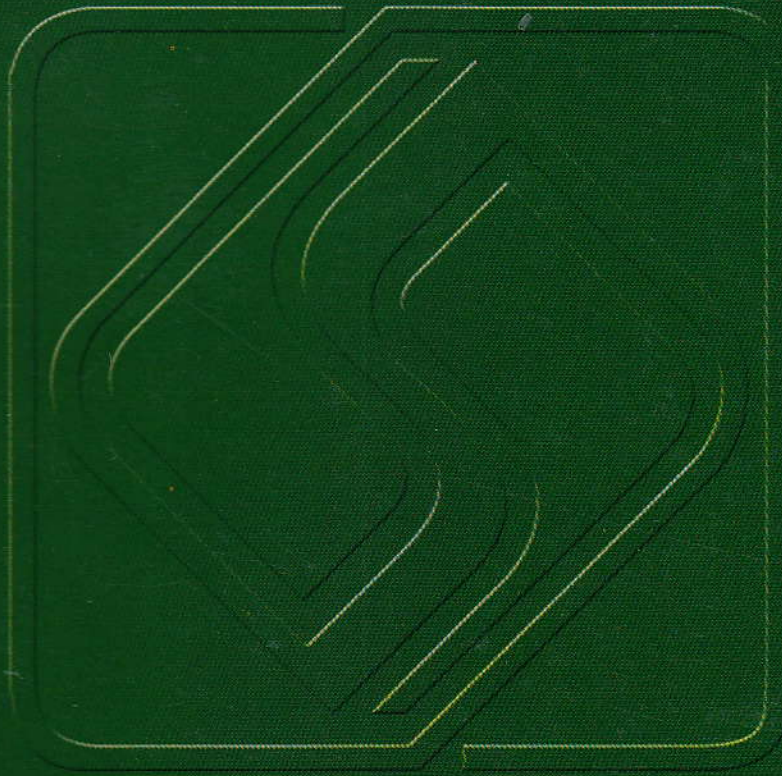


Annual Report 2005-2006



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

Annual Report 2005-2006

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

*With the Compliments
of the
Board of Directors*

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.



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

C o n t e n t s

	Page
Message	3-5
Notice of the 20th Annual General Meeting	6
Board of Directors	7
Report of the Board of Directors	8-30
Auditors' Report	31
Balance Sheet	32
Income Statement	33
Cash Flow Statement	34
Principal Accounting Policies	35-37
Notes to the Financial Statements	38-54
Schedule of Fixed Assets	55
Key Performance Indicator (KPI)	56
Graphs and Charts	57-62
Jalalabad Gas Franchise Area	63
Gas Transmission Pipelines and Gas Fields of Bangladesh	64



বাণী

সচিব

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


জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৫-২০০৬ অর্থ বছরের আয়-ব্যয়, সমস্যা-সম্ভাবনাসহ যাবতীয় কর্মকান্ড সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি মনে করি এ প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্য-উপাত্তসমূহ কোম্পানীর কাজের পরিধি ও মান মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে।

বাংলাদেশ একটি উন্নয়নশীল দেশ। আমাদের রয়েছে জাতীয় সমৃদ্ধি অর্জনের অন্যতম সহায়ক শক্তি প্রাকৃতিক গ্যাস। দেশের অধিকাংশ শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, কল-কারখানা, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, সার কারখানা ইত্যাদি এ গ্যাসের উপর নির্ভর করে গড়ে উঠেছে। উন্নয়নের অন্যতম চালিকা শক্তি এ প্রাকৃতিক গ্যাসের সুযম ব্যবহারের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, উৎপাদিত গ্যাস সূষ্ঠ ও নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন, পরিবহন ও সরবরাহের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় তা পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে এ কোম্পানী প্রতিষ্ঠা করা হয়। একটি সেবাদর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস এর সূচনালগ্ন হতে সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের অনুকূলে জ্বালানী ও কাঁচামাল হিসেবে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড এর বিপণন এলাকা সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ ও প্রত্যন্ত অঞ্চলে বিদ্যুৎ, সার, সিমেন্ট ও চা প্রক্রিয়াকরণ কারখানাসহ বিভিন্ন শিল্প, বাণিজ্য ও গৃহস্থালী কাজে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে এতদাঞ্চলের তথা দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে তাৎপর্যপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

