

ANNUAL REPORT 2003-2004



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 2003-2004



জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

Contents

<i>Message</i>	3-6
<i>Notice of the 18th Annual General Meeting</i>	7
<i>Board of Directors</i>	8-9
<i>17th Annual General Meeting of the Company</i>	10
<i>Report of the Board of Directors</i>	11-27
<i>Auditors' Report</i>	28
<i>Balance Sheet</i>	29
<i>Income Statement</i>	30
<i>Cash Flow Statement</i>	31
<i>Principal Accounting Policies</i>	32-34
<i>Notes to the Financial Statements</i>	35-51
<i>Schedule of Fixed Assets</i>	52
<i>Key Performance Indicator (KPI)</i>	53
<i>Graphs and Charts</i>	54-59
<i>Jalalabad Gas Franchise Area</i>	60
<i>Gas Transmission Pipelines and Gas Fields of Bangladesh</i>	61



বাণী

প্রতিমন্ত্রী

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

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ২০১৩-২০১৪ অর্থ বৎসরের আর্থিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রম সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের মূল্যবান জাতীয় সম্পদ। এ সম্পদের সদ্যবহার নিশ্চিত করতে পারলে বাংলাদেশ অদূর ভবিষ্যতে উন্নত ও সমৃদ্ধ দেশে পরিণত হবে। বর্তমান সরকার দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও সর্বোচ্চ লাভজনক ব্যবহার নিশ্চিত করতে কল্যাণকর। এছাড়া সরকার গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও সারকারখানা সহ অন্যান্য শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে দেশের জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। একবিংশ শতাব্দীর চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় বিদেশী বিনিয়োগ আকর্ষণের মাধ্যমে গ্যাস সহ সকল জাতীয় সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা সরকারের অন্যতম লক্ষ্য।

সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনকারী কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড ইতোমধ্যেই একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সকল মহলের আস্থা ও প্রশংসা অর্জনে সমর্থ হয়েছে। আমরা জানি যে, শহীদ রাস্তাপতি জিয়াউর রহমান ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলন করেন এবং এর মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে জালালাবাদ গ্যাসের বিপণন কার্যক্রম শুরু হয়।

আমি আশা করি জালালাবাদ গ্যাসের কর্মকর্তা কর্মচারীবৃন্দ নিজেদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বজায় রেখে গ্রাহকসেবা বৃদ্ধি এবং উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে জাতীয় উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

আমি এ কোম্পানীর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

(এ কে এম মোশাররফ হোসেন এফসিএ, এমপি)



বাণী

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

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৩-২০০৪ অর্থ বৎসরের তথ্য-উপাত্ত ও পরিসংখ্যান সমৃদ্ধ প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ-কে আমি স্বাগত জানাই। কোম্পানীর বার্ষিক আয় ব্যয় উপস্থাপনের সাথে আলোচ্য অর্থ বৎসরের বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত সার প্রতিবেদনে তুলে ধরা হচ্ছে। বর্তমান কর্মকাণ্ড ও আর্থিক ব্যবস্থাপনা মূল্যায়নে এটি গুরুত্বপূর্ণ দলিল হিসেবে বিবেচিত হতে পারে।

হযরত শাহজালাল (রঃ) এর পুণ্যভূমি বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাস আমাদের জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আমি জেনে আনন্দিত হয়েছি যে, ২০০৩-২০০৪ অর্থ বৎসরে কোম্পানী নীট মুনাফা অর্জন করেছে ১১.৯২ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থ বৎসরের তুলনায় ৩.৭৬ কোটি টাকা বেশী। আমার দৃঢ় বিশ্বাস মুনাফা অর্জনের ক্ষেত্রে কোম্পানীর সাফল্যের এ ধারা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে।

জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী সততা ও নিষ্ঠার সাথে তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অবদান রাখবে বলে আশা রাখি।

আমি জালালাবাদ গ্যাসের সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভা ২০০৩-২০০৪-এর সফলতা কামনা করি।

এ, কে, এম, জাফরউল্লা খান



বাণী

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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম বিতরণ কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে সম্পাদিত কোম্পানীর উন্নয়ন, পরিচালন ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি এ প্রকাশনাকে স্বাগত জানাই।

দেশের আর্থনৈতিক উন্নয়নে, কর্মসংস্থান, বিদেশী বিনিয়োগসহ ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা পূরণের ক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাসের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর ব্যবহার সম্পর্কে জনগণকে সচেতন হতে হবে। আমি মনে করি গ্যাসের অপচয়রোধ, সদ্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং গ্যাস ভিত্তিক শিল্প কারখানা গড়ে তোলার জন্য গণসচেতনতা সৃষ্টি করা বর্তমান সময়ের জরুরী হয়ে পড়েছে।

প্রকৃতির সম্পদে সমৃদ্ধ হযরত শাহজালাল (রঃ) এর পুণ্যভূমি সিলেট বিভাগের কৃষি, শিল্প, বাণিজ্য ও অন্যান্য ক্ষেত্রে অসম্পন্নীয় জ্বালানীর পরিবর্তে পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জালালাবাদ গ্যাস একদিকে যেমন অসম্পন্নীয় জ্বালানীর উপর নির্ভরতা কমিয়ে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে ভূমিকা রাখছে অন্যদিকে তেমনি জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নেও রাখছে গুরুত্বপূর্ণ অবদান।

গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণের ক্ষেত্রে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে এ কোম্পানী ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে সিস্টেম বন্য সম্পূর্ণরূপে নিয়ন্ত্রণে রেখে গ্যাসের অপচয়রোধে ভূমিকা রেখেছে এবং জাতীয় কোষাগারে ১৯.৯৭ কোটি টাকা জমা প্রদান করে জাতীয় উন্নয়নে ব্যাপক ভূমিকা রাখছে। প্রতিষ্ঠানটির সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা, সুষ্ঠু শিল্পসম্পর্ক এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা ও একাত্মতার ফলেই জালালাবাদ গ্যাস একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে আজ সুপ্রতিষ্ঠিত। তাই, প্রথম একটি প্রতিষ্ঠানের সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি আনন্দিত।

আমি কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভা ২০০৩-২০০৪-এর সাফল্য কামনা করি।


(এস, আর, ওসমানী)



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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক ক্ষেত্রে কোম্পানীর ভূমিকা স্পষ্ট হয়ে উঠবে।

আমাদের দেশে জাতীয় সমৃদ্ধির অন্যতম সহায়ক শক্তি প্রাকৃতিক গ্যাস যার উপর নির্ভর করে দেশের বিভিন্ন শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, সার-সারকারখানাসহ বহু কল-কারখানা গড়ে উঠেছে। দেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য বিপুল সম্ভাবনাময় প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অন্যতম চালিকাশক্তি। একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব পালন করে উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে ইতোমধ্যেই সকলের আস্থাভাজন হবার গৌরব অর্জন করেছে। এছাড়া প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ সিলেটের চা বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী অন্যতম গুণাবলী পণ্য। চা প্রক্রিয়াকরণে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমেও জালালাবাদ গ্যাস দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে। জন্মলগ্ন হতেই মুনাফা অর্জনকারী এ কোম্পানী দেশের উন্নয়ন কর্মতৎপরতায় ও জাতীয় আশা আকাংখা বাস্তবায়নে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধা, শ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলশ্রুতিতে বিগত ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছর পর্যন্ত মোট ২৩৫৫.১০ কিঃ মিঃ সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে মোট ৮৩,৯৯৮ জন বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট ৬৫২.৫০৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করে। আলোচ্য অর্থ বছরেও কোম্পানী মোট ৯৭.১২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন স্থাপন করে মোট ৮,৩৩৮ জন বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে ১১.৯২ কোটি টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ১৯.৯৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

বহুজাতিক লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিমিটেড ও জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর মধ্যে ২০০৩ সালে ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী ২০০৫ সালে উক্ত সিমেন্ট কারখানায় দৈনিক ১৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৮" ব্যাসের ১৩০০ মিটার উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন এবং প্রায় ৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ৩৬ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরএমএস স্থাপন কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। পরিকল্পনা অনুযায়ী উক্ত কাজ বাস্তবায়িত হলে প্রথম পর্যায়ে উক্ত সিমেন্ট কারখানায় মোট ১৬ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হবে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।

অত্র কোম্পানীর সুষ্ঠু কর্মকান্ড পরিচালনায় আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলা, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালক পর্ষদ, দাতা সংস্থা বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তরের সক্রিয় সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী যারা সততা, নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে অর্পিত দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন করে কোম্পানীর অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছেন তাদের সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।


(প্রকৌশলী আতিকুর রহমান)



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

স্মারকসংখ্যা: ১৬-১১-১৪১১

তারিখঃ ১৬-১১-১৪১১ বং
২৮-০২-২০০৫ খ্রিঃ

অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এই মতে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৪ই মার্চ, ২০০৫ খ্রিষ্টাব্দ রোজ সোমবার বিকাল ৫.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, আগ্রাডা বাজার, বঙ্গবন্ধু সড়ক ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্যবস্তু :

১. ২০০৪-২০০৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর সপ্তদশ বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী।
২. ২০০৪-২০০৫ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের সপ্তদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।
৩. ২০০৪-২০০৫ অর্থ বৎসরের পরিচালক-পর্যদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪. ২০০৪-২০০৫ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
৫. কোম্পানীর ২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
৬. ২০০৪-২০০৫ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৭. কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
৮. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন, যদি থাকে।

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

পরিচালক পর্যদের নির্দেশক্রমে



(মোঃ নজমুল ইসলাম)
কোম্পানী সচিব

শেয়ারহোল্ডারগণ :

১. চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২. জনাব এস. আর. ওসমানী, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩. মেজর মোঃ মোজাদ্দীর আলী (অবঃ), পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪. মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫. জনাব কে. এম. নুরুল হুদা, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৬. জনাব মোঃ মকবুল-ই-ইলাহী, ঊর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা কৌশল) পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭. জনাব এম. এ. রহিম সিদ্দিক, ঊর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৮. জনাব আবুল মুনসুর মোঃ আজাদ, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালক পর্যদ :

১. জনাব এস. আর. ওসমানী, চেয়ারম্যান, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২. হেফজুর মেমিনুল হক, পরিচালক জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও প্রাক্তন পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩. জনাব কাকত আহমেদ চৌধুরী, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও প্রাক্তন পরিচালক (কারিগরি ও প্রকৌশলী), বিসিআইসি, ঢাকা।
৪. জনাব এ. কে. নাজমুজ্জামান, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও উপ-সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
৫. জনাব মোঃ আবতার জলিল, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও প্রাক্তন প্রধান প্রকৌশলী, উৎপাদন, বিউবো, ঢাকা।
৬. জনাব রহমান মুরশেদ, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড, সিলেট।
৭. প্রকৌশলী অতিকুর রহমান, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
৮. জনাব অরিন্দ্র হক চৌধুরী, পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল পরিচালক পর্যদ, বি/১, কুমারপাড়া, সিলেট সদর, সিলেট।

অনুপস্থিতি :

১. চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
২. মহাব্যবস্থাপক (সিএমএ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩. মেসার্স হেদাভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, বেঙ্গল শিপিং হাউজ (২য় তলা), ৭৩, আশ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-৪১০০।

পরিচালক পর্ষদ



এস, আর, ওসমানী
চেয়ারম্যান
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



খোন্দকার মোমিনুল হক
প্রাক্তন পরিচালক (অপারেশন)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



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



এ, কে, নাজমুজ্জামান
উপ-সচিব
জ্ঞানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

পরিচালক পর্ষদ



মোঃ আখতার জলিল
প্রাক্তন প্রধান প্রকৌশলী (উৎপাদন)
বিউবো, ঢাকা।



রহমান মুরশেদ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিঃ, সিলেট।



প্রকৌশলী আতিকুর রহমান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।



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



কোম্পানীর ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা

**জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর
২০০৩-২০০৮ অর্থ বৎসরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের
উদ্দেশ্যে পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন**

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বরাহম,

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বরাহম,

জালালাবাদ জেলায়

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদেরকে স্বাগত জানাচ্ছি।

আপনার অবগত আছেন যে, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেট জেলায় ১৯৫৫ সালে প্রথমে হরিপুরে এবং ১৯৫৯ সালে ছাতক গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়। পরবর্তীতে ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে জেলা সারকারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিক ভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু হয়।

শেট্রাবালের ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে “হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প” বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাসের জাহিন পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এ প্রকল্প দু’টি একীভূত করে ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে মরহুম রাষ্ট্রপতি শহীদ জিয়াউর রহমান কর্তৃক গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিক ভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা হয়। পরবর্তীতে সিলেট চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, সুনামগঞ্জ শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, কৈলাশটিলা-ছাতক পাইপলাইন প্রকল্প ও ছাতক শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে সিলেট অঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্কের বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হতে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর অগ্রযাত্রা সূচীত হয়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বরাহম,

আমি এখন কোম্পানীর ২০০৩-২০০৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন :

