Workers' profit participation fund	24	7,863,636	9,375,933
Current portion of long-term loans	25	81,915,000	81,915,000
Taxation on profit	26	158,934,750	130,279,296
10. CURRENT LIABILITIES (8+9)		1,037,810,872	1,022,154,400
11. NET CURRENT ASSETS (7-10)		465,633,564	420,973,319
12. NET ASSETS (5+6+11)		**2,816,322,282**	**2,774,695,827**

This Financial Statement should be read in conjunction with the annexed notes

Deputy General Manager (Accounts) | Managing Director | Director

Dated, Chittagong
20 January, 2003

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2002

Figure in Taka

	Note	2001-2002	2000-2001
1. **Sales**		1,937,397,119	1,894,380,200
Gas Sales revenue	27	1,905,443,661	1,863,269,467
Other operational income	28	31,953,458	31,110,733
2. **Cost of Sales**		1,787,336,160	1,691,414,375
Gas Purchase	29	1,192,621,380	1,149,497,551
Contribution to BAPEX	30	53,460,912	53,456,664
Price Deficit Fund charges	31	251,953,826	225,839,877
Gas transmission charges	32	38,371,680	17,883,141
Transmission cost (including depreciation)	33	64,619,419	62,076,064
Distribution cost (including depreciation)	33	179,875,943	177,352,078
Petrobangla management charge	34	6,433,000	5,309,000
3. Operating profit (1-2)		150,060,959	202,965,825
4. **Other income (non-operational)**	35	18,077,305	5,658,575
5. Total income (3+4)		168,138,264	208,624,400
6. **Financial costs**		3,001,903	11,729,803
Interest Cost	36	60,158,000	65,485,000
Less: interest income	37	57,156,097	53,755,197
7. Net profit before contribution to WPPF & National exchequer (5-6)		165,136,361	196,894,597
8. **Workers' Participation in Profits**	38	7,863,636	9,375,933
9. Net profit before contribution to N. Exchequer (7-8)		157,272,725	187,518,664
10. **Contribution to National Exchequer**		75,400,000	42,500,000
11. Net Profit before Taxation (9-10)		81,872,725	145,018,664
12. **Provision for Taxation**	39	28,655,454	58,007,465
13. Net profit for the year after Taxation (11-12)		53,217,271	87,011,199
14. **Appropriation Account**		1,178,329,387	969,255,355
Profit brought forward from previous year		1,056,266,554	957,355,436
Prior years' adjustments	40	122,062,833	11,899,919
15. **Balance Transferred to Balance Sheet (13+14)**		**1,231,546,658**	**1,056,266,554**

This Financial Statement should be read in conjunction with the annexed notes

Deputy General Manager (Accounts) | Managing Director | Director

Dated, Chittagong
20 January, 2003

Hoda Vasi Chy & Co
Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2002

		Figure in Taka
NET PROFIT BEFORE TAXATION		**81,872,725**
OPERATING ACTIVITIES		
Adjustment for:		
Depreciation	103,885,027	
Provision for bad debts	7,564,300	
	111,449,327	
Decrease in stores	3,706,047	
Decrease in creditors for gas purchase	(54,859,300)	
Decrease in Cretitors	(12,809,800)	
Increase in Price Deficit Fund charge & BAPEX charge	45,351,032	
Increase in inter-company accounts	10,831,383	
Decrease in gratuity	(2,060,989)	
Decrease in WPPF	(1,512,297)	
Increase in advance, deposits & prepayments	(72,785,113)	
Increase in accounts receivable	(26,649,288)	
Increase in leave pay	543,919	
Net cash from operating activities		**1,204,921**
INVESTING ACTIVITIES		
Fixed Deposits	(6,032,955)	
Security received from customers	11,870,588	
Acquisition of fixed assets & WIP	(31,694,341)	
Increase in employees loan	(10,717,575)	
Net cash from investing activities		**(36,574,283)**
FINANCING ACTIVITIES		
Payment of long-term loan	(81,915,000)	
Net cash from financing activities		**(81,915,000)**
Net Decrease in cash & cash equivalents	**Taka**	**(35,411,637)**
Check :		
Cash & cash equivalents at end of the year		**150,148,572**
Less : Cash & cash equivalents at beginning of the year		**185,560,209**
	Taka	**(35,411,637)**

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

THE COMAPNY & ITS SIGNIFIFCANT ACCOUNTING POLICES

YEAR TO 30 JUNE 2002

1. **Background of the Company**

   The enterprise is a Public Company Limited by shares registered under Companies Act 1913 on 01 December 1986 and a subsidiary of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla).

2. **Business**

   The Company carries out transmission and distribution of natural gas within the northeast part of Bangladesh, covering the districts of Sylhet, Moulvibazar, Hobigonj and Sunamgonj.

   Natural gas is purchased from its associated Companies viz. Sylhet Gas Fields Limited, Bangladesh Gas Fields Company Limited and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited.

3. **Accounting Convention**

   The financial statements of the Company are prepared using the historical cost convention following Bangladesh Accounting Standards, which are generally consistent in all material respects with International Accounting Standards.

4. **Foreign Currencies**

   Foreign Currencies are recorded at the exchange rate at the date of transaction or where covered by a forward exchange contract at the forward covered rate. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the closing rate and the resulting exchange gains and losses are recognized in the relevant fixed assets and respective foreign currency loan account.

5. **Tangible fixed assets - basis of valuation**

   a. Land and work-in-progress is being carried at cost.

   b. Other tangible fixed assets are carried at depreciated historical cost including the cost of improvements

   c. Tangible fixed assets are reviewed for impairment at each balance sheet date and the carrying amount is reduced to the extent that this exceeds the amount recoverable from the future use or sale of the asset concerned.

6. Grants received from Government and Donor agencies relating to extensions of the gas supply infrastructure are credited to Capital Reserve.

7. Contributions received from customers towards the cost of connection to the gas network are deducted from the cost of the relevant extension to the network, any surplus or deficit being taken to Income Statement.

8. **Depreciation**

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

Class of assets	Rate of depreciation Per annum
Freehold Land	Nil
Freehold Concrete & Brick Structures	2.5%
Transmission Lines	3.33%
Distribution Lines	5%
Transmission And Distribution Plant	5%
Vehicles	20%
Other Assets	2.5% to 25%

Capital Reserves

Capital reserve consist of mainly company's share of Hydrocarbon Development fund (HCDF), grant received from Govt. & donor agencies. Under a Government order the HCDF has been made out of sales revenue @ 2.50% on end users price basis up to November 1998 for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas transmission, distribution and production Contribution to this fund has been discontinued since 1998.

Interest on borrowings

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

Maintenance

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

Intangible assets

All expenditure on intangible assets, except that meeting the criteria for deferment under IAS-9, is charged to Income Statement in the year in which it is incurred. This includes research and development expenditure, except expenditure on related laboratories and equipment.

Expenditure on research and development meeting the criteria of IAS-9 for deferral is amortized by reference to the period of expected sale or use of the product or process concerned. The Board reviews all deferred research and development expenditure at the end of each financial year. When the criteria of IAS-9, which previously justified the deferral of the expenditure, no longer apply, the unamortised balance is charged to Income Statement in the year in which this determination is made.

Current assets

a. Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. Goods in transit are valued at cost. No amount is attributed to stocks of hydrocarbons in pipeline.

b. Trade Debtors are valued at estimated realisable value, being the face value of debts less provision for bad and doubtful debts. Provision for bad debts is made @ 2% on gas sale (rounded off to the nearest thousand figure) to non-bulk customers as per Board resolution.

c. Short-term loans are included in current assets at the face value of the loans plus accrued interest less any provisions considered by the Directors to be necessary to state such loans at net realisable value. Where such loans are expected not to be realised within one year of the balance sheet date, they are included under the heading of other assets.

d. Bank deposits are classified as other assets where the deposits have a maturity of more than three months after the balance sheet date.

14. Liabilities

a. Deposits received under gas supply contracts with customers are shown as a long-term liability. Such deposits do not earn interest and are not repayable while gas supply to the customers concerned continues.

b. The amounts of long-term loan repayments due within one year of the balance sheet date are included in current liabilities.

15. Employees Benefit Costs

a. The Company operates a recognised Provident Fund, managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees.

b. The Company operates a reconised Gratuity Fund, managed by an Independent Board of Trustees for the benefit of all eligible employees of the Company.