আমি আশা করি জালালাবাদ গ্যাসের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ নিজেদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বজায় রেখে গ্রাহক সেবা বৃদ্ধিসহ উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডে নিজেদের যথাযথভাবে সম্পৃক্ত করে এ কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি অর্জনে অগ্রণী ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবেন।

আমি জালালাবাদ কোম্পানীর উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি এবং এর কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করি।


(এ এম এম নাসির উদ্দিন)

চেয়ারম্যান
Chairman



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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্য ও উপাত্তে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাসের উজ্জ্বল ভূমিকার প্রতিফলন রয়েছে।

আমাদের মত একটি উন্নয়নশীল দেশে প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় অগ্রগতি ও অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির চালিকা শক্তি হিসেবে বিবেচিত। মূল্যবান এ প্রাকৃতিক সম্পদের সুষ্ঠু, যথাযথ ও সর্বোত্তম ব্যবহার অব্যাহত রেখে দেশকে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির পথে এগিয়ে নিতে আমরা বদ্ধপরিকর। এ লক্ষ্য অর্জনে যথাযথ জ্ঞানসম্পন্ন ও দেশগঠনে প্রতিজ্ঞাবদ্ধ কর্মকর্তা-কর্মচারীর সমন্বয়ে দক্ষ ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা অতীব গুরুত্বপূর্ণ। আমি আশা করি জালালাবাদ গ্যাসের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ এ কথা মনে রেখে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে আরো গভীরভাবে আত্মনিয়োগ করবেন।

একটি সেবামুখী প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সুষ্ঠুভাবে গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে প্রতি বছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী সিস্টেম লস ১.১৪%-এ সীমিত রাখতে সক্ষম হয়েছে। এ সফলতা নিঃসন্দেহে প্রশংসার দাবীদার।

কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের জ্ঞান, মেধা ও অভিজ্ঞতাকে কাজে লাগিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বলিষ্ঠতর অবদান রাখবেন বলে আমি বিশ্বাস করি।

আমি কোম্পানীর ক্রমবর্ধমান উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা)



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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশের পাশাপাশি বিভিন্ন কর্মতৎপরতা ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি।

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস, বিদ্যুৎ ও রাসায়নিক সার উৎপাদনে মূল নিয়ামক এবং বৃহৎ শিল্প ও বণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে জ্বালানী হিসেবে অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। একবিংশ শতাব্দীর চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় বিদেশী বিনিয়োগ আকৃষ্টকরণের মাধ্যমে গ্যাসসহ সকল জাতীয় সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার সরকারের অন্যতম লক্ষ্য। জালালাবাদ গ্যাস গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস পৌঁছানোর লক্ষ্যে প্রতি বছর নতুন নতুন এলাকায় পাইপলাইন স্থাপন করে গ্রাহকসেবা সম্প্রসারণের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতেও গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। একটি সেবাদর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সংগঠন ও বিতরণের দায়িত্ব পালন করে উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে ইতিমধ্যেই সকলের আস্থাভাজন হবার গৌরব অর্জন করেছে।

প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ সিলেটের চা বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী অন্যতম রপ্তানীযোগ্য পণ্য। চা প্রক্রিয়াকরণে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমেও জালালাবাদ গ্যাস দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে।

জনস্বাস্থ্য হতেই মুনাফা অর্জনকারী এ কোম্পানী দেশের উন্নয়ন কর্মতৎপরতায় ও জাতীয় আশা-আকাঙ্ক্ষা বাস্তবায়নে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সেবা, শ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলশ্রুতিতে বিগত ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে মোট ১৪১.৯৬ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করে মোট ৮৩৪৮ জন বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে ১৬.৩৩ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ২০.৭২ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

অত্র কোম্পানীর সুষ্ঠু কর্মকাণ্ড পরিচালনায় মন্ত্রণালয়, সংস্থা, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তরের যে সক্রিয় সহযোগীতা আমরা পেয়েছি তার জন্য আমি তাদের আন্তরিকতার সাথে স্মরণ করছি। একইসাথে 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।