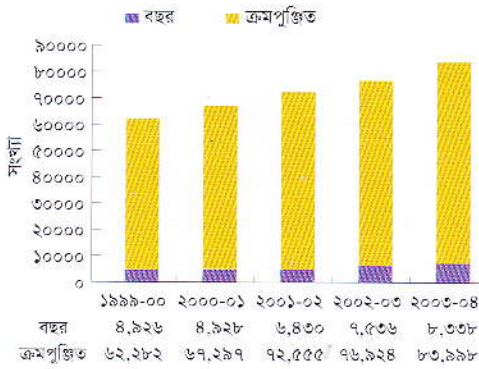
আলোচ্য ২০০৩-২০০৮ অর্থ বছরে মোট ৩.৮০ কোটি টাকা ব্যয়ে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৯৭ কিঃ মিঃ স্বল্পচাপ বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। তন্মধ্যে গোলাপগঞ্জ ভাদেশ্বর এলাকার গ্যাসের চাপ সমস্যার উন্নতিকল্পে ৪ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন অর্ন্তভুক্ত রয়েছে।

গ্যাস সংযোগ :

আলোচ্য ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে ০২টি শিল্প, ০১টি চা-বাগান, ৮৮টি বাণিজ্যিক ও ৮২৪৭টি গৃহস্থালী সংযোগ প্রদান করে মোট ৮৩৩৮ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে, যা' বিগত বছরের তুলনায় ৮০২টি বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরের গ্রাহক সংযোগের বিবরণী নিম্নরূপ :

গ্রাহক শ্রেণী	নতুন সংযোগ	সংযোগ বিচ্ছিন্ন	পুনঃ সংযোগ	জুন, ০৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত	নতুন সংযোগ	সংযোগ বিচ্ছিন্ন	পুনঃ সংযোগ	জুন, ০৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত
বিদ্যুৎ	-	-	-	০৩	-	-	-	০৩
সার	-	-	-	০১	-	-	-	০১
শিল্প	০২	০৪	০১	২৮	০৪	০৪	০২	২৮
চা বাগান	০১	০৩	-	৮৪	-	০৪	-	৮৬
মৌসুমী	-	-	-	-	-	০৩	০৩	০৩
বাণিজ্যিক	৮৮	৯৩	২৭	৭৩২	৪৫	৭৩	৪৫	৭১০
আবাসিক	৮২৪৭	২২৭৪	১০৮১	৮৩১৫০	৭৪৮৭	৩৬৪৮	৫১৭	৭৬০৯৬
মোট	৮৩৩৮	২৩৭৪	১১০৯	৮৩৯৯৮	৭৫৩৬	৩৭৩২	৫৬৭	৭৬৯২৭

বছর ভিত্তিক গ্যাস সংযোগ



সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সেবার পরিপন্থী হলেও অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায় এবং গ্রাহক সৃষ্ট অনিয়মের ফলে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অত্যাৱশ্যক হয়ে পড়ে। আলোচ্য ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কর্মসূচীর আওতায় ২২৭৪টি আবাসিক, ৯৩টি বাণিজ্যিক, ০৩টি চা-বাগান, ০৪টি শিল্পসহ মোট ২৩৭৪ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায়ক্রমে ১১০৯ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। লক্ষ্যনীয় যে, গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির সাথে সাথে রাজস্ব আদায়ও বৃদ্ধি পায়।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস :

আলোচ্য ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে ১৫৯৮টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্যাস সরবরাহ অক্ষুণ্ণ রাখা হয় এবং সম্ভাব্য দুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়। বিগত বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ১৫০৯টি। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, কোম্পানী কর্তৃক গ্যাসের সঠিক ও নিয়মানুগ ব্যবহার, গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধ এবং প্রিন্ট ও ইলেক্ট্রনিক মিডিয়াতে প্রচরনার ফলে গ্রাহকবৃন্দের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধি পেয়েছে।



মাননীয় জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী এ কে এম মোশাররফ হোসেন জালালাবাদ গ্যাস অফিস পরিদর্শন করেন।

সিস্টেম লস :

গ্যাস সরবরাহন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও বিগত অর্থ বছরে কোম্পানীর সিস্টেম লস ছিল ০.১৮% এবং আলোচ্য ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সিস্টেম লস আয়ত্তে নিয়ন্ত্রণ করা সম্ভব হয়েছে।

পাইপলাইন, ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ/প্রতিস্থাপন ও মান নিয়ন্ত্রণ কাজ :

২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে কুলাউড়া, শ্রীমঙ্গল ও জুরী এলাকায় প্রায় ৮.৩৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে উচ্চচাপ পাইপলাইনের রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়। ফলে সংশ্লিষ্ট এলাকার চা-বাগান ও অন্যান্য গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে। এছাড়া, ফেঞ্চুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের আরএমএস-এ প্রয়োজনীয় পরিবর্তন/পরিবর্ধন কাজ এবং ডিআর-এর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়। ফলে উক্ত বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীতে গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুসরণ পূর্বক রাইজার স্থাপন, পাইপলাইন স্থাপন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদনকালে উদ্ভূত সমস্যা/দুর্ঘটনা প্রতিরোধ করা সম্ভব হচ্ছে। এছাড়াও, পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে যথাযথ পদক্ষেপ গৃহীত হচ্ছে। অপরদিকে, পাইপলাইন নির্মাণকালে এনডিটি কাজের প্রতি গুরুত্বারোপ করতঃ সম্পাদিত কাজের গুণগতমানও নিশ্চিত করা হচ্ছে।

প্রশাসনিক কার্যক্রম :

কোম্পানীর কার্যক্রমের সাথে সামঞ্জস্য রেখে আগস্ট, ২০০৩ মাসে অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ব্যবস্থাপনা পরিচালকের অধীনে ০৬টি ডিভিশন এবং ৩১২ জন কর্মকর্তা ও ৪০০ জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। যার মধ্যে ১৫ জন মহিলা কর্মকর্তাসহ মোট ২৬০ জন কর্মকর্তা ও ০৯ জন মহিলা কর্মচারীসহ ২৯১ জন কর্মচারী বর্তমানে নিয়োজিত রয়েছেন।

প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার পরামর্শ অনুযায়ী এ কোম্পানীকে অধিকতর বাণিজ্যিকীকরণের লক্ষ্যে সাংগঠনিক কাঠামোটি প্রয়োজনীয় সংশোধন/পরিবর্তন/পরিবর্ধনের ব্যবস্থা গৃহীত হচ্ছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

আমরা জানি যে, দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকা শক্তি। তাই কোম্পানীতে নিয়োজিত জনশক্তির দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরেও ১০৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে বিভিন্ন বিষয়ে দেশের খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানসমূহে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। সর্বোপরি সরকারী নীতি অনুসরণ পূর্বক আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তি সম্পর্কে ১৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে কম্পিউটার প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



কোম্পানীর ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আয়োজিত অনুষ্ঠানে মাননীয় জালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী এ কে এম মোশাররফ হোসেন।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকাণ্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সংগতি রেখে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে জমি-ক্রয়, গৃহ নির্মাণ এবং মোটর

সাইকেল ও সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে মোট ১.২২ কোটি টাকা অগ্রীম প্রদান করা হয়েছে এবং তথ্য-প্রযুক্তি সম্প্রসারণের নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে ও সরকারী নির্দেশের আলোকে আলোচ্য অর্থ বছরে ১৩ জন উর্ধ্বতন কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৭.৮০ লক্ষ টাকা অগ্রীম দেয়া হয়েছে। কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় উৎসাহিত করণের লক্ষ্যে ইতঃপূর্বে প্রবর্তিত বৃত্তি কর্মসূচী অনুযায়ী আলোচ্য অর্থ বছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় উল্লেখযোগ্য ফলাফলের জন্য মোট ২৩ জনকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বনভোজন, শিক্ষাবৃত্তি বিতরণ, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, 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 নীতির আলোকে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে পেট্রোবাংলার সংশ্লিষ্ট বিভাগের কাজের সংগে সমন্বয় সাধন করে প্রতি বৎসরের ন্যায় এবারও কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত বৃক্ষসমূহের নিয়মিত পরিচর্যা পাশাপাশি আঞ্চলিক কার্যালয়সহ নিজস্ব স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ৬৫০টি চারাগাছ রোপন করা হয়।

ভবিষ্যৎ কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

আপনারা জেনে খুশী হবেন যে, প্রতিষ্ঠা লগ্ন হতেই পাইপলাইন স্থাপন, গ্যাস বিপণন ও সর্বোপরি রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে প্রবৃদ্ধি অর্জন অব্যাহত রাখায় কোম্পানীর গ্যাস বিপণনের পরিমান ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে।

বহুজাতিক লাফার্জ-সুরমা সিমেন্ট লিমিটেড ও জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ এর মধ্যে ২০০৩ সালে ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী ২০০৫ সালের প্রথমার্ধে উক্ত সিমেন্ট কারখানায় দৈনিক ১৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৮" ব্যাসের ১৩০০ মিটার উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের জন্য ইতোমধ্যে কার্যাদেশ প্রদান করা হয়েছে এবং প্রায় ৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ৩৬ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরএমএস স্থাপনের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্রের মাধ্যমে নিয়োজিত ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের সহিত বিগত ২৯-১০-২০০৪ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী অত্যাধুনিক যন্ত্রপাতি সম্বলিত আরএমএস-এ ফেব্রিকেশন ও এসেমব্লিং এর কাজ ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে। আশা করা যায়, ২০০৫ সালের মে মাসের মধ্যে আরএমএস স্থাপন সম্পন্ন করে লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এ গ্যাস সরবরাহ শুরু করা সম্ভব হবে। পরিকল্পনা মোতাবেক উক্ত কাজ বাস্তবায়িত হলে প্রথম পর্যায়ে ২০০৪-২০০৫ অর্থ বছরে কেপটিভ পাওয়ার খাতে



কোম্পানীর পরিচালক পর্যদ সভা

সিলিং প্রায় ৪.০ এমএমসিএফ হারে এবং ২০০৫-২০০৬ অর্থ বছরে কেপটিভ পাওয়ার ও সিমেন্ট উৎপাদন খাতে দৈনিক ১৬ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হবে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।

কোম্পানিতে, সিলেট শহরের সন্নিহিতে ১৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন ও ফেধুগঞ্জে প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানা সিলিং ১৬০০ মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন শাহজালাল সারকারখানা দ্বারা প্রতিস্থাপনের পরিকল্পনা বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গ্রহণ করা হয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও সারকারখানা স্থাপিত হলে দৈনিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ প্রায় ২৭ এমএমসিএফ বৃদ্ধি পাবে এবং কোম্পানীর রাজস্ব আয়ও বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে।

অতিরিক্ত কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

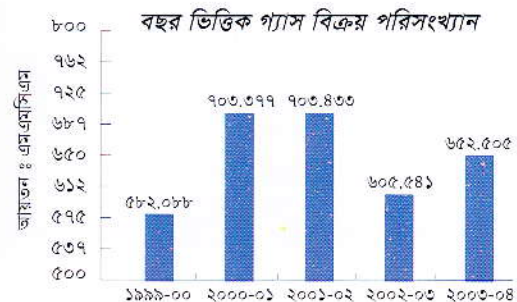
২০০৫-২০০৮ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৬২৮.১৮০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৬৫২.৫০৫ মিলিয়ন ঘনমিটার বিক্রয় করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে কোম্পানীর গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হলো :

আয়তন : এমএমসিএম

গ্রাহক শ্রেণী	ক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত বিক্রয়
বিদ্যুৎ	৩২০.০০	৩০২.৯২৩	৩১৩.৬০	৩০৭.৭৪৫
সার	১৬২.০০	১৬৩.৫৮৫	১৫৮.৭৬	১৬০.৪৫৬
শিল্প	২৮.৬৭	৪০.৫৪১	২৮.১০	৩৯.৮৬৩
চা বাগান	২৪.০৮	২২.২৬৭	২৩.৬০	২৩.১২১
বাণিজ্যিক	১২.২৪	১১.৩১৯	১২.০০	১১.২৭৭
আবাসিক	৭১.৩১	৮৩.৬০৮	৬৯.৮৭	৮৩.৩৮১
কেপটিভ পাওয়ার	২২.৭০	২৬.৩৪৮	২২.২৫	২৬.৬৬২
মোট	৬৪১.০০	৬৫০.৫৮৭	৬২৮.১৮০	৬৫২.৫০৫

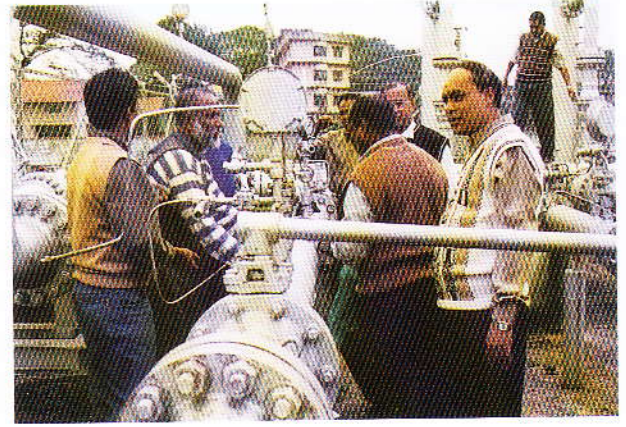
আয় ও ব্যয় :

২০০৫-২০০৮ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ১৯৪.৬২ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৮.৫১ কোটি টাকাসহ মোট ২০৩.১৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ১২১.৭৫ কোটি টাকাসহ কোম্পানী মোট ১৯১.২১ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে মোট ১১.৯২ কোটি টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করে।



বকেয়া রাজস্ব :