16. Revenue Reserves

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

17. Income

a. The Government of Bangladesh sets sales prices for gas. Sales are valued on an accrued basis, except in respect of penalties for late payment by gas customers. Sales are stated net of Government levies and taxes on sales.

b. Under Government regulations concerning inter-company pricing, 0.076 per CM is deducted from sales revenue to end users as a contribution to the exploration, loan interest costs and loan repayment of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited (BAPEX). Half of this amount is paid to BAPEX, while the other half is held by Petrobangla to meet BAPEX loan interest costs and loan repayments. The total amount of this deduction (referred to as the BAPEX margin) is treated as inter-group service charge, which is deducted from sales.

c. Under a ruling of the Government, deductions are made from sales to end–users by gas distribution companies as a contribution to price deficit fund. This fund shall be utilised by Petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

18. Expenditure

a. Direct Costs (excluding bad and doubtful debts) and Administrative Costs are allocated between Transmission and Distribution Costs using the ratio of Transmission and Distribution line costs. Depreciation on Transmission and Distribution lines is allocated directly, while the depreciation on other assets is allocated on the same ratio as applied for Direct and Administrative Cost.

b. All accrued loan interest for the year is charged to Income Statement, except for interest on loans relating directly to specific capital projects under construction. The charging of interest to capital work-in-progress when completion of the asset is formally accepted.

19. Income Tax

a. Income tax has been provided on profits as determined by tax regulation at tax rates currently in force.

b. Deferred tax is not considered in the Accounts.

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2002

BALANCE SHEET

Figure in Taka

Share capital :

The authorised Share Capital 15,000,000 ordinary shares of Tk.100 each. The issued subscribed and paid up share capital is 5007 ordinary shares of Tk.100 each fully paid up to 30 June, 2002.

Govt. contribution to equity :

This amount represents equity portion of ADP realeased amount for the projects as noted below. This amount will be converted into paid up capital as and when shares are issued

Project	2001-2002	2000-2001
Habiganj Tea Velly Project	15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project	16,000,000	16,000,000
Sunamgonj Town Gas Supply Project	23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-I)	43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-II)	98,581,000	98,581,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	24,146,100	24,146,100
Third Natural Gas Development Project	77,345,000	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project	63,150,000	12,500,000
Total	**361,480,100**	**310,830,100**

Capital Reserves :

Capital Reserves are as shown below:

Description	2001-2002			2000-2001
	Hydrocarbon Dev. Fund	Grants	Total	
Balance at 1st July 2001	113,507,689	238,869,370	352,377,059	349,415,989
Add: Increases	3,657,985	-	3,657,985	2,961,070
Sub-Total	117,165,674	238,869,370	356,035,044	352,377,059
Less Decreases	–	122,062,833	122,062,833	–
Balance at 30th June 2002	**117,165,674**	**116,806,537**	**233,972,211**	**352,377,059**

Notes: 1) The Hydrocarbon Development Fund is explained in the notes on Principle Accounting Policies (Note-9)

2) The Grants received by the company are as follows:

GOB/ Donor agencies	2001-2002	2000-2001
The Netherland	19,393,586	19,393,586
Belgium	55,112,880	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)	42,300,071	42,300,071
Add: Interest provision upto june 1996	-	122,062,833
Total	**116,806,537**	**238,869,370**

4. **Revenue Reserve :**

Revenue Reserves are as follows :

Description	2001-2002			2000-2001
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance ast 1st July 2001	89,857,532	1,056,266,554	1,146,124,086	1,047,212,968
Add : Increases	–	175,280,104	175,280,104	98,911,118
Balance at 30th June 2002	**89,857,532**	**1,231,546,658**	**1,321,404,190**	**1,146,124,086**

5. **Unsecured loans-Local Sources :**

Projects	2001-2002	2000-2001
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project-Phase-I	2,092,000	3,792,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II	126,553,400	147,982,400
Kailashtilla-Chhatak Pipe Line Project	1,688,000	4,275,000
Chhatak Town Gas Supply Project	2,243,000	4,160,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	29,090,959	33,941,959
Third Natural Gas Development Project	215,248,060	238,710,060
Total	**376,915,419**	**432,861,419**

Movement of outstanding local loans (ADP) during the year are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance at 1st July 2001	432,861,419	488,807,419
Add: Received during the year	-	-
Total	432,861,419	488,807,419
Less: Transferred to current portion	55,946,000	55,946,000
Balance at 30th June 2002	**376,915,419**	**432,861,419**

6. **Unsecured loans- Foreign sources :**

Foreign unsecured loan inclusive of translation loss/exchange rate fluctuation as follows :

Projects	2001-2002	2000-2001
Third Natural Gas Development Project(ADB)	341,228,143	361,553,970
Total	**341,228,143**	**361,553,970**

Movement of the outstanding foreign loans & ERF during the year are as follows :

Description	2001-2002			2000-2001
	Principal	ERF	Total	
Balance at 1st July 2001	267,914,850	93,639,120	361,553,970	342,353,063
Add:Additions during the year	-	5,643,173	5,643,173	45,169,907
Total	267,914,850	99,282,293	367,197,143	387,522,970
Less:Transferred to current portion	25,969,000	-	25,969,000	25,969,000
Balance at 30 June 2002	**241,945,850**	**99,282,293**	**341,228,143**	**361,553,970**

7. Leave pay :

7.1 Movement of the Leave Pay during the year is as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance at 1st July 2001	12,092,592	24,043,347
Add:Additions during the year	1,451,298	-
Total	13,543,890	24,043,347
Less: Payment made during the year	907,379	1,006,962
Prior year adjustment	-	10,943,793
Balance at 30th June 2002	**12,636,511**	**12,092,592**

7.2 Provision for leave pay have been provided @ one month basic pay for each year of service, subject to maximum of 12 months basic pay. Prior year adjustment arised due to writing back of excess provision in respect of leave pay in the previous years.

8. Gratuity :

8.1 Movement of gratuity during the year is as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance at 1st July 2001	7,933,319	55,292,746
Add:Additions during the year	6,617,130	7,745,210
Total	14,550,449	63,037,956
Less: Payment made during the year	744,800	745,280
Prior year adjustment	-	956,126
Transfer to gratuity fund	7,933,319	53,403,231
Balance at 30th June 2002	**5,872,330**	**7,933,319**

8.2 Provision for gratuity have been provided @ (2) two months last basic pay multipliep by total length of service of individual officers and staffs of the Company. Prior year adjustment arise due to writing back of excess provision in respect of gratuity in the previous years.

9. **Customers & Contractors security deposits :**

Customers & Contractors security deposits are as follows :

a) Cash security deposited by :

Customers category	2001-2002	2000-2001
Industrial	5,328,493	6,876,473
Tea-Estates	22,440,187	20,798,352
Brick Fields	260,621	260,621
Commercial	29,134,408	25,719,657
Domestic	55,696,801	47,334,819
Sub-total (a)	**112,860,510**	**100,989,922**

b) Non-cash securities deposited by:

Customers/Contractors category	2001-2002	2000-2001
Pratiraksha sanchya Patra from contractors	2,726,700	2,911,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)	46,725,468	45,520,960
Sub-total (b)	**49,452,168**	**49,432,660**
Total (a+b)	**162,312,678**	**150,422,582**

10. **Fixed assets :**

Summary of the cost of fixed assets, their depreciation and net book value as at 30 June 2002 is given at annexure-01

11. **Capital work-in-progress :**

Capital work in progress is made as follows :

Description	Total cost	
	2001-2002	2000-2001
Pipe line construction	27,069,316	39,798,448
Building and other construction	9,087,035	8,486,746
Development project (Grameen)	43,540,842	10,903,513
Total	**79,697,193**	**59,188,707**

12. **Bank deposits (Fixed) :**

Bank deposits and investments are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Depreciation fund	478,202,101	476,327,131
Customers security fund	5,000,000	4,500,000
Hydrocarbon development fund	117,165,674	113,507,689
Total	**600,367,775**	**594,334,820**

13. Loans to employees :

Long-term loans to employees are as follows :

Loans	2001-2002	2000-2001
Land purchase and House building loan	41,995,366	35,225,723
Motor cycle loan	11,076,510	7,682,688
Bicycle loan	57,450	50,350
Computer loan	1,022,000	462,000
Advance against dearness allowance	669,186	* 682,176
Total	**54,820,512**	**44,102,937**

The movement of loan to employees are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance at 1st July 2001	44,102,937	34,662,059
Add:Additions during the year	14,964,090	12,745,310
Total	59,067,027	47,407,369
Less: Recovery during the year	4,246,515	3,304,432
Balance at 30th June 2002	**54,820,512**	**44,102,937**

* The overtime was paid during 1987, 1989 and 1990 over expected increase in D. A by 10% on all those years but the increase was not actually allowed by the Government. The advance is reported to be realised from concerned employee's final settlement bill upon their retirement/ release from the service of the Company.