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

(প্রকৌশলী আতিকুর রহমান)





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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং ৪২.৮১.০১/১১২

তারিখঃ ১৩-০৮-১৪১৩ বং
২৭-১১-২০০৬ খ্রিঃ

২০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৯শে অগ্রহায়ণ, ১৪১৩ বঙ্গাব্দ মোতাবেক ১৩ই ডিসেম্বর, ২০০৬ খ্রিষ্টাব্দ রোজ বুধবার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার, বাণিজ্যিক এলাকা ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্যসূচী :

- ০১। ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।
- ০২। ২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানীর ২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ০৫। ২০০৬-২০০৭ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অভিতেটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৬। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
- ০৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নাজমুল হোসেন চৌধুরী)
ইনচার্জ, কোম্পানী সেক্রেটারীয়েট ডিভিশন

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ০১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব রহমান মুরশেদ, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব মুহাম্মদ আব্দুর রহিম সিদ্দিক, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ), পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মোঃ মকবুল-ই-ইলাহী, পরিচালক (খনি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। জনাব মোস্তা মোঃ মবিরুল হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৮। জনাব গোলাম মোস্তফা তালুকদার, চীফ অব পার্সোনেল, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালনা পর্ষদ :

- ০১। জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। সৈয়দ মকবুল হোসেন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (উৎপাদন ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।
- ০৩। প্রকৌশলী বিজির খান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রধান প্রকৌশলী, (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।
- ০৪। বেগম মাহবুবুন নাহার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৫। প্রকৌশলী আতিকুর রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

অনুলিপি :

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



Board of Directors



M Musharraf Hossain Bhuiyan
Chairman
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)



Syed Mukbul Hossain
Director (Production & Engineering)
BCIC
Dhaka



Md. Khizir Khan
Chief Engineer (Generation)
BPDB
Dhaka



Mahbubun Nahar
Deputy Secretary (Dev.)
Energy Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Dhaka



Engr. Atiqur Rahman
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাই।

আপনারা অবগত আছেন যে, গত শতাব্দীর ষাটের দশকে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি-বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রথম আবিষ্কার ও বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারের অধিকতর সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে প্রথমে পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে জালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু হয় এবং পরবর্তীতে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠা করা হয়।

পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের অভিপ্রায়ে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প” -এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দু’টি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। সিলেট চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-১, সুনামগঞ্জ শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, কৈলাশটিলা - ছাতক পাইপলাইন প্রকল্প ও ছাতক শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে সিলেট অঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্কের ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হতে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র ও লাভ-লোকসান হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন :

আলোচ্য ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে স্বল্পচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ও রাইজার স্থাপন কাজের আওতায় মোট ৩.৪৪ কোটি টাকা ব্যয়ে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৪৩.৩১ কিঃ মিঃ স্বল্পচাপ বিতরণ গ্যাস লাইন এবং ৪৯.৪৭ কিঃ মিঃ সার্ভিস লাইন স্থাপন করা হয়। এছাড়া, সিলেট সদর উপজেলার আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে হাইড্রোকার্ভন ডেভেলপমেন্ট ফান্ডের আওতায় আলোচ্য

অর্থবছরে ৩.৯০ কোটি টাকা ব্যয়ে ৪১.৬১ কিঃ মিঃ স্বল্পচাপ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, বহুজাতিক কোম্পানী সিমেন্ট লিমিটেড-এর কারখানায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৮.০০ কোটি টাকা ব্যয়ে দৈনিক ৩৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহের একটি আরএমএস নির্মাণের মাধ্যমে আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত কারখানার বিদ্যুৎ প্লান্টে পরীক্ষামূলকভাবে গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে। ইতোমধ্যে সাফল্যজনকভাবে উক্ত আরএমএসটি কমিশনিংক্রমে সিমেন্ট প্লান্ট ও বিদ্যুৎ প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে।

গ্যাস সংযোগ :