২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখার ফলে প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানা ও সিলেট পাল্ল এন্ড পেপার মিলস-এর পাওনা ব্যতীত কোম্পানীর মোট বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৪৯.১৫ কোটি টাকা, যা' ৩.৬৭ মাসের বিলের সমপরিমাণ। বিসিআইসি'র ০৩টি প্রতিষ্ঠান প্রাকৃতিক গ্যাস সারকারখানা, ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরী ও সিলেট পাল্ল এন্ড পেপার মিলস-এর নিকট ৩০শে জুন, ২০০৪ পর্যন্ত বকেয়ার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৩.৬৭ কোটি, ৬.০৮ কোটি ও ৭.৪৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট বকেয়ার পরিমাণ ১১০.৩০ কোটি টাকা যা' আদায়ের লক্ষ্যে সকল প্রকার যোগাযোগ অব্যাহত রয়েছে।



গোলাপগঞ্জ ডিআরএস আপগ্রেডেশন কাজ

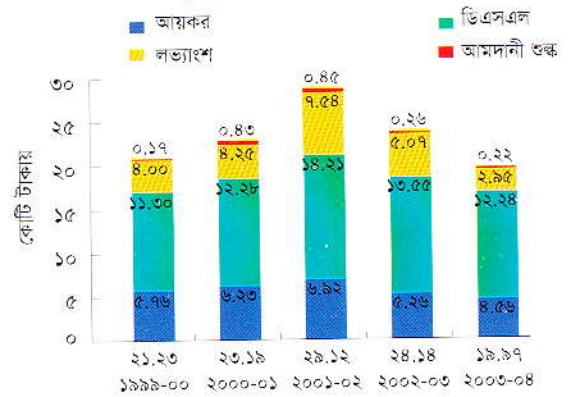
সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল, লভ্যাংশ, আয়কর ও আমদানী শুল্ক বাবদ মোট ১৯.৯৭ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমাদান করেছে, যার খাতওয়ারী বিন্যাস নিম্নে প্রদত্ত হলোঃ

কোটি টাকায়

বিবরণ	২০০৩-২০০৪
ডিএসএল	১২.২৪
লভ্যাংশ	২.৯৫
আয়কর	৪.৫৬
আমদানী শুল্ক ও মুসক	০.২২
মোট	১৯.৯৭

রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অর্থ প্রদান



আর্থিক পর্যালোচনা :

২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরে ১৬.০৫ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ১৫.৫০ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ থেকে ০.৫৫ কোটি টাকা বা শতকরা ৩.৪২ ভাগ কম। আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ২৭ঃ৭৩। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ১.৯৩ -এর স্থলে আলোচ্য বছর শেষে দাঁড়িয়েছে ২.১৭। ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরের নীট গড় স্থায়ী সম্পত্তির উপর রিটার্ন শতকরা ১২.১০ ভাগ। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সম্ভাব্যজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

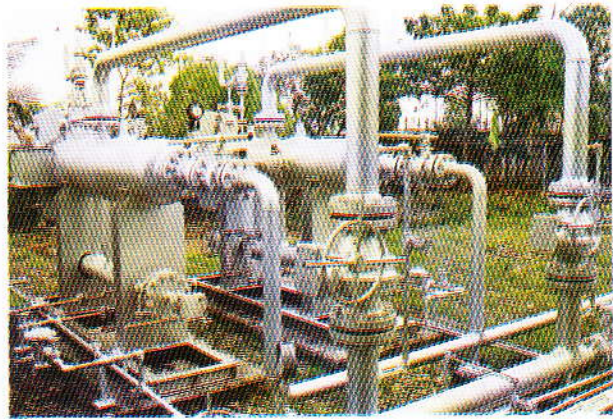
পরিচালকমন্ডলী :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর নীতি নির্ধারণী এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানে নিম্নোক্ত পরিচালক পরিষদ সদস্য সম্পৃক্ত ছিলেন :

- জনাব এস, আর, ওসমানী
- ডঃ এম, ইসমাইল
- জনাব ফারুক আহমেদ চৌধুরী
- জনাব সি, এম, ইউসুফ হোসাইন
- জনাব এ, কে, নাজমুজ্জামান
- জনাব মোঃ আখতার জলিল
- জনাব রহমান মুরশেদ
- জনাব কাজী গিয়াস উদ্দিন, এফসিএ
- প্রকৌশলী আতিকুর রহমান
- জনাব আরিফুল হক চৌধুরী

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আলোচ্য অর্থ বছরে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড যে সফলতা ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একত্ববাদের ফলে সম্ভব হয়েছে। তাই পরিচালক পর্যদের দৃষ্ট থেকে আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা, সাহায্য সহযোগিতা দানের জন্য আমি



৪০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে স্থাপিত সিএমএস

পেট্রোবাংলা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন এবং অন্যান্য সরকারী দপ্তরসমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে বার্ষিক প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আমি আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পরিচালক পর্ষদের পক্ষে কোম্পানীর ২০০৩-২০০৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সানুগ্রহ 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,



(এস, আর, ওসমানী)

চেয়ারম্যান

Report of The Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited for the Fiscal Year 2003-2004 to the Shareholders at the 18th 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 18th Annual General Meeting of the Company.

You are aware of the fact that natural gas was first discovered at Haripur in 1955 and subsequently at Chatak in 1959 in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R). The commercial use of Natural gas began with the supply of gas to the Chatak Cement Factory in 1960 and Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961.

With the completion of Habiganj Tea-Valley Project, the activities of Sylhet Town Gas Supply Project were initiated under the management of Petrobangla to meet the demand of natural gas of Sylhet town and its adjacent areas. These two projects were, later on, amalgamated and gas distribution in Sylhet town started in 1978 when late President Shaheed Ziaur Rahman formally inaugurated the supply of gas at the premises of Hazrat Shahjalal (R). After the implementation of Sylhet Tea Estate Gas Supply Project, Sunamganj Town Gas Supply Project, Kailashtilla-Chatak Town Gas Supply Project, the gas network recorded a significant expansion and Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited started its commercial operations after incorporation under company's act on December 1, 1986 with an authorised capital of Tk. 150 crore.

Distinguished Shareholders,

Now I would like to present before you a brief on the overall activities of the Company together with the Audited Balance sheet, Profit & loss Account for the fiscal year 2003-2004 for your kind consideration.

Gas Pipeline Network :

A total of 97 Km long low pressure distribution pipe line of different dia meters was constructed at a cost of Tk. 3.80 crore during the year under review of which a 4 Km long



*Hon'ble State Minister for Energy & Mineral Resources
A K M Mosharraf Hossain delivering speech in a function of the company*

distribution pipe line was laid to improve the pressure of gas at Golapgonj-Bhadeswar area.

Gas Connections :

During the year under review, the company provided gas connections to 02 industrial, 01 Tea estate, 88 commercial and 8247 domestic customers. A total of 8338 Nos. gas connections were given during the year under review which were

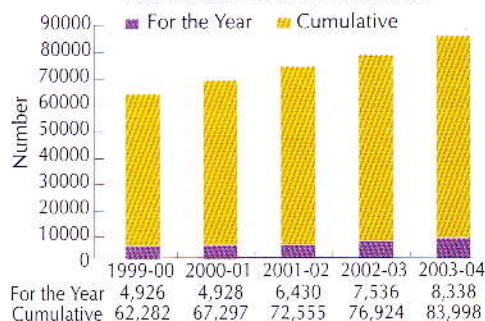
802 Nos. more than the preceding year. A table of gas connections during FY 2003-2004 is given below for your kind perusal :

2003-2004					2002-2003			
Category of customer	New connection	Dis-connection	Re-connection	Cumulative up to June '04	New connection	Dis-connection	Re-connection	Cumulative up to June '03
Power	—	—	—	03	—	—	—	03
Fertilizer	—	—	—	01	—	—	—	01
Industrial	02	04	01	28	04	04	02	28
Tea-Estate	01	03	—	84	—	04	—	86
Seasonal	—	—	—	—	—	03	03	03
Commercial	88	93	27	732	45	73	45	710
Domestic	8247	2274	1081	83150	7487	3648	517	76096
Total	8338	2374	1109	83998	7536	3732	567	76927

Disconnections :

Although disconnection is a negative act to customer service but as a part of company's gas bill collection and to control and discourage irregularities committed by the consumers it becomes imperative. As such, a total of 2374 Nos. gas connections were disconnected during the year 2003-2004 which included 2274 domestic, 93 commercial, 03 tea

Yearwise Gas Connection



gardens, 04 industrial customers and thereafter, 1109 Nos. were reconnected after realisation of due arrear gas bills. It is noteworthy that the regular disconnection drive has been creating awareness among the consumers and thus increasing revenue collection as well.

Emergency Gas Service :

During the fiscal year 2003-2004, emergency gas services were provided to 1598 calls to ensure uninterrupted supply of gas and to avoid accident as against 1509 calls of 2002-2003. A successful campaign run through the print and electronic media by the company to ensure proper use of gas and to avoid accident has been found helpful in creating public awareness.



Heating Unit of RMS of 90 MW power station at Fenchuganj

System Loss :

It is a pleasure for me to let you know that the system loss of the company was 0.18% during the year 2002-2003 as against the internationally acceptable range of 2 percent in gas transmission & distribution system. Through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment, the company succeeded to bring the system loss under further control during the year under review.

Pipeline, DRS Maintenance/Replacement and Quality Control :

During the fiscal year 2003-2004 the maintenance works of high pressure gas pipeline of Kulaura, Sreemongal & Juri areas have been completed at a cost of Tk.8.35 lac to ensure uninterrupted supply of gas to tea-estates and other customers of the area. Besides these, maintenance works of RMS and Heater of Fenchugonj 90 MW Power Station were completed in order to ensure constant supply of gas.

The problems/accidents arising out of the construction of riser, pipeline and its maintenance works were avoided due to strict compliance to the Gas Safety Rules by the company. On the other hand, the quality of pipeline laying was maintained giving due importance to NDT works during construction.

Administrative Activities :

The organogram has been approved in 2003 to run the activities of the company by the Managing Director through 06 divisions with 312 officers and 400 staff. Out of which 260 officers and 291 staff are now working in the company which included 15 female officers and 09 female staff.

In order to run the company more commercially in the light of advice given by Petrobangla & Administrative Ministry, the revision of existing organogram is under active consideration.

Human Resources Development :

Distinguished Shareholders,

We are aware of the fact that skilled manpower is a driving force of any organisation. In order to improve the efficiency of the employees and to keep themselves abreast of the latest development in their respective fields of profession, the company arranged training programmes. During the year under review 103 officers & staff were sent for training on various subjects in different reputed training institutions within the country. More over, in pursuance of the existing IT policy of the Government, 15 officers & staff have been imparted with the computer training.

Welfare Activities :

The company undertakes various programmes every year for the well-being of the officers and staff along with its continuous development activities. During the year under review a total of Tk. 1.22 crore was disbursed among the officers & staff as advance for purchase of land, motor cycle, bicycle and house building. In addition, 13 senior officers have been given Tk.7.80 lac as advance to purchase personal computers following the existing IT policy.



Distribution of Relief Materials to the flood affected people at Goainghat Upazilla in Sylhet

During the year, the company awarded stipends to 23 children of officers and staff for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and in SSC & HSC examinations. Officers & staff participated in the company's picnic, sports, cultural functions, Milad-mehfil to further improve the congenial & cordial atmosphere in the company. Besides, International Mother Language day, Independence day and Victory day were celebrated in the company 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 Pannibangla undertakes tree plantation programmes every year in its regional & head office premises. During the year under review, 650 nos. of trees of different species have been planted and existing plants have been properly nursed and well taken care of.

Future Activities :

Distinguished Shareholders,

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

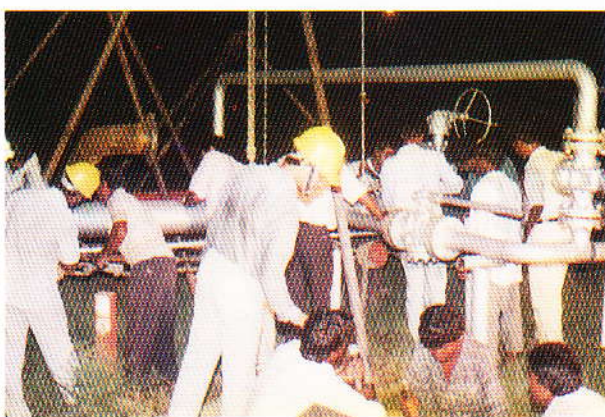
A 20 year gas sales agreement between Jalalabad Gas T & D system Ltd. and Lafarge-Surma Cement Limited was signed in 2003. As per the deal, work-order was issued for construction of 1300 meter 8" dia high pressure gas pipeline to supply 16 MMCFD of gas to Lafarge Surma Cement Limited at the beginning of 2005. The agreement with the contractor engaged to install the 36 MMCFD capacity RMS at a cost of about Tk. 6.00 crore has been signed on



Maintenance works of heating unit at 90 MW power station, Fenchuganj



DRS upgradation works at Kuchai, Sylhet



DRS upgradation and maintenance works at Golapganj, Sylhet

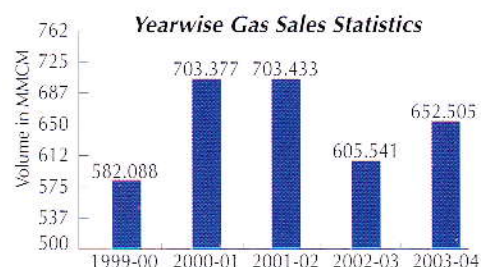
29-10-2004 and the fabrication & assemble works have been started & it is hoped that the installation works of the RMS will be completed and supply of gas to Lafarge Surma Cement Ltd. will be possible by May, 2005. If everything goes as per plan 4 MMCFD of gas will be supplied during 2004-2005 and 16 MMCFD of gas during 2005-2006 resulting considerable increase in revenue earning of the company.