14. **Securities of customers & contractors (non-cash) :**

The movement of Securities Customers & contructors (non-cash) are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance at 1st July 2001	49,432,660	51,300,357
Add:Additions during the year	4,810,470	3,174,836
Total	54,243,130	54,475,193
Less: Refund during the year	4,790,962	5,042,533
Balance at 30th June 2002	**49,452,168**	**49,432,660**

15. **Other Assets :**

	500,700	**500,700**

The above amount represents loans to the Government and its (nominated) directors for purchese of shares of the Company (note-1).

16. **Inventories of stores and other materials :**

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

break-up	2001-2002	2000-2001
Stores and Spares	128,259,188	132,806,414
Store-in-Transit (Foreign)	1,203,532	350,898
Store-in-Transit (Local)	8,500	19,955
Total	**129,471,220**	**133,177,267**

17. **Advances, deposits and prepayments :**

Advance, deposits and prepayments balance comprises of the following :

Description	2001-2002	2000-2001
Corporate tax- 17(A)	378,098,642	308,947,377
Advances- 17(B)	4,057,695	362,847
Deposits with PDB- 17 (C)	346,920	346,920
Custom Deposits	295,121	295,121
Deposits with T & T Board- 17(D)	48,375	38,375
Prepaid Office Rent	–	71,000
Total	**382,846,753**	**310,061,640**

Corporate tax-17(A)	2001-2002	2000-2001
Financial Year-1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial Year-1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial Year-1997-1998	90,767,059	90,767,059
Financial Year-1998-1999	83,213,583	83,213,583
Financial Year-1999-2000	57,646,449	57,646,449
Financial Year-2000-2001	62,272,000	62,272,000
Financial Year-2001-2002	69,151,265	–
Total	**378,098,642**	**308,947,377**

Advances-17(B)	2001-2002	2000-2001
Avance against procurement	8,750	7,147
Avance against TA/DA	9,200	12,700
Avance against medical treatment	337,000	343,000
Avance against final settlement	90,000	–
Avance against incentive bonus	3,612,745	–
Total	**4,057,695**	**362,847**

Deposits with PDB-17 (C)	2001-2002	2000-2001
Financial Year-1990-1991	5,500	5,500
Financial Year-1995-1996	120,000	120,000
Financial Year-1998-1999	3,000	3,000
Financial Year-1999-2000	20,700	20,700
Financial Year-2000-2001	197,720	197,720
Total	**346,920**	**346,920**

Deposits with T & T Board-17(D)	2001-2002	2000-2001
Financial Year-1981-1982	250	250
Financial Year-1982-1983	775	775
Financial Year-1983-1984	1,000	1,000
Financial Year-1986-1987	4,350	4,350
Financial Year-1995-1996	24,000	22,000
Financial Year-1997-1998	2,000	2,000
Financial Year-1998-1999	6,000	8,000
Financial Year-2001-2002	10,000	-
Total	**48,375**	**38,375**

18. Trade Accounts Receivable :

18.1 It represents receivable against gas bills from all category of customers and is stated below together aging analysis and provision for bad and doubtful debts against each year.

Type of customoers	2001-2002	2000-2001
Power (PDB)	191,090,842	238,066,620
Fertilizer (NGFF)	454,920,728	391,026,983
Industry-CCF	67,399,432	56,320,093
Industry-SPPM	74,787,964	74,787,964
Industry-Others	11,706,532	12,147,531
Tea Estate	14,866,008	18,239,392
Brick Fields	1,153,122	1,153,122
Commercial	14,814,690	13,429,116
Domestic	55,566,368	46,930,777
Other Debtors	82,505	73,005
Total	**886,388,191**	**852,174,603**
Less : Provision for bad and doubtful debts	45,410,300	37,846,000
Net Trade Accounts Receivable	**840,977,891**	**814,328,603**
Trade Accounts Receivable in month (average)	**5.31**	**4.98**

18.2 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.

18.3 The make-up and aging analysis of debts receivable from large Industries are as follows:

Year	NGFF Taka	Chhatak Cement Factory Taka	Sylhet Pulp & Paper Mills Taka	PDB Taka
1993-1994 & back	105,000,000	–	–	–
1996-1997	–	–	17,965,268	–
1997-1998	–	–	16,910,893	–
1998-1999	–	–	6,115,868	–
1999-2000	–	–	21,236,884	81,306,098
2000-2001	146,750,781	–	12,559,051	–
2001-2002	203,169,947	67,399,432	–	109,784,744
Total	**454,920,728**	**67,399,432**	**74,787,964**	**191,090,842**

19 Cash and bank balance :

Cash and bank balances are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Cash in hand	38,007	213,600
Cash at bank	150,110,565	185,346,609
Total	**150,148,572**	**185,560,209**

20 Gas purchase & transmission :

(a) Liability for gas purchase :

It represents the amount payable to the gas producing companies against their share of margin (uniform wel head price@Tk. 0.22/ CM) and Govt. Margin (55% of end users price deducting 2% against losses on National Gas) on total gas purchase volume.

Outstanding payable there of as compared to previous year is as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2001	530,339,831	341,266,215
Add : Payable for the year	1,191,128,070	1,148,097,553
Sub-total	1,721,467,901	1,489,363,768
Less : Paid during the year	1,259,359,050	959,023,937
Balance as on 30th June 2002	**462,108,851**	**530,339,831**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2001-2002	2000-2001
Sylhet Gas Fields Ltd.	88,696,358	350,714,610
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	373,412,493	179,625,221
Total (a)	**462,108,851**	**530,339,831**

(b) Liability for transmission charge :

It represents outstanding gas transmission charges@Tk. 0.22 per CM (Tk. 0.25 per CM w.e.f 1st January 2002) payable to gas transmission company ltd. For use of their transmission lines.

The movement of transmission charges are as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2001	12,883,141	–
Add : payable for the year	38,371,680	17,883,141
Total	**51,254,821**	**17,883,141**
Less : Paid during the year	25,000,000	5,000,000
Balance as on 30th June 2002	**26,254,821**	**12,883,141**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2001-2002	2000-2001
Gas Transmission Co. Ltd.	26,254,821	12,883,141
Total (b)	**26,254,821**	**12,883,141**
Grand Total (a + b)	**488,363,672**	**543,222,972**

III. **PDF, BAPEX margin :**

Movement of liability for Price Deficit Fund (PDF)

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2002	72,428,134	34,588,257
Add : Payable for the year	251,953,826	225,903,582
Total	324,381,960	260,491,839
Less : Paid during the year	240,000,000	188,000,000
Balane at 30th June 2002 (a)	**84,381,960**	**72,491,839**

Movement of liability for BAPEX margin :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2001	62,695,314	39,238,650
Add : payable for the year	53,460,911	53,456,664
Total	**116,156,225**	**92,695,314**
Less : Paid during the year	20,000,000	30,000,000
Balance as on 30th June 2002 (b)	**96,156,225**	**62,695,314**
Total (a+b)	**180,538,185**	**135,187,153**

22. **Group current accounts :**

Group current accounts balances (Debit/Credit) are as follows :

Particulars	2001-2002	2000-2001
Petrobangla Current Account	(74,625,910)	(67,029,702)
PIU Current Account	–	(17,253,617)
Titas Gas T&D Co. Ltd.	(7,219,136)	(4,383,505)
BAPEX Current Account	(418,317)	(414,648)
Sylhet Gas Fields Ltd.	27,297	(4,000)
Madhapara Hard Rock and Mining Project	7,205	27,730
Bakharabad Gas Systems Ltd.	136,111	212,576
Gas Transmission Co. Ltd.	3,850,849	8,039,161
RPGCL Current Account	550,242	550,242
PGCL Current Account	1,353,077	(3,308,030)
BGFCL Current Account	(18,056,594)	-
Total	**(94,395,176)**	**(83,563,793)**