২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১৪১.৯৬ কিঃ মিঃ পাইপলাইন স্থাপন করে ৬টি শিল্প, ১টি চা-বাগান ৭৮টি বাণিজ্যিক, ২টি কেপটিভ পাওয়ার, ১টি সিএনজি ও ৮২৬০টি গৃহস্থালী গ্যাস সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে মোট ৮৩৪৮ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে।

ধাত	জুন'০৫ পর্যন্ত	২০০৫-২০০৬		জুন'০৬ পর্যন্ত
		নতুন সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সার	১	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিভিবি)	৩	-	-	৩
বিদ্যুৎ (কেপটিভ)	২৫	২	-	২৭
সিএনজি	৪	১	-	৫
শিল্প	৩১	৬	-	৩৭
চা-বাগান	৮৭	১	-	৮৮
বাণিজ্যিক	৭৮৯	৭৮	২০	৮৪৭
আবাসিক	৮৯,৫৬৬	৮,২৬০	৩২৩	৯৭,৫০৩
মোট	৯০,৫০৬	৮,৩৪৮	৩৪৩	৯৮,৫১১

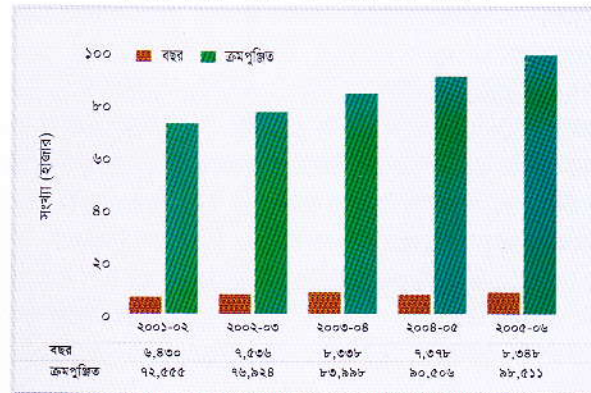
সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

অনানয়ী গ্যাস বিল আদায় এবং গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অনিয়মের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কর্মসূচীর আওতায় আলোচ্য ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে ৩,৫১৩টি আবাসিক, ৬১টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্পসহ মোট ৩,৬১৯টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদয়ক্রমে ৩,১২৪ জন গ্রাহককে পুনঃ সংযোগ প্রদান করা হয়। উল্লেখ্য যে, সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সঙ্গে সঙ্গে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে।

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

কোম্পানীর প্রত্যেক গ্রাহকের অনুকূলে ডিসেম্বর, ২০০৫ পঞ্জিকাবর্ষ পর্যন্ত গ্যাস বিল পরিশোধের ভিত্তিতে প্রত্যয়ন পত্র প্রদান করা হয়েছে। ফলে, বেসরকারী গ্রাহকদের বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে, সরকারী গ্রাহকগণের নিকট হতে বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

বছর ভিত্তিক গ্যাস সংযোগের পরিসংখ্যান



জরুরী গ্যাস সার্ভিস :

আলোচ্য ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে ৩১৬২টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখা হয় এবং সম্ভাব্য দুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়। পূর্ববর্তী বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ২৩৮৭টি। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, কোম্পানী কর্তৃক গ্যাসের সঠিক ও নিয়মানুগ ব্যবহার, গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধ এবং প্রিন্ট ও ইলেক্ট্রনিক মিডিয়াতে প্রচারণার ফলে গ্রাহকবৃন্দের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধি পেয়েছে।



কোম্পানীর ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভা

সিস্টেম লস :

গ্যাস সংগলন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথাপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সিস্টেম লস ১.১৪ শতাংশে সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে।

আরএমএস স্থাপন ও কমিশনিং, ডিআরএস আপগ্রেডেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং সিলিং ও মান নিয়ন্ত্রণ সংক্রান্ত কার্যক্রম :