Govt. is considering to build the 150 MW Shahjalal Power Plant near Sylhet town and the Natural Gas Fertilizer Factory, Fenchuganj will be replaced by a 1700 metric ton daily capacity Shahjalal Fertilizer Factory. Once these are constructed gas sales of the company will be increased by 27 MMCFD & the revenue earning of the company will also be increased.

Financial activities :

Distinguished Shareholders,

The gas sales of the company during the FY 2003-2004 was 652.505 MMCM as against the budgetary target of 628.180 MMCM.



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

Volume in MMCM

Category of Cutomers	Purchase Target	Actual Purchase	Sales Target	Actual Sales
Power	320.00	302.923	313.60	307.745
Fertilizer	162.00	163.585	158.76	160.456
Industrial	28.67	40.541	28.10	39.863
Tea estate	24.08	22.267	23.60	23.121
Commercial	12.24	11.319	12.00	11.277
Domestic	71.31	83.604	69.87	83.381
Captive Power	22.70	26.348	22.25	26.662
Total	641.00	650.587	628.18	652.505

Income and Expenditure :

The company has earned a total of Tk. 28.55 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 194.62 crore and other income of Tk. 8.51 crore during the year under review. The revenue expenses of the company during the year under review was Tk. 191.21 crore including gas purchase of Tk 121.75 crore, the company earned a pre-tax profit of Tk 11.92 crore.



Sports competition in annual picnic of the company

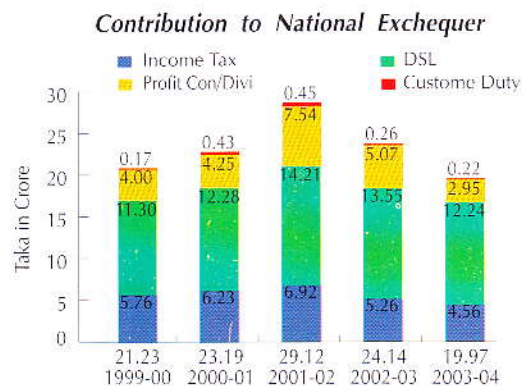
Arrear Revenue :

In spite of constant efforts by the company to realise arrear dues from all categories of defaulting customers, the total arrear dues of the company during the financial year under review was Tk. 49.15 crore which is equivalent to 3.67 months gas bills, excepting the dues from NGFF and SPPM. The arrear dues from NGFF, CCF & SPPM as on 30th June, 2004 were Tk 53.67, Tk 6.08 and Tk 7.47 crore respectively and the total arrear of the company stands at Tk 110.30 crore and relentless efforts were made to realise the arrear.

Payment to Govt. Exchequer :

During the fiscal year 2003-2004 the company has contributed Tk 19.97 crore to the Government exchequer in the form of DSL, Dividend, Income tax and Import duty. Breakdown of which is given below:

Taka in crore	
Description	2003-2004
DSL	12.24
Advance Dividend	2.95
Income tax	4.56
Custom Duty & VAT	0.22
Total	19.97



Financial Analysis :

The actual revenue expenditure during the FY 2003-2004 was Tk. 15.50 crore against cash budget allocation of Tk. 16.05 crore which is Tk. 0.55 crore or 3.42 percent less than the

budgeted allocation. But the Debt-Equity Ratio of the company stood at 27:73 during the year under review. On the other hand, the Debt-Service Ratio stood at 2.17 at the end of the fiscal year under review in place of 1.93 of the preceding year. The return on the average net fixed assets during the FY 2003-2004 stood at 12.10%. These ratios reflect satisfactory financial status of the company.

Respected Shareholders,

Jalalabad Gas has been playing an important role in saving huge amount of foreign currency by reducing dependence on imported energy by creating avenues for 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 :

The following directors were associated in providing guidance & framing of policies for the company during the year under review :

- Janab S.R. Osmani.
- Dr. M. Ismail
- Janab Faruque Ahmed Chowdhury
- Janab C.M. Yousuf Hossain
- Janab A.K.Najmuzzaman
- Janab Md. Akhtar Jalil
- Janab Rahman Murshed
- Janab Kazi Geashuddin,FCA
- Engr. Atiqur Rahman
- Janab Ariful Haque Chowdhury

Respected Shareholders,

All these achievements have been possible due to hard work 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 heartfelt appreciations to the officers and employees of the company for discharging their duties with sincerity and devotion.

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

Distinguished Shareholders,

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 FY 2003-2004 before the shareholders for kind consideration and adoption.

In fine, I would like to record my sincere gratitude to the distinguished shareholders & the audience for giving 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



(S.R.Osmani)
Chairman

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants
Independent Correspondent Firm to Deloitte Touche Tohmatsu

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 2004 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, give a true and fair view of the state of the Company's affairs as of 30 June 2004, 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.

Chittagong, 2 February, 2005

Hoda Vasi Chowdhury
Chartered Accountants

JAHANGIRABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE 2004

(Figures in Taka)

	Notes	2003-2004	2002-2003
1. CAPITAL AND RESERVES		2,078,271,159	1,985,924,782
Share Capital	1	500,700	500,700
Govt. Contribution to Equity	2	369,768,634	369,768,634
Capital reserves	3	253,804,346	235,944,949
Revenue Reserves	4	1,454,197,479	1,379,710,499
2. LONG TERM BORROWINGS		564,978,144	639,967,800
Unsecured Loans-Local sources	5	271,410,419	321,977,419
Unsecured Loans-Foreign sources	6	293,567,725	317,990,381
3. OTHER LONG TERM LIABILITIES		220,517,426	202,579,552
Leave Pay	7	14,871,934	13,738,180
Gratuity	8	7,150,267	8,307,647
Customers & Contractors security deposits	9	198,495,225	180,533,725
4. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)		2,863,766,729	2,828,472,134
REPRESENTED BY :			
5. FIXED ASSETS		1,537,271,982	1,596,277,820
Fixed assets (at cost less accum. depreciation)	10	1,536,142,152	1,561,440,777
Capital Work-in-Progress	11	1,129,830	34,837,043
6. INVESTMENT AND OTHER ASSETS		723,476,470	647,470,012
Bank deposits (Fixed)	12	604,065,834	532,743,196
Loan to employees	13	68,017,088	61,972,618
Securities of Customers & Contractors (non-cash)	14	50,892,848	52,253,498
Other Assets	15	500,700	500,700
7. CURRENT ASSETS		1,702,723,976	1,539,546,104
Inventories of Stores and other materials	16	128,165,042	122,116,892
Advances, deposits and prepayments	17	410,441,160	359,564,989
Trade Accounts Receivable	18	1,040,185,254	878,233,602
Cash and Bank Balances	19	123,932,520	179,630,621
8. GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)		821,146,712	721,506,680
Gas purchase and transmission	20	637,915,639	534,392,086
PDF, BAPEX margin	21	108,183,966	97,387,413
Group current accounts	22	75,047,107	89,727,181
9. OTHER LIABILITIES		278,558,987	233,315,122
Trade creditors & accruals	23	39,338,149	35,274,220
Workers' profit participation fund	24	7,825,798	6,967,050
Current portion of long term-loans	25	76,536,000	80,907,000
Taxation on profit	26	154,859,040	110,166,852
10. CURRENT LIABILITIES (8+9)		1,099,705,699	954,821,802
11. NET CURRENT ASSETS (7-10)		603,018,277	584,724,302
12. NET ASSETS (5+6+11)		2,863,766,729	2,828,472,134

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

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

See annexed report *Sh. Geo*


Director


Director

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2004

(Figures in Taka)

	Notes	2003-2004	2002-2003
1. SALES		1,975,144,623	1,815,997,929
Gas Sales revenue	27	1,946,211,156	1,786,847,602
Other operational income	28	28,933,467	29,150,327
2. Cost of Sales		1,836,031,389	1,678,094,743
Gas Purchases	29	1,217,497,634	1,103,049,859
Contribution to BAPEX	30	49,590,441	46,021,117
Price Deficit Fund charges	31	257,227,229	234,693,312
Gas transmission charges	32	39,162,677	37,910,584
Transmission cost (including depreciation)	33	78,006,237	67,258,876
Distribution cost (including depreciation)	33	191,327,171	183,578,995
Petrobangla management charge	34	3,220,000	5,582,000
3. Operating profit (1-2)		139,113,234	137,903,186
4. Other income (non-operational)	35	11,119,618	6,409,999
5. Total income (3+4)		150,232,852	144,313,185
6. Financial costs		(6,283,114)	4,972,188
Interest Cost	36	38,821,000	53,605,000
Less: interest income	37	45,104,114	48,632,812
7. Net profit before contribution to WPPF & National exchequer (5-6)		156,515,966	139,340,997
8. Workers' Participation in Profits	38	7,825,798	6,967,050
9. Net profit before contribution to N. Exchequer (7-8)		148,690,168	132,373,947
10. Contribution to National Exchequer		29,511,000	50,748,000
11. Net Profit before Taxation (9-10)		119,179,168	81,625,947
12. Provision for Taxation	39	44,692,188	30,609,730
13. Net profit for the year after Taxation (11-12)		74,486,980	51,016,217
14. Appropriation Account		1,289,852,967	1,238,836,750
Profit brought forward from previous year		1,289,852,967	1,231,546,658
Prior years' adjustments	40	—	7,290,092
15. Balance Transferred to Balance Sheet (13+14)		1,364,339,947	1,289,852,967

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

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

See annexed report *Sh. K. B. S.*


Director


Director

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2004

	30 June 2004 Taka	30 June 2003 Taka
Net Profit After Taxation	74,486,980	51,016,217
Prior years adjustment-considered Income during this year	—	7,290,092
OPERATING ACTIVITIES		
Adjustment for Non-Cash Items:		
Depreciation-for the current year	108,181,385	104,845,109
Provision for bad debts-for the current year	9,312,616	8,697,300
	117,494,001	113,542,409
(Increase) / Decrease in Inventories of Stores & Other materials	(6,048,150)	7,354,328
(Increase) / Decrease in Advance, deposits & pre-payments	(50,876,171)	23,281,764
(Increase) / Decrease in Trade accounts receivable	(171,264,268)	(45,953,011)
Increase / (Decrease) in Creditors for Gas purchase & transmission	103,523,553	46,028,414
Increase / (Decrease) for Price Deficit Fund (PDF) charges & BAPEX margins	10,796,553	(83,150,772)
Increase / (Decrease) in Group Current accounts	(14,680,074)	(4,667,995)
Increase / (Decrease) in Trade Creditors and Accruals	4,063,929	9,473,767
Increase / (Decrease) in Workers' Profits Participation Fund (WPPF)	858,748	(896,586)
Increase / (Decrease) in Income tax provision	44,692,188	(48,767,898)
Increase / (Decrease) in Leave pay	1,133,754	1,101,669
Increase / (Decrease) in Gratuity	(1,157,380)	2,435,317
	38,536,683	19,781,406
Net Cash Flow from Operating Activities	113,023,663	78,087,715
INVESTING ACTIVITIES		
(Increase) / Decrease Fixed Deposits	(71,322,638)	67,624,579
(Increase) / Decrease in Employees loan	(6,044,470)	(7,152,106)
Increase / (Decrease) Security Deposits received from customers	19,322,150	15,419,717
Addition of Fixed Assets	(81,336,416)	(97,704,278)
(Increase) / Decrease Capital Work-in-Progress	33,707,213	44,860,150
Net Cash Flow from Investing Activities	(105,674,161)	23,048,062
FINANCING ACTIVITIES		
Payment of long-term loans	(80,907,000)	(81,915,000)
Govt. Contribution to Equity	—	8,288,534
Capital Reserves	17,859,397	1,972,738
Net Cash Flow from Financing Activities	(63,047,603)	(71,653,728)
Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balances during the year Taka	(55,698,101)	29,482,049
Check :		
Cash & Bank Balances at the end of the year	123,932,520	179,630,621
Cash & Bank Balances at the beginning of the year	(179,630,621)	(150,148,572)
Taka	(55,698,101)	29,482,049

Sh. Geo

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
THE COMPANY & ITS SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES
YEAR TO 30 JUNE 2004

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 (BAS), 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:

<u>Class of assets</u>	<u>Rate of depreciation Per annum</u>
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%

9. 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.

10. Maintenance

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

11. 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.

12. 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.

13. 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 recognised 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 product sharing agreement. The operation of Hydrocarbon Development Fund has been discontinued with effect from 1 December 1998.

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 ceases 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.