23. **Trade Creditors & accruals :**

Creditors and accruals are stated as below :

Description	2001-2002	2000-2001
Creditors for expenses	7,624,636	6,189,845
Creditors for other finance	2,862,376	16,825,106
Security deposit (cash)	6,314,679	6,058,921
Creditors for capital expenditure	8,998,762	9,536,381
Total	**25,800,453**	**38,610,253**

24. **Workers' Profit Participation Fund :**

Movement of Workers' Profit Participation Fund is shown below :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2001	9,375,933	5,901,972
Add : Payable for the year	7,863,636	9,375,933
Total	17,239,569	15,277,905
Less : Paid during the year	9,375,933	5,901,972
Balance at 30th June 2002	**7,863,636**	**9,375,933**

25. Current portion of long-term loans :

Current portion of long term loan are as follows :

Projects	2001-2002	2000-2001
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-i)	1,700,000	1,700,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-ii)	21,429,000	21,429,000
Kailastila Chhatak Pipe Line Project	2,587,000	2,587,000
Chhatak Town Gas Supply Project	1,917,000	1,917,000
Rural Gas Distribution Project	4,851,000	4,851,000
Third Natural Gas Supply Project (ADP)	23,462,000	23,462,000
Third Natural Gas Supply Project (ADB)	25,969,000	25,969,000
Total	**81,915,000**	**81,915,000**

Movement of Current portion of loans are shown below :

Description	2001-2002	2000-2001
Balance as at 1st July 2001	81,915,000	57,375,000
Add : Provision for the year	81,915,000	81,915,000
Total	**163,830,000**	**139,290,000**
Less : Paid during the year	81,915,000	57,375,000
Balance at 30th June 2002	**81,915,000**	**81,915,000**

26. Taxation on profit :

Year wise aging are shown as bellow :

Description	2001-2002	2000-2001
Financial year 1997-1998	37,018,275	37,018,275
Financial year 1998-1999	4,318,437	4,318,437
Financial year 1999-2000	30,935,119	30,935,119
Financial year 2000-2001	58,007,465	58,007,465
Financial year 2001-2002	28,655,454	–
Total	**158,934,750**	**130,279,296**

The above amount represents accumulated provision for income tax inrespect of the years which are yet to be agreed.

INCOME STATEMENT

27. **Gas Sales :**

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

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

Type of user	2001-2002		2000-2001	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	385,305,961	872,371,824	378,695,679	835,046,183
Fertilizer (NGFF)	161,407,952	320,290,038	163,830,833	310,526,965
Industry-(CCF)	28,714,751	143,490,873	34,907,711	165,197,800
Industry-(SPPM)	–	–	6,155,196	28,072,628
Industry-(Others)	4,395,035	25,742,953	5,074,474	23,942,758
Seasonal	1,869,329	11,550,217	1,027,085	6,141,973
Tea Estate	20,565,455	118,531,036	18,932,531	107,662,567
Commercial	11,154,695	79,096,118	10,932,036	73,627,156
Domestic	65,669,584	255,799,837	57,471,781	222,175,218
Captive Power-Industries Generator	24,350,291	78,570,765	26,349,842	90,876,219
Total :	**703,433,053**	**1,905,443,661**	**703,377,168**	**1,863,269,467**

28. **Other Operational Income :**

Other operational income is made up of the follwing amounts :

Particulars	2001-2002	2000-2001
Minimum Charges against sanctioned load	16,600,291	17,836,840
Late Payment	9,326,405	7,985,329
Meter Rent	3,851,539	3,762,532
Service Charge	2,048,953	1,401,516
Connection Charges	126,270	124,516
Total	**31,953,458**	**31,110,733**

29. **Gas Purchase :**

Gas purchased (710,090,000 CM) at wellhead rate is determind by the Government of Bangladesh

Particulars	2001-2002	2000-2001
Sylhet Gas fields Ltd.	750,870,881	643,960,616
Bangladesh Gas fields Company Ltd.	440,257,189	504,136,935
Titas Gas T & D Co. Ltd.	1,493,310	1,400,000
Total	**1,192,621,380**	**1,149,497,551**

Gas purchase were 710.090 MMCM and gas sales were 703.433 MMCM. Losses (0.94%) due to may have many causes, including estimating assumptions regarding the consumption of un-metered domestic consumers, pipeline leakage, fraudulent use of gas and metering inaccuracy.

III. Contribution to BAPEX :

It represents the contribution to Bangladesh Petroleum Exploration Company Ltd. (BAPEX) @ 0.076/CM. calculation of BAPEX margin is given below :

Customers type	NG sales (CM)	Margin rate	Amount (Taka)
Power (PDB)	385,305,961	0.076	29,283,253
Fertilizer (NGFF)	161,407,952	0.076	12,267,004
Industry-CCF	28,714,751	0.076	2,182,321
Industry -Others	4,395,035	0.076	334,023
Seasonal (Brick Field)	1,869,329	0.076	142,069
Tea Estate	20,565,455	0.076	1,562,975
Commercial	11,154,695	0.076	847,757
Domestic	65,669,584	0.076	4,990,888
Captive Power- Industries Generator	24,350,291	0.076	1,850,622
Total	**703,433,053**		**53,460,912**

IV. Price Defieit Fund charges :

a) July 01 to December 01

Type of user	Volume	Rate	2001-2002
Power (PDB)	229,867,386	0.276	63,443,399
Fertilizer (NGFF)	80,034,671	0.230	18,407,974
Industry – CCF	13,137,550	0.696	9,143,735
Industry – Others	2,073,743	0.696	1,443,325
Seasonal	216,115	0.870	188,020
Tea Estate	15,298,590	0.764	11,688,123
Commercial	5,488,504	1.023	5,614,740
Domestic	32,089,756	0.540	17,328,468
Captive Power- Industries Generator	12,889,231	0.480	6,186,831
Total	**391,095,546**		**133,444,614**

b) January 02 to June 02 :

Tyep of user	Volume	Rate	2001-2002
Power (PDB)	155,438,575	0.296	46,009,818
Fertilizer (NGFF)	81,373,281	0.245	19,936,454
Industry – CCF	15,577,201	0.774	12,056,754
Industry – Others	2,321,292	0.774	1,796,680
Seasonal	1,653,214	0.975	1,611,884
Tea Estate	5,266,865	0.851	4,482,102
Commercial	5,666, 191	1.150	6,516,120
Domestic	33,579,828	0.596	20,013,577
Captive Power- Industries Generator	11,461,060	0.531	6,085,823
Total	**312,337,507**		**118,509,211**
Total (a+b)	**703,433,053**		**251,953,826**

32. **Transmission Charge :**

It represents Tk.0.22 per CM (Tk.0.25 per CM w.e.f. 1 January 2002) payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.

Name of Company	Quantity (CM)	2001-2002	Quantity. (CM)	2000-2001
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)	163,412,806	38,371,680	81,285,876	17,883,141
Total	**163,412,806**	**38,371,680**	**81,285,876**	**17,883,141**

33. **Transmission and Distribution cost including depreciation :**

Transmission & Distributioncosts are as shown below :

Type of Expenditure	Transmission	Distribution	2001-2002	2000-2001
Direct Costs :				
Employees Costs – 33 (A)	27,939,216	68,402,908	96,342,124	95,417,782
Repairs & Maintenance – 33 (B)	2,688,121	6,581,263	9,269,384	12,101,492
Security Expenses	1,302,375	3,188,577	4,490,952	4,577,593
Bad & Doubtful Debts	–	7,564,300	7,564,300	6,395,000
Other Direct Costs – 33 (C)	6,014,349	14,724,783	20,739,132	20,372,143
Total Direct Costs	**37,944,061**	**100,461,831**	**138,405,892**	**138,864,010**
Administrative Costs – 33 (D)	607,784	1,488,022	2,095,806	1,948,554
Depreciation	26,067,574	77,926,090	103,993,664	98,615,578
Total	**64,619,419**	**179,875,943**	**244,495,362**	**239,428,142**

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

Details of Employees' Costs are given below :