আলোচ্য অর্থবছরে ছাতকে অবস্থিত লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত আর, এম, এস-এর কমিশনিং সম্পন্ন করতঃ গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে। উক্ত আর, এম, এস-এ স্থাপিত Flow Computer ও On line Gas Chromatograph ও PLC নিয়ন্ত্রিত Water Bath Heater চালু করতঃ গ্যাস সরবরাহ কাজে ব্যবহার করা হচ্ছে। এছাড়া, কোম্পানীতে স্থাপিত সর্বমোট ৩৩টি ডি, আর, এস-এর Routine ও Preventive Maintenance- এর মাধ্যমে সার্বক্ষণিক গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, ফেধুগঞ্জ অবস্থিত ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে (প্রকল্প-২) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিদ্যমান CMS টি Upgradation/Modification করার নিমিত্ত আহবানকৃত দরপত্রের বিপরীতে প্রাপ্ত দরপ্রস্তাবসমূহের মূল্যায়ন কাজ চলছে।

অপরদিকে, ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে কোম্পানীর আওতাধীন চা-বাগান, শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকসহ মোট ১৯৮ জন গ্রাহকের রেগুলেটর, মিটার ও লক-উইং-কক-এর ২,২৪৯টি পয়েন্টে সিলিংকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, মাসিক ক্যালিব্রেশন কর্মসূচী অনুযায়ী ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ, কুমারগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, ফেধুগঞ্জ ৯০

কোম্পানী বিভিন্ন উৎপাদন কেন্দ্র এবং শাহজীবাজার বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সি,এম,এস-এ স্থাপিত অরিফিস মিটার রেকর্ডার আধুনিকায়ন কাজ প্রতিমাসে নিয়মিতভাবে সম্পন্ন করা হয়। সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ-এর সেলস্ পয়েন্ট হরিপুর গ্যাস ফিল্ড ও টাঙ্গাইল গ্যাস ফিল্ড এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিঃ-এর সেলস্ পয়েন্ট হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড-এ স্থাপিত অরিফিস মিটার রেকর্ডার আধুনিকায়ন কাজ প্রতিমাসে জালালাবাদ গ্যাসের প্রতিনিধির উপস্থিতিতে সম্পন্ন করা হয়ে থাকে। এতদ্ব্যতীত, জাতীয় উন্নয়নশীল আওতার অধীনে ১/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৩,৬০০টি আবাসিক রেগুলেটর, ৩,৮০০টি ইন্সুলেটেড লক-উইং-কক, ২,৬০০টি সক্রিয় টি-এর গুণগতমান যাচাই ও কোম্পানীর কুচাই-এ অবস্থিত ওয়ার্কশপে সম্পন্ন করা হয়।



জালালাবাদ গ্যাস পরিদর্শনকালে চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা সকাশে কোম্পানীর বিভিন্ন তথ্যাবলী উপস্থাপন করা হয়

সিএনজি কার্যক্রম :

অমদনশীল জ্বালানীর উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে সরকারী নীতির আলোকে কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় ৫টি সিএনজি ফিলিং স্টেশনে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং আরো কয়েকটি স্টেশনে গ্যাস সংযোগ প্রদান কার্যক্রম প্রক্রিয়াজাত আছে। এছাড়া, কোম্পানীর পেট্রোলচালিত সকল যানবাহন সিএনজি সিস্টেমে রূপান্তর করা হয়েছে।

রাজস্ব কার্যক্রম ও বিলিং সিস্টেম কম্পিউটারায়ন :

কোম্পানীর রাজস্ব কার্যক্রম ও বিলিং সিস্টেম কম্পিউটারায়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ইনস্টিটিউট অব ইনফরমেশন এন্ড কমিউনিকেশন টেকনোলজি (আইআইসিটি), বুয়েট ও জালালাবাদ গ্যাসের মধ্যে বিগত ১৬-০৬-২০০৫ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়। নির্ধারিত সময়ের মধ্যে প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন করার লক্ষ্যে কম্পিউটার সামগ্রী ও অন্যান্য মালামাল ক্রয়ের জন্য ইতিমধ্যে আবেদন প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে, কোম্পানীর শাহজীবাজার আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে পাইলট প্রকল্প হিসাবে বিলিং সিস্টেম ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়নের কাজ চলছে, যা সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ে পর্যায়ক্রমে বাস্তবায়ন করা হবে। আশা করা যাবে, নির্ধারিত সময়সীমার মধ্যে উক্ত প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হবে। প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে গ্রাহকের বিস্তারিত তথ্যাবলী সংগ্রহ, নেজার সংরক্ষণ, বিল প্রস্তুতকরণ, রাজস্ব সংক্রান্ত রিপোর্ট প্রণয়ন এবং গ্রাহকের অনুকূলে প্রত্যয়নপত্র প্রদানসহ সকল কার্যের তথ্য দ্রুততম সময়ের মধ্যে প্রস্তুতসহ কোম্পানীর বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম গতিশীল করা সম্ভব হবে। ফলে, গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি পাবে।