M. K. Hossain

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2004

BALANCE SHEET

(Figures in Taka)

	2003-2004	2002-2003
Share capital :		
10.1 Authorised		
15,000,000 ordinary shares of Tk.100 each	1,500,000,000	1,500,000,000
10.2 Issued, subscribed and paid-up		
5,007 ordinary shares of Tk. 100 each fully	500,700	500,700

Govt. contribution to equity :

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

Projects	2003-2004	2002-2003
Hobigonj 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	71,438,534	71,438,534
Total	369,768,634	369,768,634

Capital Reserves :

Capital Reserves are as shown below:

Description	2003-2004			2002-2003
	Hydrocarbon Dev. Fund	Grants	Total	
Balance at 1st July 2003	119,138,412	116,806,537	235,944,949	233,972,211
Add: Increases	1,911,402	15,947,995	17,859,397	1,972,738
Sub-Total	121,049,814	132,754,532	253,804,346	235,944,949
Less: Decreases	—	—	—	—
Balance at 30th June 2004	121,049,814	132,754,532	253,804,346	235,944,949

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 agency	2003-2004	2002-2003
The Netherland	19,393,586	19,393,586
Belgium	55,112,880	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)	58,248,066	42,300,071
Total	132,754,532	116,806,537

4. **Revenue Reserves :**

Revenue Reserves are as follows :

Description	2003-2004			2002-2003
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance at 1st July 2003	89,857,532	1,289,852,967	1,379,710,499	1,321,404,190
Add : Increases	—	74,486,980	74,486,980	58,306,309
Balance at 30th June 2004	89,857,532	1,364,339,947	1,454,197,479	1,379,710,499

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

Projects	2003-2004	2002-2003
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project-Phase-I	—	413,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II	83,697,400	105,125,400
Chhatak Town Gas Supply Project	—	413,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	19,388,959	24,239,959
Third Natural Gas Development Project	168,324,060	191,786,060
Total	271,410,419	321,977,419

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

Description	2003-2004	2002-2003
Balance at 1st July 2003	321,977,419	376,915,419
Add: Received during the year	-	-
Total	321,977,419	376,915,419
Less: Transferred to current portion	50,567,000	54,938,000
Balance at 30th June 2004	271,410,419	321,977,419

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

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

Projects	2003-2004	2002-2003
Third Natural Gas Development Project(ADB)	293,567,725	317,990,381
Total	293,567,725	317,990,381

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

Description	2003-2004			2002-2003
	Principal	ERF	Total	
Balance at 1st July 2003	215,976,850	102,013,531	317,990,381	341,228,143
Add: Additions during the year	—	1,546,344	1,546,344	2,731,238
Total	215,976,850	103,559,875	319,536,725	343,959,381
Less: Transferred to current portion	25,969,000	—	25,969,000	25,969,000
Balance at 30 June 2004	190,007,850	103,559,875	293,567,725	317,990,381

7. Leave pay :

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

Description	2003-2004	2002-2003
Balance at 1st July 2003	13,738,180	12,636,511
Add: Additions during the year	1,720,044	1,588,672
Total	15,458,224	14,225,183
Less: Payment made during the year	586,290	487,003
Balance at 30 June 2004	14,871,934	13,738,180

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.

8. Gratuity :

8.1 Movement of the Gratuity during the year is as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance at 1st July 2003	8,307,647	5,872,330
Add: Additions during the year	8,617,685	8,571,327
Total	16,925,332	14,443,657
Less: Payment made during the year	1,275,065	263,680
Transfer to gratuity fund	8,500,000	5,872,330
Balance at 30th June 2004	7,150,267	8,307,647

8.2 Provision for gratuity have been provided @ (2) two months last basic pay multiplied by total length of service of individual officers and staffs of the Company.

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

Customers & Contractors security deposits are as follows :

a) Cash security deposited by :

Customers category	2003-2004	2002-2003
Industrial	7,689,018	6,059,855
Tea-Estates	23,268,358	22,514,856
Brick Fields	260,621	260,621
Commercial	35,911,017	32,613,005
Domestic	80,473,363	66,831,890
Sub-total (a)	147,602,377	128,280,227

b) Non-cash securities deposited by:

Customers/Contractors category	2003-2004	2002-2003
Pratirakkha sanchya Patra from contractors	2,486,700	2,486,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)	48,406,148	49,766,798
Sub-total (b)	50,892,848	52,253,498
Total (a+b)	198,495,225	180,533,725

10. **Fixed assets :**

Summary of the cost of fixed assets, their depreciation and net book value as at 30 June 2004 is given at annexure-01

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

Capital work-in-progress is made as follows :

Description	Total cost	
	2003-2004	2002-2003
Pipe line construction	—	29,407,171
Building and other construction	1,129,830	5,429,872
Total	1,129,830	34,837,043

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

Bank deposits and investments are as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Depreciation fund	501,111,322	500,254,846
Customers security fund	73,800,000	5,050,000
Hydrocarbon development fund	29,154,512	27,438,350
Total	604,065,834	532,743,196

13. Loans to employees :

Long-term loans to employees are as follows :

Loans	2003-2004	2002-2003
Land purchase and House building loan	51,717,458	46,751,885
Motor cycle loan	13,573,461	13,141,621
Bicycle loan	8,400	18,750
Computer loan	1,632,000	1,443,000
Advance against dearness allowance	* 559,698	617,362
Recoverable from employee	526,071	—
Total	68,017,088	61,972,618

* 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.

The movement of loan to employees are as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance at 1st July 2003	61,972,618	54,820,512
Add:Additions during the year	13,401,571	12,979,500
Total	75,374,189	67,800,012
Less: Recovery during the year	7,357,101	5,827,394
Balance at 30 June 2004	68,017,088	61,972,618

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

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

Description	2003-2004	2002-2003
Balance at 1st July 2003	52,253,498	49,452,168
Add:Additions during the year	883,959	4,333,228
Total	53,137,457	53,785,396
Less: Refund during the year	2,244,609	1,531,898
Balance at 30 June 2004	50,892,848	52,253,498

15. Other Assets :

2003-2004	2002-2003
500,700	500,700

The above amount represents loans to the Government and its (nominated) directors for purchase 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	2003-2004	2002-2003
Stores and Spares	127,013,449	121,003,520
Store-in-Transit (Foreign)	1,151,593	999,668
Store-in-Transit (Local)	—	113,704
Total	128,165,042	122,116,892

17. Advances, deposits and prepayments :

Advances, deposits and prepayments balance comprises of the following :

Description	2003-2004	2002-2003
Corporate tax- 17(A)	396,932,015	351,328,867
Advances- 17(B)	11,914,797	7,483,615
Deposits with PDB	400,973	395,873
Custom Deposits	150,000	150,000
Deposits with T & T Board	43,375	48,375
Prepaid Office Rent	—	39,375
Employees Income Tax	—	118,884
City Corporation	1,000,000	—
Total	410,441,160	359,564,989

Corporate tax-17(A) :	2003-2004	2002-2003
Financial Year-1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial Year-1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial Year-1997-1998	16,596,573	16,596,573
Financial Year-1998-1999	78,006,441	78,006,441
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	69,151,265
Financial Year-2002-2003	52,607,853	52,607,853
Financial Year-2003-2004	45,603,148	—
Total	396,932,015	351,328,867

Advances-17(B)	2003-2004	2002-2003
Avance against procurement	44,788	51,750
Avance against TA/DA	13,500	6,500
Avance against medical treatment	207,000	328,000
Avance against final settlement	70,000	135,000
Avance against incentive bonus	11,579,509	6,962,365
Total	11,914,797	7,483,615

18. Trade Accounts Receivable :

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

Type of customers	2003-2004	2002-2003
Power (PDB)	313,283,370	157,870,116
Fertilizer (NGFF)	536,705,511	543,825,346
Industry-CCF	60,827,467	40,372,340
Industry-SPPM	74,743,296	74,743,296
Industry-Others	9,397,433	10,211,756
Tea Estate	16,923,227	15,664,364
Brick Fields	1,053,122	1,153,122
Commercial	18,747,852	16,840,051
Domestic	71,298,248	71,566,804
Other Debtors	625,944	94,007
Total	1,103,605,470	932,341,202
Less : Provision for bad and doubtful debts	63,420,216	54,107,600
Net Trade Accounts Receivable	1,040,185,254	878,233,602
Trade Accounts Receivable in month (average)	6.80	6.26

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. Ammount receivable from SPPM appears to doubtful of recovery.

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

Year	NGFF Taka	Chhatak Cement Company Taka	Sylhet Pulp & Paper Mills Taka	PDB Taka
1996-1997	—	—	17,965,268	—
1997-1998	—	—	16,910,893	—
1998-1999	—	—	6,115,868	—
1999-2000	—	—	21,236,884	—
2000-2001	146,750,781	—	6,059,051	—
2001-2002	—	—	6,455,332	—
2002-2003	49,787,619	—	—	—
2003-2004	340,167,111	60,827,467	—	313,283,370
Total	536,705,511	60,827,467	74,743,296	313,283,370

19. Cash and bank balance :

19.1 Cash and bank balances are as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Cash in hand	21,322	56,917
Cash at bank (STD & C/A)	123,911,198	179,573,704
Total	123,932,520	179,630,621

19.2 Cash at bank :

(a) The amount represents balances of STD & Current Accounts with different banks, break-up of which is given below :

Name of the bank	STD A/C	Current A/C	2003-2004	2002-2003
Nationalised banks	82,162,698	1,798,615	83,961,313	62,563,583
Private Banks	39,009,601	940,284	39,949,885	117,010,121
Total	121,172,299	2,738,899	123,911,198	179,573,704

b) The above bank accounts are maintained for general operation and collections.

2003-2004	2002-2003
21,322	56,917

19.3 Cash in hand :

The above amount represents imprest cash in hand as on 30 June 2004 in regional offices of the company.

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 well head price@Tk. 0.25/ CM) and Govt. Margin (55% of end users price deducting 2% against losses on Natural Gas) on total gas purchase volume.

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

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	509,092,689	462,108,851
Add : Payable for the year	1,214,970,280	1,101,895,051
Add : additional payable as per reconciliation	—	1,273,389
Total	1,724,062,969	1,565,277,291
Less : Paid during the year	1,102,209,405	1,056,184,602
Balance as on 30th June 2004	621,853,564	509,092,689

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2003-2004	2002-2003
Sylhet Gas Fields Ltd.	441,448,603	402,878,711
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	180,404,962	106,213,978
Total (a)	621,853,565	509,092,689

(b) Liability for transmission charge :

It represents outstanding gas transmission charges@Tk. 0.25 per CM payable to gas transmission company Ltd. for use of their transmission lines.

The movement of transmission charges are as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	25,299,397	26,254,821
Add : payable for the year	39,162,677	37,910,584
Total	64,462,074	64,165,405
Less : Paid during the year	48,400,000	38,866,008
Balance as on 30th June 2004	16,062,074	25,299,397

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2003-2004	2002-2003
Gas Transmission Co. Ltd.	16,062,074	25,299,397
Total (b)	16,062,074	25,299,397
Grand Total (a + b)	637,915,639	534,392,086

20. PDF, BAPEX margin :

a) Movement of liability for Price Deficit Fund (PDF)

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	51,366,297	84,381,960
Add : Payable for the year	257,227,229	234,693,312
Total	308,593,526	319,075,272
Less : Paid during the year	250,000,000	267,708,975
Balance at 30th June 2004	58,593,526	51,366,297

b) Movement of liability for BAPEX margin :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	46,021,116	96,156,225
Add : payable for the year	49,590,441	46,021,117
Total	95,611,557	142,177,342
Less : Paid during the year	46,021,117	96,156,226
Balance as on 30th June 2004	49,590,440	46,021,116
Total (a+b)	108,183,966	97,387,413

22. Group current accounts :

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

Particulars	2003-2004	2002-2003
Petrobangla Current Account	(64,856,218)	(64,363,113)
Titas Gas T&D Co. Ltd.	(11,359,532)	(9,036,224)
BAPEX Current Account	(821,922)	(418,317)
Sylhet Gas Fields Ltd.	31,297	31,297
Madhapara Hard Rock and Mining Project	7,205	7,205
Bakhrabad Gas Systems Ltd.	138,550	(68,071)
Gas Transmission Co. Ltd.	35,890	—
RPGCL Current Account	561,492	554,742
PGCL Current Account	1,351,076	1,648,894
BGFCL Current Account	(134,945)	(18,083,594)
Total	(75,047,107)	(89,727,181)

23. Trade Creditors & accruals :

Creditors and accruals are stated as below :

Description	2003-2004	2002-2003
Creditors for expenses	20,371,283	12,364,910
Creditors for other finance	3,144,363	12,165,872
Security deposit (cash)	5,589,222	5,213,776
Creditors for capital expenditure	10,233,281	5,529,662
Total	39,338,149	35,274,220

24. Workers' Profit Participation Fund :

Movement of Workers' Profit Participation Fund is shown below :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	6,967,050	7,863,636
Add : Payable for the year	7,825,798	6,967,050
Total	14,792,848	14,830,686
Less : Paid during the year	6,967,050	7,863,636
Balance at 30th June 2004	7,825,798	6,967,050

25. Current portion of long-term loans :

Current portion of long term loan are as follows :

Projects	2003-2004	2002-2003
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-i)	413,000	1,679,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-ii)	21,428,000	21,428,000
Kailastila Chhatak Pipe Line Project	—	1,688,000
Chhatak Town Gas Supply Project	413,000	1,830,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	4,851,000	4,851,000
Third Natural Gas Development Project (ADP)	23,462,000	23,462,000
Third Natural Gas Development Project (ADB)	25,969,000	25,969,000
Total	76,536,000	80,907,000

Movement of Current portion of loans are shown below :

Description	2003-2004	2002-2003
Balance as at 1st July 2003	80,907,000	81,915,000
Add : Provision for the year	76,536,000	80,907,000
Total	157,443,000	162,822,000
Less : Paid during the year	80,907,000	81,915,000
Balance at 30th June 2004	76,536,000	80,907,000

26. Taxation of profit :

Year wise aging are shown as bellow :

Description	2003-2004	2002-2003
Financial year 2000-2001	50,901,668	50,901,668
Financial year 2001-2002	28,655,454	28,655,454
Financial year 2002-2003	30,609,730	30,609,730
Financial year 2003-2004	44,692,188	—
Total	154,859,040	110,166,852

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

INCOME STATEMENT

(Figures in Taka)

27. Gas Sales :

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

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

Type of user	2003-2004		2002-2003	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	307,744,516	760,128,951	277,259,592	677,170,740
Fertilizer (NGFF)	160,456,184	340,167,111	169,748,457	357,391,432
Industry-CCF	34,811,571	171,940,758	21,694,705	107,684,822
Industry-SPPM	—	—	1,464,459	7,254,932
Industry-Others	5,051,183	24,952,844	5,247,488	26,418,785
Seasonal	—	—	1,692,902	13,143,317
Tea Estate	23,120,975	114,177,730	21,012,994	107,783,791
Commercial	11,277,649	87,749,010	11,191,606	85,776,579
Domestic	83,381,280	352,928,933	73,246,880	322,669,594
Captive Power-Industries Generator	26,662,445	94,165,819	22,981,925	81,553,610
Total :	652,505,803	1,946,211,156	605,541,008	1,786,847,602

28. Other Operational Income :

Other operational income is made up of the following amounts :

Particulars	2003-2004	2002-2003
Minimum Charges against sanctioned load	13,723,551	13,284,852
Late Payment	7,358,680	8,650,904
Meter Rent	4,052,493	3,949,721
Service Charge	3,613,193	3,129,220
Connection Charges	185,550	135,630
Total	28,933,467	29,150,327

29. Gas Purchase :

Gas purchased (650,586,603 CM) at wellhead rate-rate of which is determined by the Government of Bangladesh

Particulars	2003-2004	2002-2003
Sylhet Gas fields Ltd.	882,004,592	805,658,082
Bangladesh Gas fields Company Ltd.	332,965,689	295,661,350
Titas Gas T & D Co. Ltd.	2,527,353	1,730,427
Total	1,217,497,634	1,103,049,859

Gas purchase were 650.587 MMCM and gas sales were 652.506 MMCM. Gain 0.29% due to may have many causes, including consumption of un-metered domestic consumers, minimum quantity billing, metering inaccuracy, minimization of pipe line leakage etc.