Employees Costs – 33 (A) :	2001-2002	2000-2001
Pay of Officers	18,987,340	18,893,974
Pay of Staffs	10,538,856	10,400,492
Overtime	12,016,237	13,006,244
House Rent Allowance	10,955,359	11,026,379
Gratuity	6,744,120	7,745,210
Festival Bonus	4,857,214	4,825,166
Liveries & Uniform	4,557,529	4,232,260
Incentive Bonus	4,971,711	4,144,326
Recreation Allowance	3,986,498	3,935,597
Company's Contribution to PF	3,136,851	3,125,532
Gas Subsidy	2,994,915	2,914,603
Hardship Allowance	2,511,252	2,538,514
Medical Allowance	2,019,701	1,386,826
Lunch Subsidy-Staffs	1,681,948	2,011,342
Lunch Subsidy-Officers	1,596,186	1,610,107
Leave Pay	1,480,568	–
Medical Expenses	630,685	604,940

Employees Costs – 33 (A) :	2001-2002	2000-2001
Employees Income Tax	518,844	547,707
Welfare Expenses	535,645	591,382
Group Insurance	587,246	656,401
Washing Allowance	464,934	478,813
Conveyance Allowance	328,940	384,133
Pension Fund	69,041	189,719
Honorarium	1,000	11,112
Others	169,504	157,003
Total	**96,342,124**	**95,417,782**

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance – 33 (B) :	2001-2002	2000-2001
Repairs & Maintenance – Vehicels	1,576,884	1,459,062
Repairs & Maintenance – Plant & pipeline materials	5,857,819	9,144,336
Repairs & Maintenance – Building	1,720,395	1,357,374
Repairs & Maintenance – Furniture, fixture & office equipments	114,286	140,720
Total	**9,269,384**	**12,101,492**

Details other direct costs are given below :

Other Direct Costs – 33 (C) :	2001-2002	2000-2001
Travelling & Conveyance	2,333,489	2,611,731
Telephone & Telex	2,181,503	2,513,226
Fuel, Oil & Lubricants	3,350,656	2,944,510
Electricity	3,027,403	2,552,008
Transport Hire	2,784,376	2,186,776
Office Rent	1,444,314	1,225,336
Municipal Tax & Land Revenue	1,302,157	1,867,935
Insurance	821,898	1,032,051
Training Expenses	660,233	998,434
Wages of workers (Casual labour)	500,132	554,176
Consultancy Fees	494,000	53,380
Entertainment Expenses	456,959	401,232
Electric Accessories	350,330	374,101
Bank Charges	201,716	244,186
Legal Fees	145,526	159,317
Entertainment Allowance	62,888	73,093
Directors Fees	52,800	42,000
Audit Fees	51,000	51,000
Crockeries and Cutleries	40,713	18,337
Domestic use of gas	25,604	28,860
Residential Furnishing	23,663	30,114
Others	427,772	410,340
Total	**20,739,132**	**20,372,143**

Details of administrative costs are given below :

Administrative Costs – 33 (D)	2001-2002	2000-2001
Office, Stationery & Printing	1,295,896	1,099,486
Advertisement	521,373	591,887
News Paper & Periodicals	278,537	257,181
Total	**2,095,806**	**1,948,554**

34. PETROBANGLA MANAGEMENT CHARGE :	**6,433,000**	**5,309,000**

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

35. Other income (non-operational) :

Other income comprises of the following amounts :

Particulars	2001-2002	2000-2001
Sale of Tender Schedule	185,980	221,715
Suppliers Registration Fees	685,655	507,575
Sale of Store Materials	15,266,964	3,510,964
Sale of Condensate	–	193,752
Sale of Gas Bill Books	1,089,075	925,075
Testing Charges	276,340	62,430
Other Rental Income	259,827	8,627
Penalty	81,079	–
Miscellaneous Income	232,385	228,437
Total	**18,077,305**	**5,658,575**

36. INTEREST COST :

The amount represents interest expenses on Local ADP & ADB Loan made are as follows :

Name of the Project	2001-2002	2000-2001
A) ADP :		
i. Third Natural Gas Development Project	20,270,000	21,579,000
ii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-I)	388,000	525,000
iii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-II)	12,910,000	14,624,000
iv. Kailashtila-Chhatak Pipe Line Project	471,000	679,000
v. Rural Gas Distribution Project	2,958,000	3,346,000
vi. Chhatak Town Gas Supply Project	429,000	582,000
Sub-Total	37,426,000	41,335,000
B) ADB :		
vii. Third Natural Gas Development Project	22,732,000	24,150,000
Sub-Total	22,732,000	24,150,000
Total (A+B)	**60,158,000**	**65,485,000**

37. INTEREST INCOME :

Particulars	2001-2002	2000-2001
Bank Interest on FDR & STD A/C	55,949,122	52,919,482
Interest on Employees Loan	1,206,975	835,715
Total	**57,156,097**	**53,755,197**

38. Workers' Participation in Profits : **7,863,636** | **9,375,933**

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

39. Provision for Taxation : **28,655,454** | **58,007,465**

The above amount represents income tax provision @ 35% on estimated taxable profit.

40. Prior years' adjustment :

Prior years' adjustment is made up as follows :

Description	2001-2002	2000-2001
Adjustment of provision for interest upto 30-06-1996 (1986-87 to 1995-96) on grant allocated to the company by the Natherlands, Belgium and DFID since the interest on grant is not payable as per recommendation of MSIP (letter No. 11.31.16/308 dated 08-06-1997)	122,062,833	–
Excess provision of Leave Pay & Gratuity	–	11,899,919
Total	**122,062,833**	**11,899,919**

41. General :

41.1 Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka.

41.2 Previous year's figures have been rearranged, wherever considered necessary, to conform to current year's presentation.

Deputy General Manager (Accounts) | Managing Director | Director

Dated, Chittagong
20 January, 2003

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

SCHEDULE OF FIXED ASSETS AS ON 30 JUNE 2002

SL No.	Name of assets	COST				Depreciation					WDV as on30.06.02
		Opening Balance	Addition	Adjustment	Total Cost	Opening Balance	Rate	For the year	Adjust	accumulated	
1	**Land:**										
1a	Freehold land	85,051,909	–	–	85,051,909	–	–	–	–	–	85,051,909
1b	Land Infrastructure	8,802,571	1,017,174	–	9,819,745	1,992,045	5%	462,730	–	2,454,775	7,364,970
	Total	**93,854,480**	**1,017,174**	**–**	**94,871,654**	**1,992,045**		**462,730**	**–**	**2,454,775**	**92,416,879**
2	**Buildings:**										
2a	Freeholdconst. & Bricks	291,414,992	16,794,331	–	308,209,323	21,339,123	2.50%	7,530,261	–	28,869,384	279,339,939
2b	Shed & Temp. Structure	5,479,823	983,431	–	6,463,254	3,640,891	10%	256,560	–	3,897,451	2,565,803
2c	Walls & Store Yard	14,999,912	–	–	14,999,912	5,823,989	5%	749,764	–	6,573,753	8,426,159
	Total	**311,894,727**	**17,777,762**	**–**	**329,672,489**	**30,804,003**	**–**	**8,536,585**	**–**	**39,340,588**	**290,331,901**
3	**Furniture & Fixture:**										
3a	Furniture & Fixture	18,453,190	2,485,457	–	20,938,647	7,550,100	10%	1,415,511	–	8,965,611	11,973,036
3b	Domestic appliances	3,113,848	26,200	(211,500)	2,928,548	1,509,414	15%	344,814	(108,637)	1,745,591	1,182,957
	Total	**21,567,038**	**2,511,657**	**(211,500)**	**23,867,195**	**9,059,514**	**–**	**1,760,325**	**(108,637)**	**10,711,202**	**13,155,993**
4	**Other Equipment:**										
4a	Office Equipment	10,399,146	99,960	–	10,499,106	9,058,220	15%	428,424	–	9,486,644	1,012,462
5	**Other Equipment:**										
5a	Office Equipment	98,515,889	1,313,483	–	99,829,372	31,925,495	15%	12,885,106	–	44,810,601	55,018,771
6	**Transmission & dist. lines:**										
6a	Transmission Line	403,487,307	–	–	403,487,307	129,878,202	3.33%	13,436,127	–	143,314,329	260,172,978
6b	Distribution Line	938,552,577	39,573,750	–	978,126,327	271,782,691	5%	48,175,107	–	319,957,798	658,168,529
6c	T & D Plants	244,526,150	1,445,345	–	245,971,495	55,234,002	5%	11,907,042	–	67,141,044	178,830,451
	Total	**1,586,566,034**	**41,019,095**	**–**	**1,627,585,129**	**456,894,895**	**–**	**73,518,276**	**–**	**530,413,171**	**1,097,171,958**
7	**Water services:**										
7a	W. Pipe Lines & Tanks	274,100	–	–	274,100	220,704	10%	8,873	–	229,577	44,523
7b	Tube-well & ponds	6,887,967	45,082	–	6,933,049	2,191,299	10%	656,351	–	2,847,650	4,085,399
	Total	**7,162,067**	**45,082**	**–**	**7,207,149**	**2,412,003**	**–**	**665,224**	**–**	**3,077,227**	**4,129,922**
8	**Vehicles:**										
8a	Light Vehicles	48,897,498	–	–	48,897,498	30,548,022	20%	5,736,994	–	36,285,016	12,612,482
9	**Other assets:**										
9a	Loose Tools	552,513	–	–	552,513	552,511	25%	–	–	552,511	2
	Grand-Total	**2,179,409,392**	**63,784,213**	**(211,500)**	**2,242,982,105**	**573,246,708**	**–**	**103,993,664**	**(108,637)**	**677,131,735**	**1,565,850,370**
	30-June-01	**2,078,558,837**	**100,850,555**	**–**	**2,179,409,392**	**474,631,130**	**–**	**98,615,578**	**–**	**573,246,708**	**1,606,162,684**