ই-গভর্নেন্স (E-governance) বাস্তবায়ন :

সরকারী নীতির আলোকে কোম্পানীতে ই-গভর্নেন্স বাস্তবায়নের লক্ষ্যে রেডিও লিংক-এর মাধ্যমে কোম্পানীর নিজস্ব ভবনে মেইল সার্ভার ও ওয়েব সার্ভার দ্বারা ১৫টি কম্পিউটারের সঙ্গে LAN-এর সাহায্যে ইন্টারনেট সংযোগ চালু আছে এবং কোম্পানীর স্থাপনকৃত ওয়েবসাইট নিয়মিতভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। ফলে, গ্রাহকগণের পক্ষে ওয়েবসাইট হতে গ্যাস সংযোগ নিয়মাবলী, গ্যাস ট্যারিফ, গ্যাস সংযোগ সম্পর্কিত আবেদনপত্র সংগ্রহ ছাড়াও অন্যান্য তথ্য জানা ও দেশ-বিদেশের সঙ্গে যোগাযোগের মাধ্যমে কোম্পানীর প্রয়োজনীয় কার্যক্রম দ্রুততম সময়ে সম্পন্ন করা সম্ভব হচ্ছে।

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন :

কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে জনবল ও মানবসম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। কোম্পানীর বিস্তৃতি ও সম্প্রসারণশীল কার্যক্রমের সঙ্গে সামঞ্জস্য রেখে আগস্ট, ২০০৩ মাসে সাংগঠনিক কাঠামো সংশোধিত ও অনুমোদিত হয়। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ব্যবস্থাপনা পরিচালকের অধীনে ৬টি ডিভিশনে ৩১২ জন কর্মকর্তা ও ৪০০ জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। যার মধ্যে ১৭ জন মহিলা কর্মকর্তাসহ মোট ২৭১ জন কর্মকর্তা এবং ৬ জন মহিলা কর্মচারীসহ ২৬২ জন কর্মচারী বর্তমানে কর্মরত রয়েছেন।

কোম্পানীর কর্মপরিধি তথা উল্লেখযোগ্য হারে গ্রাহক সংখ্যা বৃদ্ধি, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট কারখানা, বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্পে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সম্প্রসারণ কার্যক্রম অব্যাহত রাখার উদ্দেশ্যে উপযুক্ত জনবল অত্যাাবশ্যক হয়ে পড়েছে। এ প্রেক্ষাপটে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার পরামর্শ অনুযায়ী কোম্পানীকে অধিকতর বাণিজ্যিককরণ ও গতিশীল করার লক্ষ্যে সাংগঠনিক কাঠামোর সংশোধন/পরিবর্তন এবং জনবল নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

আমরা জানি যে, দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের কাজে দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এবং সংশ্লিষ্ট বিষয়ে নিজস্ব কর্মক্ষেত্রের অগ্রগতির সঙ্গে তাল মিলিয়ে চলার যোগ্যতা অর্জনের জন্য ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে কোম্পানীর ৭৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে দেশের খ্যাতনামা প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।



জালালাবাদ গ্যাস পরিদর্শনকালে গ্যাসভবন চত্বরে গাছের চারা রোপন করেন জালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব এ এম এম নাসির উদ্দিন