30. 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)	307,744,516	0.076	23,388,583
Fertilizer (NGFF)	160,456,184	0.076	12,194,670
Industry-CCF	34,811,571	0.076	2,645,679
Industry-SPPM	—	0.076	—
Industry -Others	5,051,183	0.076	383,890
Seasonal (Brick Fields)	—	0.076	—
Tea Estate	23,120,975	0.076	1,757,194
Commercial	11,277,649	0.076	857,101
Domestic	83,381,280	0.076	6,336,977
Captive Power- Industries Generator	26,662,445	0.076	2,026,346
Total	652,505,803		49,590,441

31. Price Deficit Fund charges :

Type of user	Volume	Rate	2003-2004
Power (PDB)	305,281,380	0.316	96,468,916
Fertilizer (NGFF)	159,238,509	0.251	39,968,866
Industry (CCF)	34,552,388	0.709	24,497,643
Industry (SPPM)	—	0.709	—
Industry (Others)	5,015,772	0.709	3,556,182
Seasonal	—	1.306	—
Tea Estate	22,839,056	0.667	15,233,650
Commercial	11,187,521	1.242	13,894,901
Domestic	82,718,542	0.623	51,533,652
Captive Power- Industries Generator	26,418,860	0.457	12,073,419
Total	647,252,028		257,227,229

32. Transmission Charge :

It represents Tk.0.25 per CM payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.

Name of Company	Quantity (CM)	2003-2004	Quantity. (CM)	2002-2003
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)	156,650,708	39,162,677	151,642,338	37,910,584
Total	156,650,708	39,162,677	151,642,338	37,910,584

33. Transmission and Distribution cost including depreciation :

Transmission & Distribution costs are as shown below :

Type of Expenditure	Transmission	Distribution	2003-2004	2002-2003
Direct Costs :				
Employees Costs – 33 (A)	30,946,742	72,209,066	103,155,808	96,836,285
Repairs & Maintenance – 33 (B)	4,598,655	10,730,196	15,328,851	11,008,609
Security Expenses	1,649,692	3,849,282	5,498,974	4,891,670
Bad & Doubtful Debts	–	9,312,616	9,312,616	8,697,300
Other Direct Costs – 33 (C)	7,698,144	17,962,337	25,660,481	22,432,731
Total Direct Costs	44,893,233	114,063,497	158,956,730	143,866,595
Administrative Costs – 33 (D)	658,588	1,536,704	2,195,292	2,126,167
Depreciation	32,454,416	75,726,970	108,181,386	104,845,109
Total	78,006,237	191,327,171	269,333,408	250,837,871

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 & Distribution lines are allocated directly, while the depreciation on other assets has been allocated on the same ratio as applied for Direct and Administrative Cost.

Details of Employees' Cost are given below :

Employees Costs – 33 (A) :	2003-2004	2002-2003
Pay of Officers	21,771,384	19,697,657
Pay of Staffs	10,682,305	10,815,258
Overtime	8,336,146	8,542,461
House Rent Allowance	11,780,440	11,469,455
Gratuity	8,458,037	8,423,232
Festival Bonus	5,059,032	4,993,042
Liveries & Uniform	4,909,889	4,688,162
Incentive Bonus	5,161,606	5,118,061
Recreation Allowance	4,523,907	4,149,949
Company's Contribution to PF	3,285,680	3,263,183
Dearness allowance	3,041,724	-
Gas Subsidy	3,140,049	3,162,197
Hardship Allowance	2,734,809	2,538,803
Medical Allowance	1,930,925	1,982,340
Lunch Subsidy-Staffs	1,699,845	1,650,000
Lunch Subsidy-Officers	1,595,987	1,597,533
Leave Pay	1,714,365	1,545,673
Medical Expenses	635,384	763,886
Employees Income Tax	634,265	411,466
Welfare Expenses	599,756	395,005
Group Insurance	596,558	588,584
Washing Allowance	456,193	439,669
Conveyance Allowance	218,834	314,193
Pension Fund	67,949	90,942
Honorarium	26,000	19,000
Others	94,739	176,534
Total	103,155,808	96,836,285

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance – 33 (B) :	2003-2004	2002-2003
Repairs & Maintenance – Vehicles	1,980,078	1,390,523
Repairs & Maintenance – Plant & pipeline materials	9,968,601	7,161,300
Repairs & Maintenance – Building	3,199,635	2,334,972
Repairs & Maintenance – Furniture, fixture & office equipments	180,537	121,814
Total	15,328,851	11,008,609

Details of other direct costs are given below :

Other Direct Costs – 33 (C) :	2003-2004	2002-2003
Travelling & Conveyance	3,286,659	2,784,112
Telephone & Telex	2,693,957	2,475,953
Fuel, Oil & Lubricants	4,786,938	3,809,686
Electricity	3,342,435	3,197,685
Transport Hire	3,666,280	3,570,085
Office Rent	1,060,699	1,426,400
Municipal Tax & Land Revenue	1,599,172	1,340,951
Insurance	867,629	1,074,818
Training Expenses	597,338	542,685
Wages of workers (Casual labour)	599,042	499,566
Entertainment Expenses	453,790	416,061
Electric Accessories	519,195	157,710
Bank Charges	197,955	168,522
Legal Fees	140,340	271,067
Entertainment Allowance	75,204	76,917
Directors Fees	175,605	70,380
Audit Fees	1,261,556	77,162
Crockeries and Cutleries	19,915	27,319
Domestic use of gas	22,263	29,518
Residential Furnishing	49,174	22,622
Others	245,335	393,512
Total	25,660,481	22,432,731

Details of administrative costs are given below :

Administrative Costs – 33 (D)	2003-2004	2002-2003
Office, Stationery & Printing	1,352,174	1,281,295
Advertisement	593,160	545,660
News Paper & Periodicals	249,958	299,212
Total	2,195,292	2,126,167

	2003-2004	2002-2003
34. <u>PETROBANGLA MANAGEMENT CHARGE :</u>	3,220,000	5,582,000

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	2003-2004	2002-2003
Sale of Tender Schedule	128,650	673,070
Suppliers Registration Fees	301,400	300,400
Sale of Store Materials	6,149,275	2,749,082
Sale of Gas Bill Books	1,439,670	1,226,816
Sale of condenset	271,062	—
Testing Charges	374,975	173,155
Other Rental Income	1,695,393	865,012
Penalty	647,713	348,915
Miscellaneous Income	111,480	73,549
Total	11,119,618	6,409,999

36. **INTEREST COST :**

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

Name of the Project	2003-2004	2002-2003
A) ADP :		
i. Third Natural Gas Development Project	14,330,000	18,393,000
ii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-I)	108,000	252,000
iii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-II)	8,258,000	11,196,000
iv. Kailashtila-Chhatak Pipe Line Project	79,000	264,000
v. Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	1,900,000	2,570,000
vi. Chhatak Town Gas Supply Project	114,000	275,000
Sub-Total	24,789,000	32,950,000
B) ADB :		
vii. Third Natural Gas Development Project	16,732,000	20,655,000
Sub-Total	16,732,000	20,655,000
Total (A+B)	41,521,000	53,605,000
Adjustment during the year (as per reconciliation of petrobangla)	(2,700,000)	—
Balance	38,821,000	53,605,000

37. **INTEREST INCOME :**

Particulars	2003-2004	2002-2003
Bank Interest on FDR & STD A/C	43,235,052	47,052,784
Interest on Employees Loan	1,869,062	1,580,028
Total	45,104,114	48,632,812

38. **Workers' Participation in Profits :**

7,825,798	6,967,050
------------------	------------------

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

39. **Provision for Taxation :**

44,692,188	30,609,730
-------------------	-------------------

The above amount represents income tax provision @37.5% on estimated taxable profit.

40. **Prior years' adjustment :**

Prior years' adjustment is made up as follows :

Description	2003-2004	2002-2003
Excess provision of DSL (As per reconciliation with Petrobangla)	-	6,391,800
Adjustment of PDF (as per calculation of Petrobangla)	-	2,708,975
Adjustment of Gas bill payable to SGFL (as per reconciliation with)	-	(1,810,683)
Total		7,290,092

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.


Director


Director

Dated, Chittagong
2 February, 2005

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

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Annexure-1

GAS BHABAN, MENDIBAG, SYLHET

SCHEDULE OF FIXED ASSETS FOR THE YEAR 30 JUNE 2004

(Figures in Taka)

SL No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST			Depreciation				WDV as on 30.06.04		
			Opening Balance	Addition for the year	Adjustment for the year	Total Cost	Opening Balance	Rate	For the year		Adjustment	Accumulated
1.	Land & land Development	Freehold land	86,718,822	-	-	86,718,822	-	-	-	-	-	86,718,822
		Land Infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	2,975,743	5%	531,920	-	3,507,663	7,188,195
		Total	97,414,680	-	-	97,414,680	2,975,743	-	531,920	-	3,507,663	93,907,017
2.	Buildings/Other Construction	concrete & Bricks	317,592,586	11,743,626	-	329,336,212	36,742,857	2.5%	7,943,721	-	44,686,578	284,649,634
		Sheds & Temp. Structure	6,659,657	97,011	-	6,756,668	4,233,837	10%	353,598	-	4,587,435	2,169,233
		Walls & Storeyards	15,209,879	1,006,385	-	16,216,264	7,330,342	5%	745,579	-	8,075,921	8,140,343
		Total	339,462,122	12,847,022	-	352,309,144	48,307,036	-	9,042,898	-	57,349,934	294,959,210
3.	Furniture/Fixtures/ Fittings & Domestic Appliances	Furniture & Fixtures	21,784,571	563,641	-	22,348,212	10,595,929	10%	1,678,387	-	12,274,316	10,073,896
		Domestic Appliances	3,171,971	34,900	-	3,206,871	2,096,780	15%	343,598	-	2,440,378	766,493
		Total	24,956,542	598,541	-	25,555,083	12,692,709	-	2,021,985	-	14,714,694	10,840,389
4.	Office & telecoms equipment	Office Equipment	10,627,566	16,100,595	-	26,728,161	9,793,602	15%	248,529	-	10,042,131	16,686,030
		Total	10,627,566	16,100,595	-	26,728,161	9,793,602	-	248,529	-	10,042,131	16,686,030
5.	Other equipment	Other Equipment	101,035,251	651,440	-	101,686,691	57,016,963	15%	11,977,424	-	68,994,387	32,692,304
		Total	101,035,251	651,440	-	101,686,691	57,016,963	-	11,977,424	-	68,994,387	32,692,304
6.	Transmission/ Distribution Assets	Transmission Lines	403,487,307	-	-	403,487,307	156,750,455	3.33%	13,436,126	-	170,186,581	233,300,726
		Distribution Lines	1,055,168,100	44,516,226	-	1,099,684,326	369,272,607	5%	53,326,840	-	422,599,447	677,084,879
		T & D Plants	251,431,639	2,425,936	-	253,857,575	79,001,021	5%	12,048,395	-	91,049,416	162,808,159
		Total	1,710,087,046	46,942,162	-	1,757,029,208	605,024,083	-	78,811,361	-	683,835,444	1,073,193,764
7.	Water services	Tubewells & Ponds	10,110,303	-	-	10,110,303	3,703,182	10%	968,989	-	4,672,171	5,438,132
		W. Pipe Lines & Tanks	274,100	-	-	274,100	238,450	10%	8,630	-	247,080	27,020
		Total	10,384,403	-	-	10,384,403	3,941,632	-	977,619	-	4,919,251	5,465,152
8.	Vehicles	Light Vehicles	48,897,498	5,743,000	-	54,640,498	41,672,565	20%	4,569,649	-	46,242,214	8,398,284
		Total	48,897,498	5,743,000	-	54,640,498	41,672,565	-	4,569,649	-	46,242,214	8,398,284
9.	Other assets	Loose Tools	552,513	-	-	552,513	552,511	25%	-	-	552,511	2
		Total	552,513	-	-	552,513	552,511	-	-	-	552,511	2
	Grand Total	as on 30.06.04	2,343,417,621	82,882,760	-	2,426,300,381	781,976,844	-	108,181,385	-	890,158,229	1,536,142,152
		as on 30.06.03	2,242,982,105	100,435,516	-	2,343,417,621	677,131,735	-	104,845,109	-	781,976,844	1,561,440,777

* Include Tk 15,947,915 being the cost of computerization financed by DFID.