JALALABAD GAS T & D SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

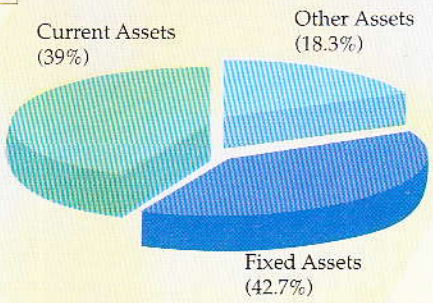
Key Performance Indicator (KPI)

Sl. No.	Particulars	Ratio	
		2001-2002	2000-2001
1	Current Ratio	1.45 : 1	1.41 : 1
2	Quick Ratio	0.96 : 1	0.98 : 1
3	Return on Total Sales Revenue	8.12%	9.90%
4	Rate of Return on Capital Employed	5.59%	6.76%
5	Debt-Equity Ratio (70:30)	37:63	44:56
6	Rate of Return on average net fixed assets (ROR) (Not less than 12%)	13.71%	16.32%
7	Debt-Service Ratio (Not less than 1.2 times)	2.06 times	1.99 times
8	Sales per Employee	33.81	32.66
9	Debtors in month	1.77:1	1.75:1
10	Net profit before tax per employee	2.75	3.23

COMPOSITION OF TOTAL ASSETS

(TAKA IN LAC)

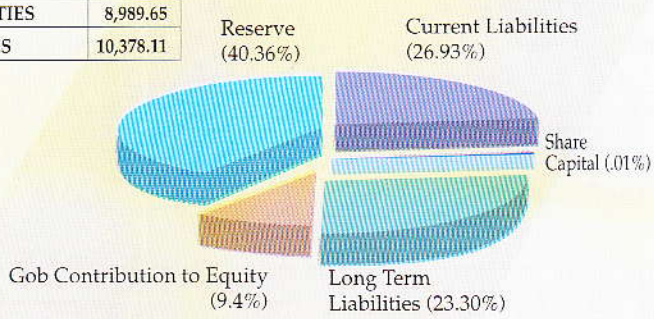
FIXED ASSETS	16,455.48
CURRENT ASSETS (Including Group Accounts)	15,034.44
OTHER ASSETS	7,051.41



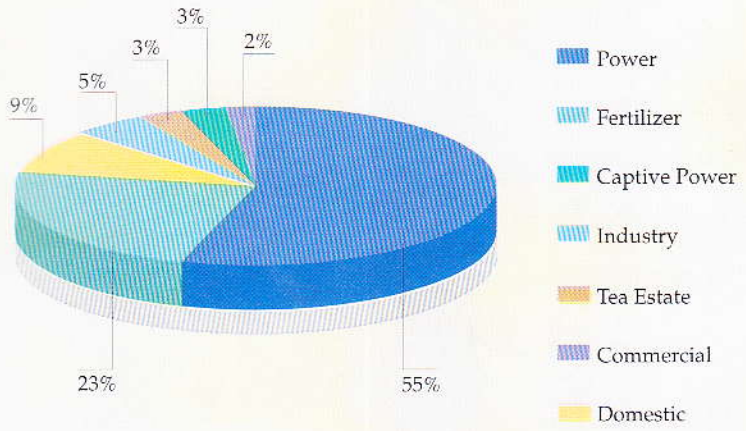
COMPOSITION OF TOTAL CAPITAL & LIABILITIES

(TAKA IN LAC)

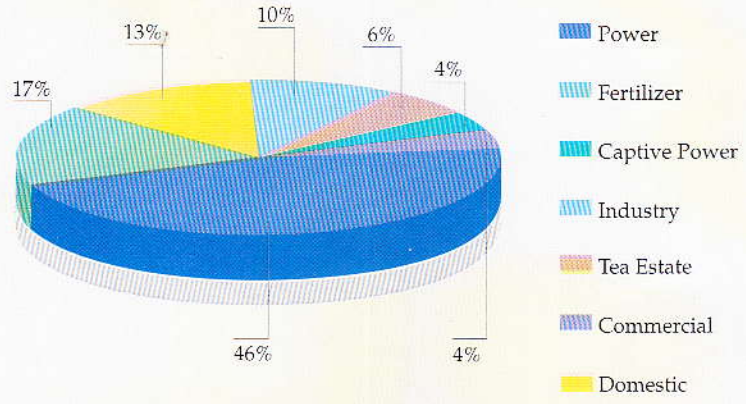
SHARE CAPITAL	5.00
RESERVE	15,553.77
GOB CONTRIBUTION TO EQUITY	3,614.80
LONG TERM LIABILITIES	8,989.65
CURRENT LIABILITIES	10,378.11



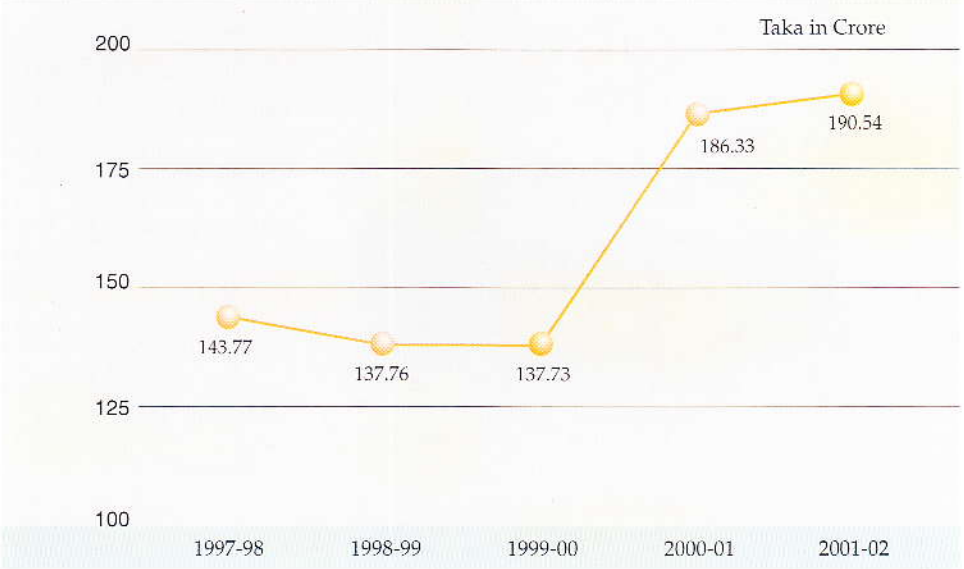
PERCENTAGEWISE DISTRIBUTION OF SALES VOLUME 2001-2002