Mr. Ben

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

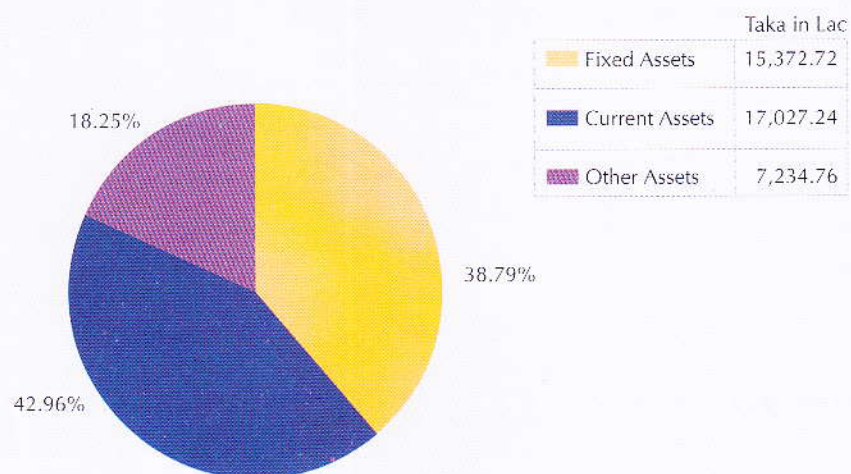
Key performance indicator (KPI)

(Taka in Lac)

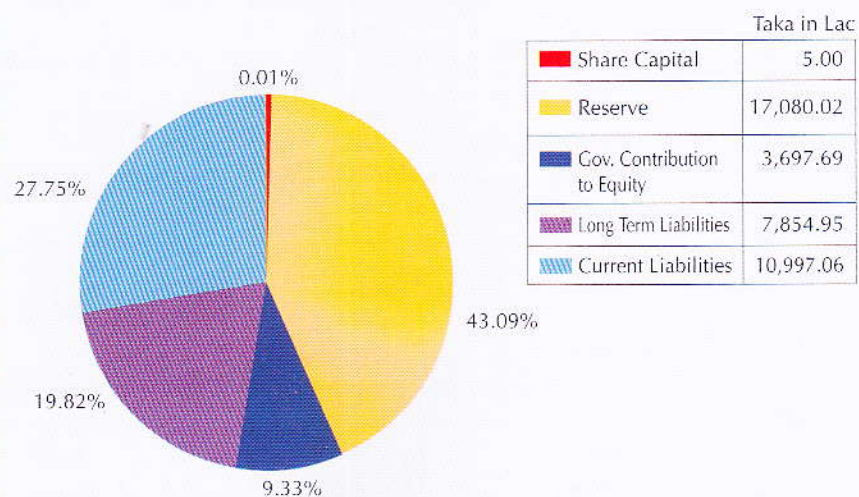
SL NO	Particulars	2003-2004		2002-2003	Standard
		Taka	Ratio		Ratio
1	<u>Current Ratio:</u> Current Assets Current Liabilities	 17027 10997	1.54:1	1.61:1	2:1
2	<u>Quick Ratio:</u> Quick Assets Current Liabilities	 11641 10997	1.05:1	1.11:1	1:1
3	<u>Return on Total Sales Revenue:</u> Net Profit before Tax & N. Exchequer x 100 Total Sales Revenue	 1487 x 100 19751	7.52%	7.29%	10%-20%
4	<u>Rate of Return on Capital Employed:</u> Net profit before Tax & N. Exchequer x 100 Capital Employed	 1487 x 100 28638	5.19%	4.68%	15%-20%
5	<u>Debt-Equity Ratio:</u> Long Term Loan Capital and Reserves	 5650 20783	27:73	32:68	70:30
6	<u>Rate of Return on average net fixed assets (ROR)</u> Net profit before tax & N. Exchequer + Interest cost x 100 Average Net Fixed Assets	 1487+388x100 15488	12.10%	11.90%	Not less than 12%
7	<u>Debt-Service Ratio:</u> Net profit after tax + Interest cost + N.Exchequer & Depreciation Interest cost+Current portion of Long term loan	 745+388+1377 388+765	2.17 Times	1.93 Times	Not less than 1.2 times
8	<u>Sales per Employee:</u> Total Sales Revenue Average no of Employee	 19751 554	35.65	32.2	
9	<u>Debtors in month:</u> Debtors for Gas sales Average 3 month Gas sales	 10402 4866	2.13:1	1.97:1	1:1
10	<u>Net profit before tax per employee:</u> Net profit before tax & N.Exchequer Average no of Employee	 1487 554	2.68	2.35	

Heero

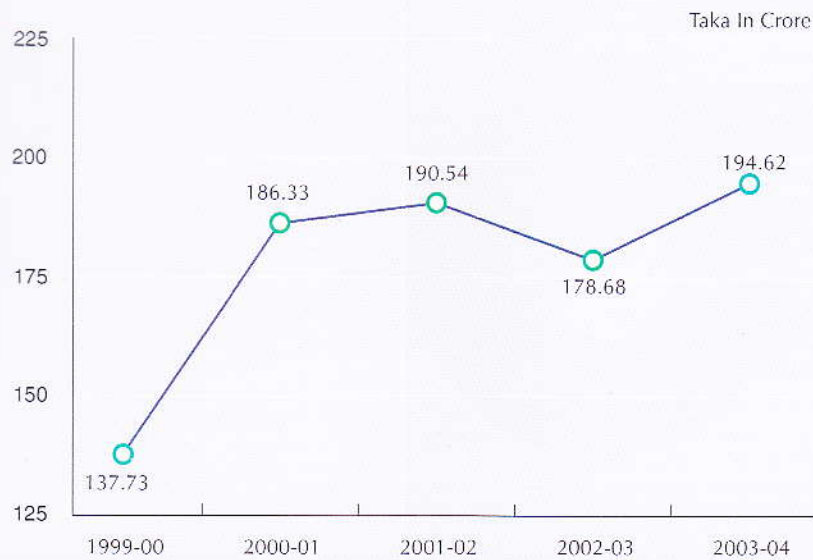
Composition of Total Assets 2003-2004



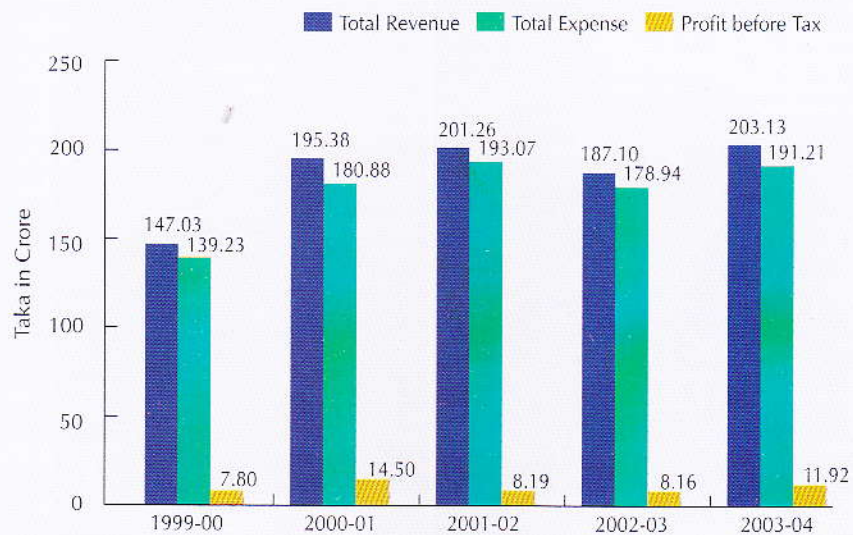
Composition of Total Capital & Liabilities 2003-2004



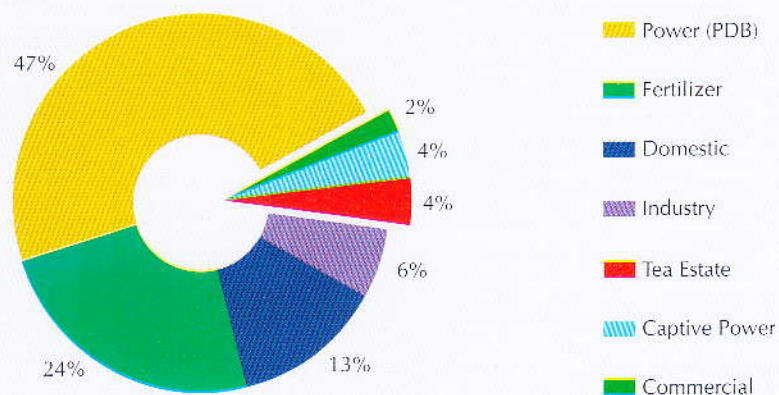
Revenue Earning Trend



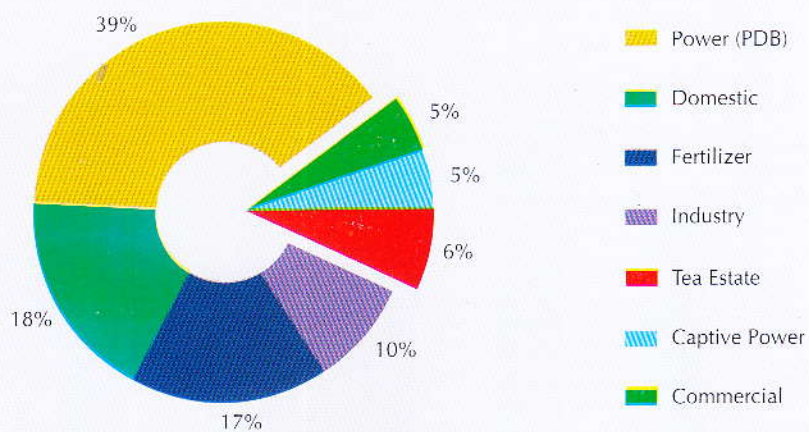
Yearwise Profitability

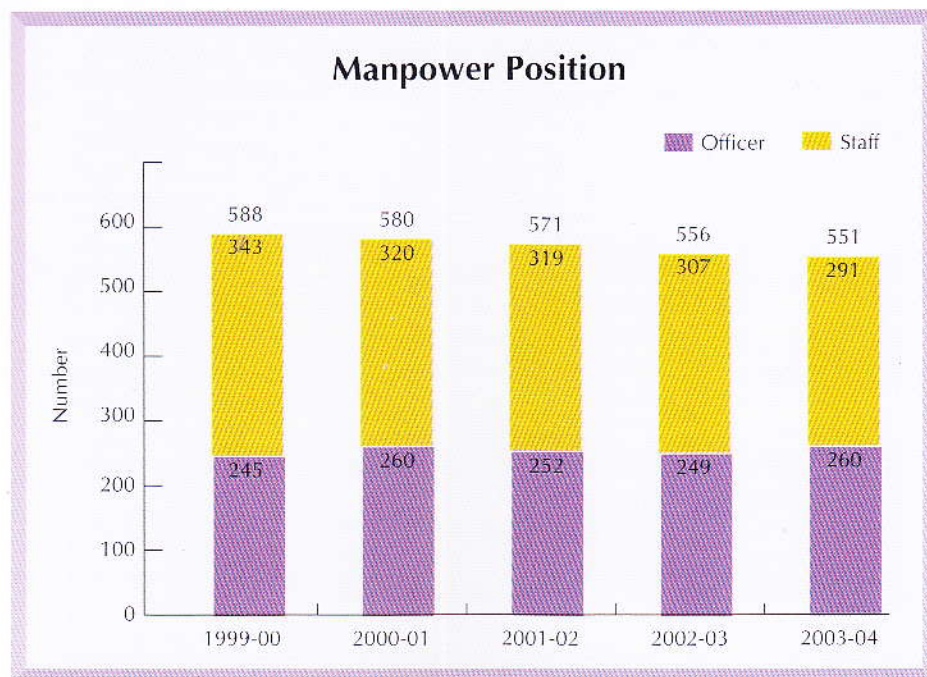
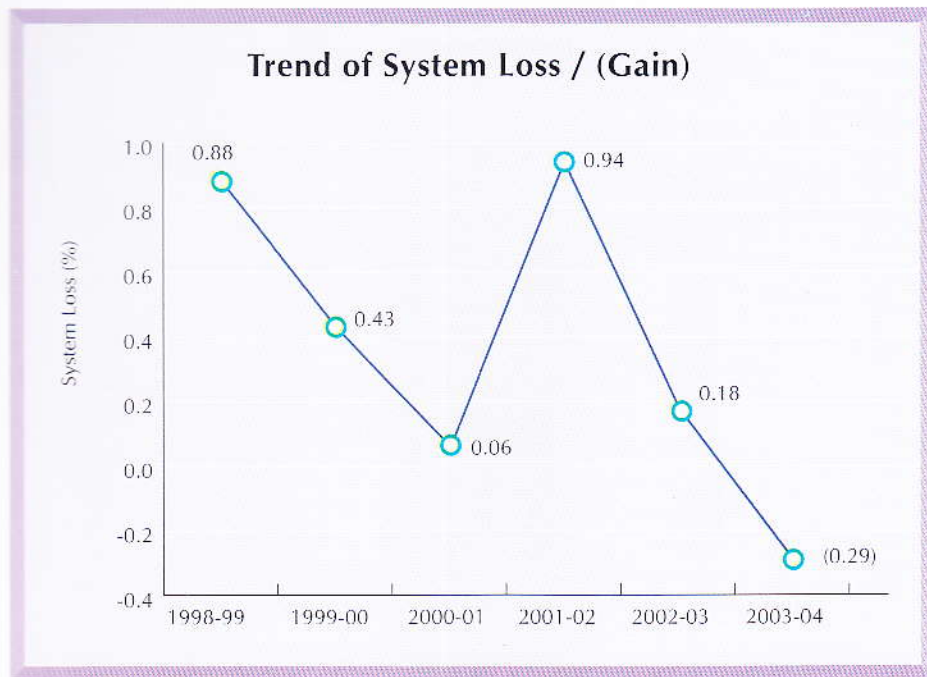