PERCENTAGEWISE DISTRIBUTION OF REVENUE EARNING 2001-2002

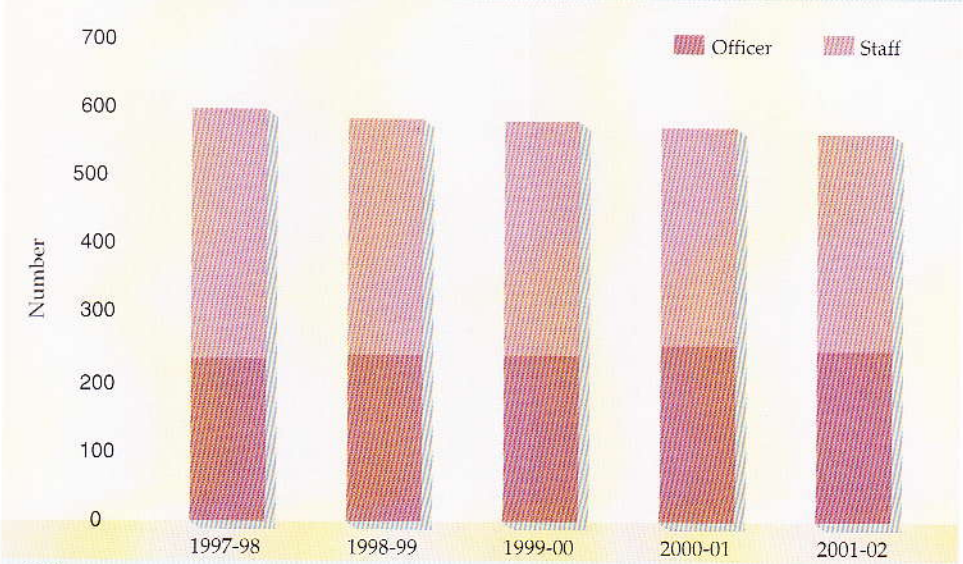


YEARWISE REVENUE EARNING TREND



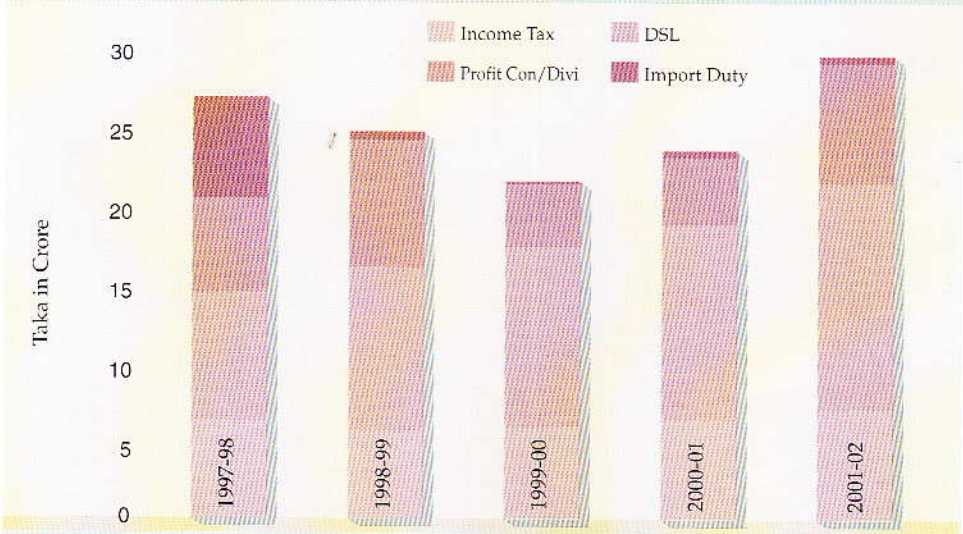
YEARWISE SYSTEM LOSS

MANPOWER POSITION

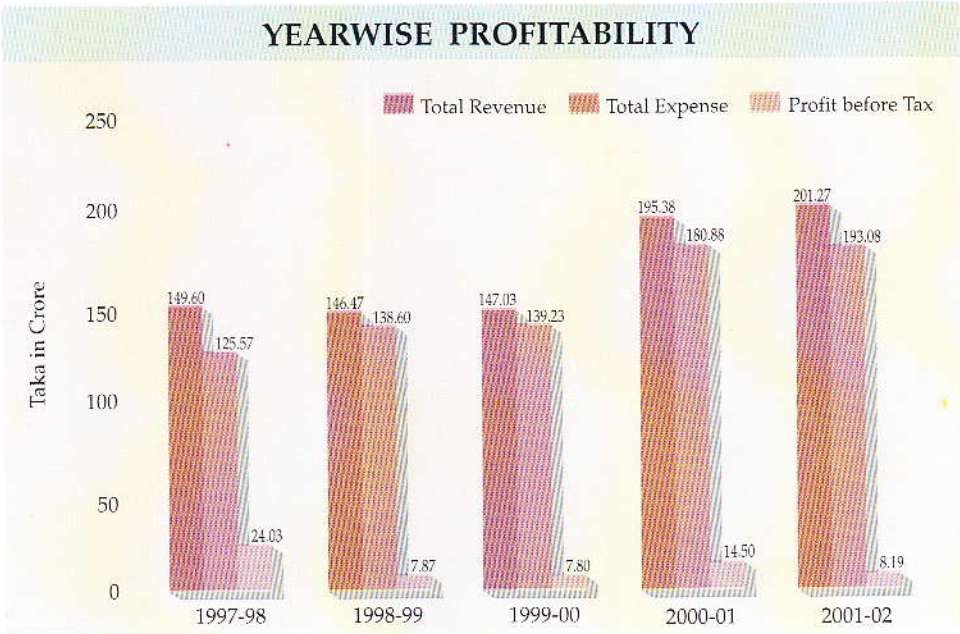


	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
Officer	239	245	245	260	252
Staff	367	347	343	320	319
Total	606	592	588	580	571

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
Income Tax	6.14	5.50	5.76	6.23	6.92
DSL	8.05	10.32	11.30	12.28	14.21
Profit Con/Divi	5.95	8.00	4.00	4.25	7.74
Import Duty	6.36	0.54	0.17	0.43	0.45
Total	26.50	24.36	21.23	23.19	29.12



Areawise Number of Gas Connections up to June 2002

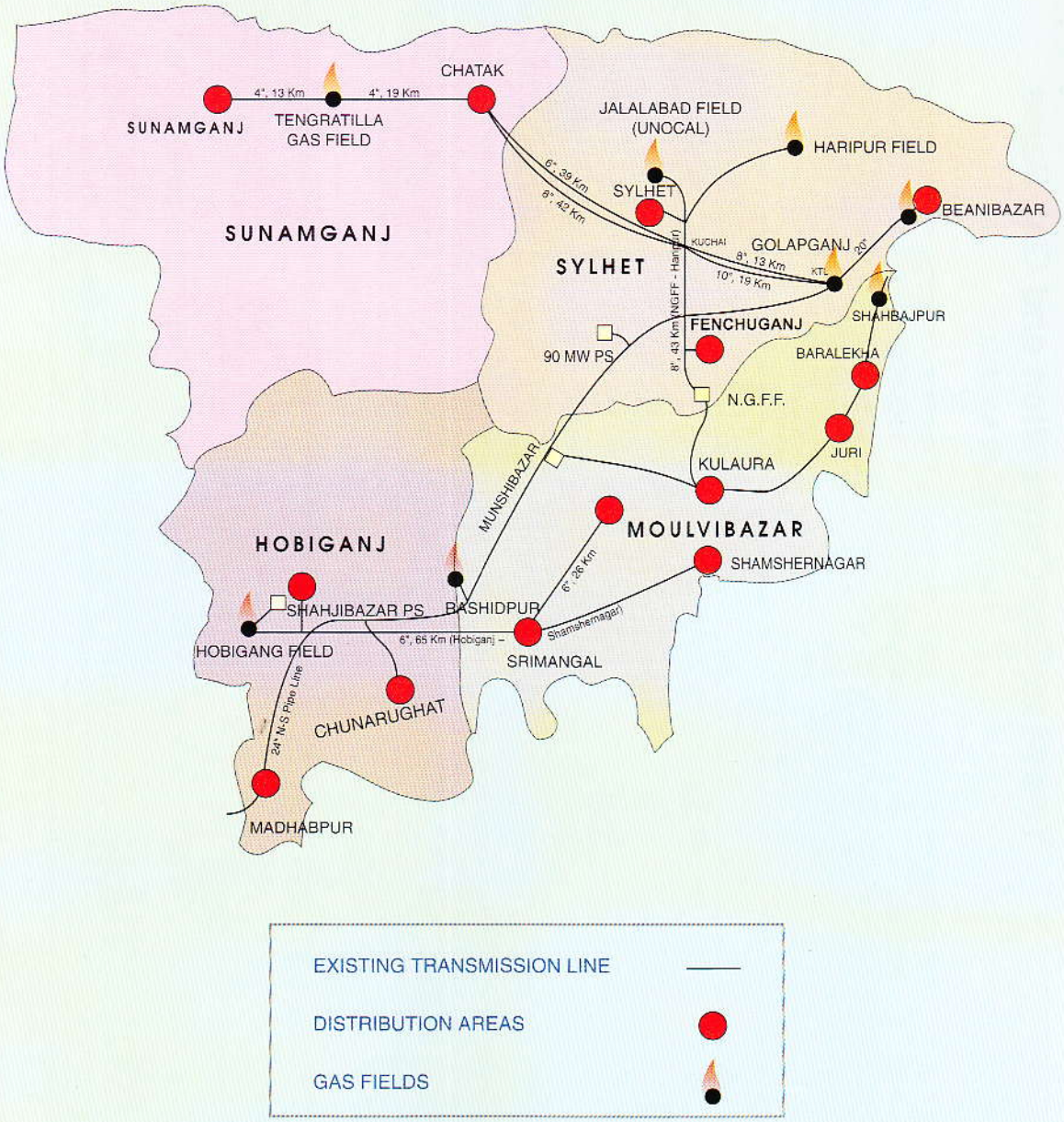
Sl. No.	Distribution Areas	Fertilizer	Power	Industrial	Tea Estate	Brick Field	Commer-cial	Domestic	Total
01.	Sylhet-East	–	–	9	6	–	226	21,586	**21,827**
02.	Sylhet-West	–	1	4	1	–	157	17,355	**17,518**
03.	Sylhet-South	–	–	4	–	–	67	4,154	**4,225**
04.	Fenchuganj	1	1	1	2	–	9	1,840	**1,854**
05.	Golapganj	–	–	–	–	–	27	2,745	**2,772**
06.	Beanibazar	–	–	–	–	–	2	888	**890**
07.	Chatak	–	–	8	–	–	25	2,671	**2,704**
08.	Doarabazar	–	–	–	–	–	2	57	**59**
09.	Sunamganj	–	–	–	–	–	27	3,084	**3,111**
10.	Kulaura	–	–	–	29	–	9	1,011	**1,049**
11.	Juri	–	–	–	–	–	–	37	**37**
12.	Baralekha	–	–	–	–	–	–	251	**251**
13.	Moulvibazar	–	–	–	6	–	56	5,631	**5,693**
14.	Srimongal	–	–	1	33	–	32	4,513	**4,579**
15.	Hobiganj	–	–	–	–	–	43	4,844	**4,887**
16.	Shahjibazar	–	1	1	13	–	6	689	**710**
17.	Madhabpur	–	–	–	–	–	5	384	**389**
	Total	**1**	**3**	**28**	**90**	**–**	**693**	**71,740**	**72,555**

Yearwise Gas Connection and Gas Sales

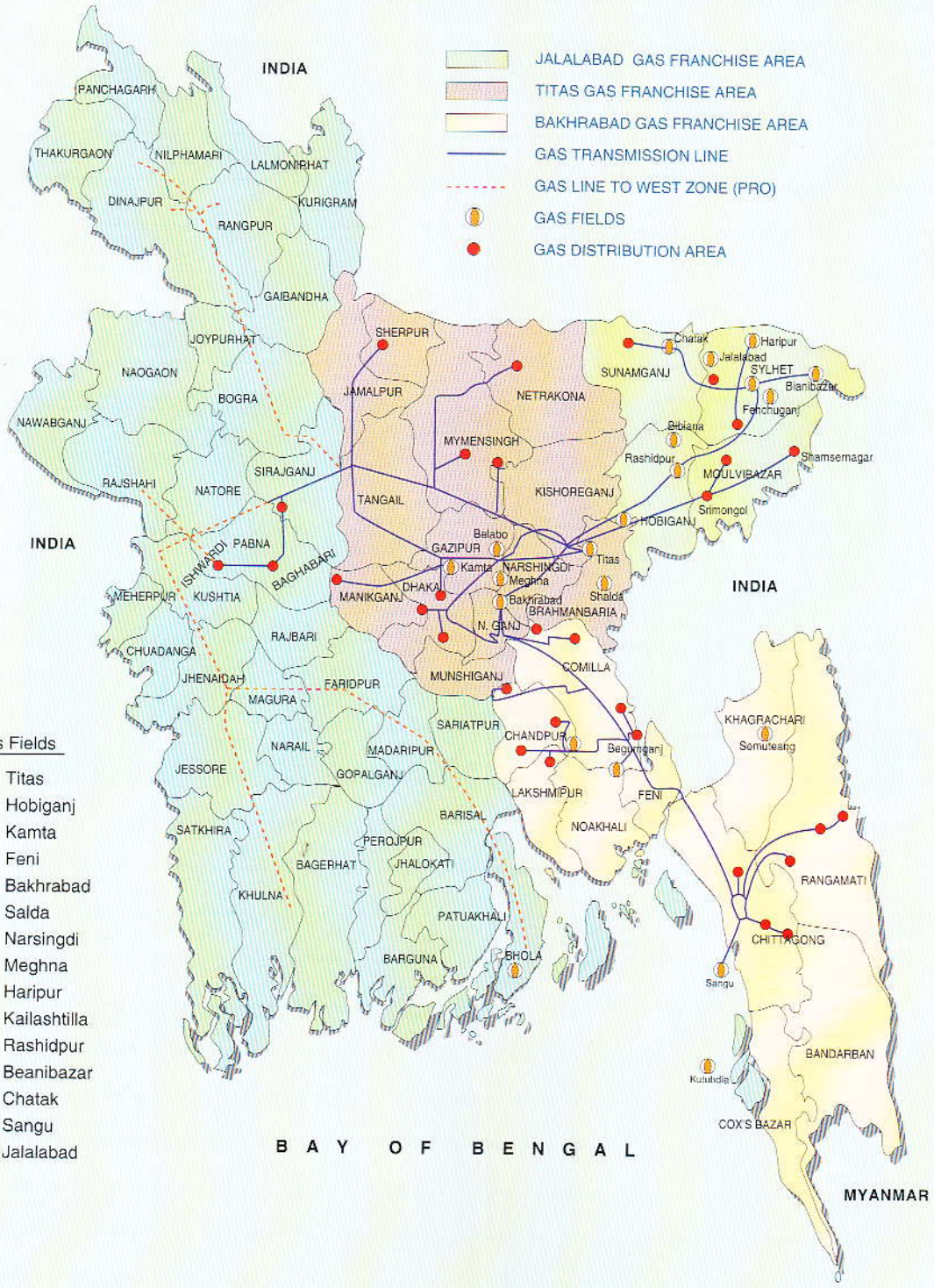
VOLUME IN MMCM

Category	1997-98		1998-99		1999-2000		2000-2001		2001-2002	
	Number of Connections	Gas Volume	Number of Connections	Gas Volume	Number of Connections	Gas Volume	Number of Connections	Gas Volume	Number of Connections	Gas Volume
Fertilizer	1	156.808	1	167.314	1	166.132	1	163.831	1	161.409
Power	3	445.146	3	353.629	3	289.171	3	405.046	3	409.657
Industry	20	45.307	21	39.128	24	40.918	29	46.137	28	33.111
Tea Easte	89	21.029	89	20.096	91	19.004	91	18.933	90	20.565
Brick Field	2	0.855	2	1.330	2	0.838	2	1.027	2	1.869
Commercial	557	8.505	608	9.400	661	10.402	687	10.932	693	11.155
Domestic	53066	48.067	57096	51.755	61500	55.623	66486	57.471	71740	65.667
Total	**53738**	**725.717**	**57820**	**642.652**	**62282**	**582.088**	**67299**	**703.377**	**72557**	**703.433**

Jalalabad Gas Franchise Area



Transmission Gas Lines & Gas Fields of Bangladesh



Gas Fields

1 Titas
2 Hobiganj
3 Kamta
4 Feni
5 Bakhrabad
6 Salda
7 Narsingdi
8 Meghna
9 Haripur
10 Kailashtilla
11 Rashidpur
12 Beanibazar
13 Chatak
14 Sangu
15 Jalalabad

Annual Report Publication Committee

Md. Nozmul Islam *Company Secretary*	-	**Convenor**
A. K. Ansarul Haque *Deputy General Manager (Accounts)*	-	**Member**
Md. Belal Uddin Chowdhury *Deputy Manager (Public Relations)*	-	**Member**

Design & Printed by : The Pioneer Printing Press Ltd.

Notes

Notes