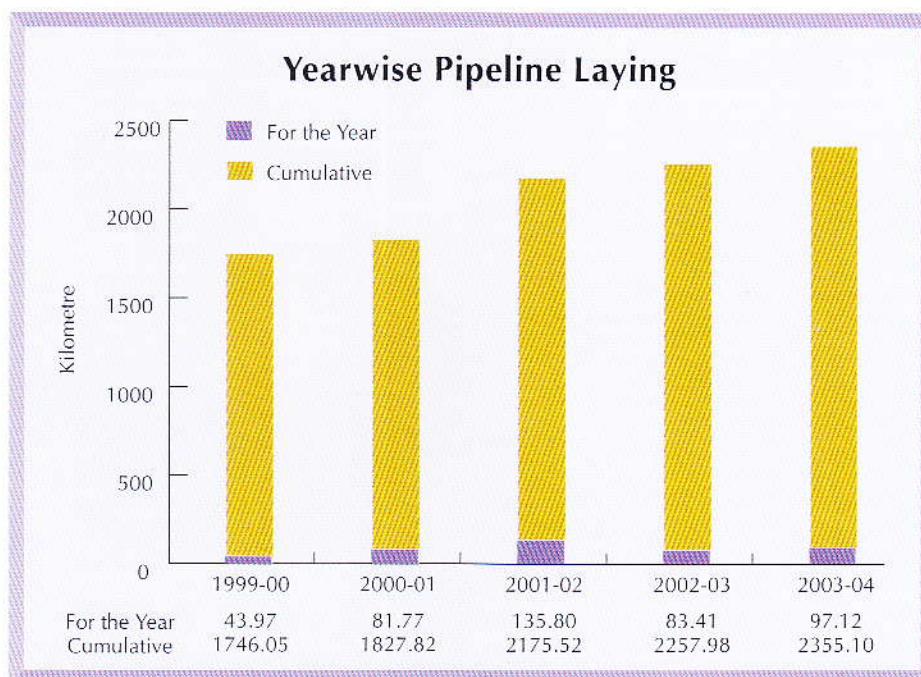
Percentage Distribution of Gas Sales Volume 2003-2004



Percentage Distribution of Revenue Earning 2003-2004







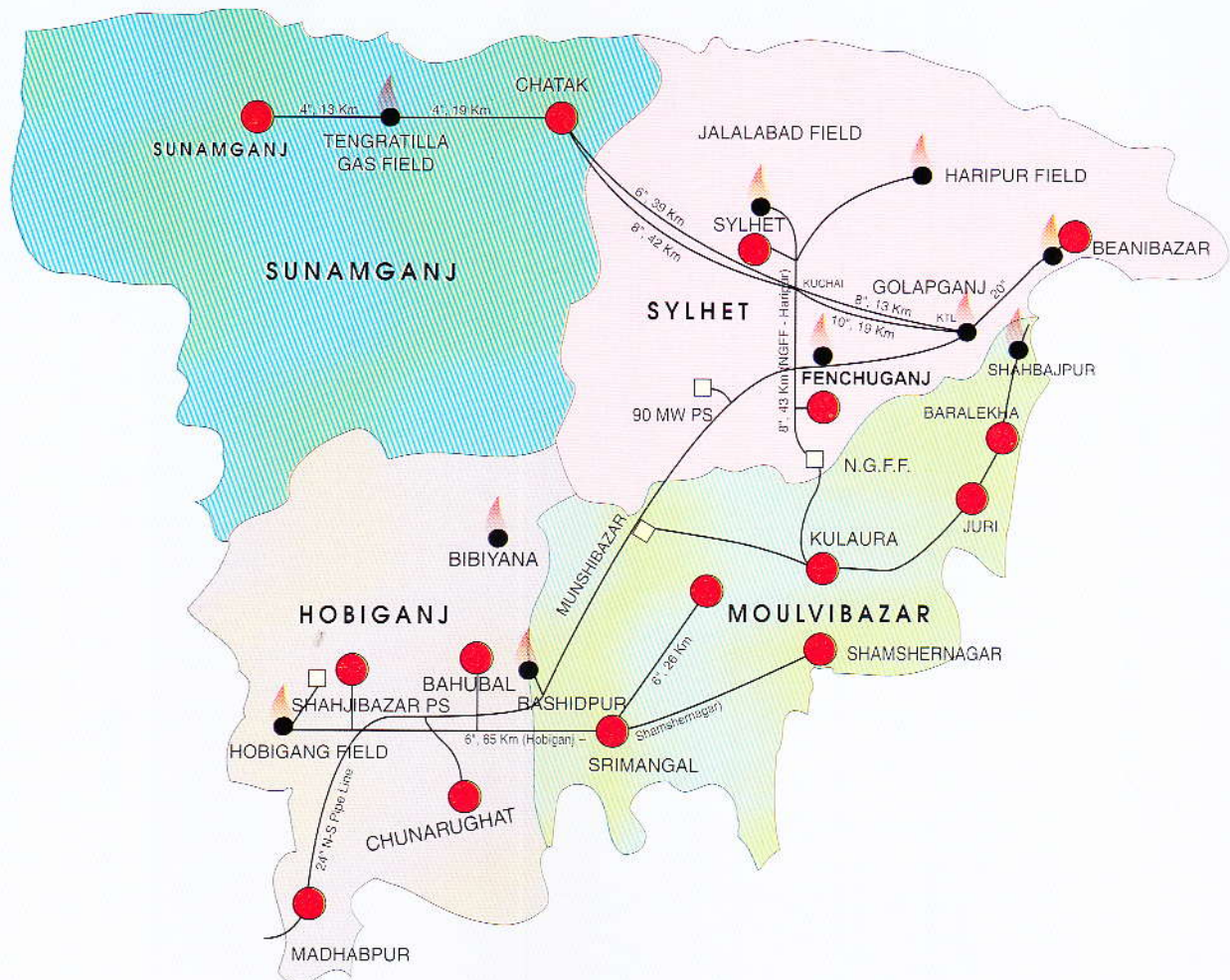
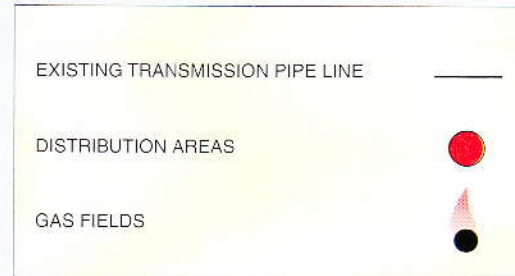
Areawise Number of Gas Connections up to June'04							
Distribution Areas	Fertilizer	Power	Industrial	Tea Estate	Commercial	Domestic	Total
Sylhet-East	—	—	10	6	225	24,634	24,875
Sylhet-West	—	1	5	1	160	19,938	20,105
Sylhet-South	—	—	5	—	80	5,180	5,265
Fenchuganj	1	1	1	2	5	1,821	1,831
Golapganj	—	—	—	—	38	3,385	3,423
Beanibazar	—	—	—	—	5	2,020	2,025
Chatak	—	—	3	—	20	2,148	2,171
Doarabazar	—	—	—	—	1	75	76
Sunamganj	—	—	—	—	33	3,477	3,510
Kulaura	—	—	1	26	12	1,197	1,236
Juri	—	—	—	—	1	295	296
Baralekha	—	—	—	—	—	288	288
Moulvibazar	—	—	—	5	60	6,400	6,465
Srimongal	—	—	1	31	38	5,076	5,146
Hobiganj	—	—	—	—	43	5,758	5,801
Shahjibazar	—	1	2	13	6	959	981
Madhabpur	—	—	—	—	5	499	504
Total	1	3	28	84	732	83,150	83,998

Yearwise Gas Connection and Gas Sales Statistics

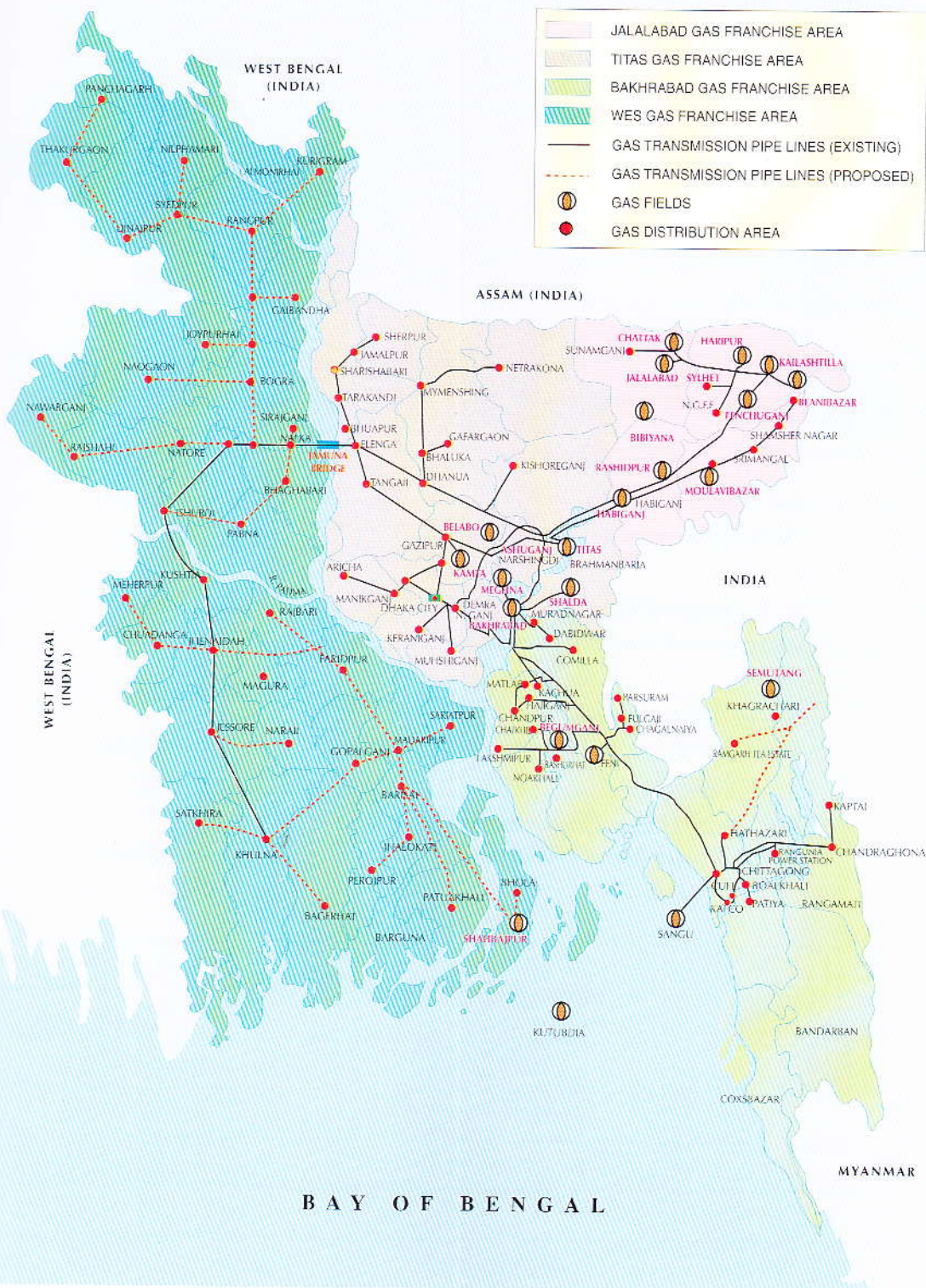
VOLUME IN MMCM

Category	1999-2000		2000-2001		2001-2002		2002-2003		2003-2004	
	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	166.132	1	163.831	1	161.409	1	169.748	1	160.456
Power	3	289.171	3	405.046	3	409.657	3	300.242	3	334.407
Industry	24	40.918	29	46.137	28	33.111	28	28.407	28	39.863
Tea Estate	91	19.004	91	18.933	90	20.565	86	21.013	84	23.121
Brick Field	2	0.838	2	1.027	2	1.869	3	1.693	-	-
Commercial	661	10.402	687	10.932	693	11.155	710	11.191	732	11.277
Domestic	61500	55.623	66486	57.471	71740	65.667	76096	73.247	83150	83.381
Total	62282	582.088	67299	703.377	72557	703.433	76927	605.541	83998	652.505

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



GAS TRANSMISSION PIPE LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH



ANNUAL REPORT PUBLICATION COMMITTEE

Md. Nozmul Islam
Company Secretary

—

Convenor

A. K. Ansarul Haque
Deputy General Manager (Accounts)

—

Member

Sanjit Kumar Naha
Manager (MIS)

—

Member

Md. Belal Uddin Chowdhury
Deputy Manager (Law & Public Relations)

—

Member-Secretary

This image shows a single sheet of white paper with horizontal blue ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There is no handwriting or other markings on the paper.

This image shows a single sheet of white paper with horizontal blue ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There is no handwriting or other markings on the paper.