শাহজাদ মুন্সিং-সিমেন্ট লিঃ-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত আর এম এস এর নির্মাণ কাজ পরিদর্শন করেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মসূচি ও আর্থিক অগ্রগতির সঙ্গে সঙ্গতি রেখে এর কল্যাণমূলক কর্মসূচীও এগিয়ে চলেছে। আলোচ্য অর্থবছরে জমি-ক্রয়, গৃহ নির্মাণ এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে মোট ১,৪১,৭৯,০০০/- টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং জগদ্বৈদিক সম্প্রসারণের নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে আলোচ্য অর্থবছরে ১২জন উর্ধ্বতন কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ২২০,০০০/- টাকা ঋণ দেয়া হয়েছে। এছাড়া, কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য মোট ৪২ জনকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে। সর্বোপরি কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, আত্মতৃপ্তি ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বনভোজন, শিক্ষাবৃত্তি বিতরণ, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিনাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃমাহা দিবস যথাযথ মর্যাদা ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে উদ্‌যাপন করা হয়।

পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রম :

উন্নয়ন কার্যক্রমের পাশাপাশি কোম্পানী পারিপার্শ্বিক পরিবেশ ও নিরাপত্তার বিষয়টির প্রতি সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে আসছে। এছাড়া, জনস্বার্থে নিরাপত্তা ও পরিবেশের উপর যেন বিরূপ প্রভাব না পড়ে সেদিকেও সজাগ দৃষ্টি রাখা হয়। কোম্পানীর অধীন কম্পিউটাই শ্রেণীর স্থাপনার জন্য প্রয়োজ্য বিধিমালা যথাযথভাবে অনুসরণ করা হয় এবং অপারেশনাল ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে প্রয়োজনীয় নিরাপত্তা ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। অপরদিকে, পরিবেশ সংরক্ষণে বিদ্যমান নীতির আলোকে প্রাকৃতিক ভারসাম্যরক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে প্রতি বছরের ন্যায় এবারও কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত বৃক্ষসমূহের নিয়মিত পরিচর্যা রক্ষণাবেক্ষণ কার্যালয়সহ নিজস্ব স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির মোট ৪,৫৪৫টি চারাগাছ রোপণ করা হয়।

ভবিষ্যৎ কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

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

ফেঞ্চুগঞ্জ অবস্থিত বর্তমান ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সন্নিকটে পিডিবি কর্তৃক আরো একটি ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের কাজ এগিয়ে চলেছে। চলতি অর্থবছরের শেষদিকে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক অতিরিক্ত ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। কুমরাগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সন্নিকটে আরো একটি ১৫০ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন পরিকল্পনাধীন রয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আগামী ২০০৭-২০০৮ সালের শেষ দিকে দৈনিক ১২ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের চাহিদা রয়েছে যা পর্যায়ক্রমে বৃদ্ধি পেয়ে ২৫ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হবে। এছাড়া, শাহজীবাজার এলাকায় ১০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন আরো একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে বলে পিডিবি কর্তৃক জানানো হয়েছে এবং উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ভাড়া করা ৮০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রসহ আগামী ২০০৭-২০০৮ সালে দৈনিক প্রায় ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে বলে আশা করা যায়।

আপনারা জেনে আরো খুশী হবেন যে, ফেঞ্চুগঞ্জ শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী নামে একটি নতুন সার কারখানা নির্মাণের কাজ বিসিআইসি'র পরিকল্পনাধীন রয়েছে এবং উক্ত সার কারখানা স্থাপিত হলে আগামী ২০১০-২০১১ সাল হতে দৈনিক ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার করা হবে। এতদ্ব্যতীত, পিডিবি কর্তৃক সিলেট, ফেঞ্চুগঞ্জ ও শাহজীবাজার এলাকায় ভাড়া স্থাপনযোগ্য ট্রেইলার মাউন্টেড/বার্জ মাউন্টেড বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজের পরিকল্পনা গৃহীত হওয়ায় বর্ধিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে তাদের চাহিদানুযায়ী গ্যাস সরবরাহের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে। এছাড়া, হবিগঞ্জের নসরতপুরে বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় ১০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজের পরিকল্পনা চূড়ান্ত হয়েছে। উল্লিখিত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস উপলক্ষে আয়োজিত ক্রীড়া অনুষ্ঠানে পুরস্কার বিতরণ করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী আতিকুর রহমান

ক্রেতার লক্ষ্যমাত্রা :

ক্রেতার লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম) :

২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৬৭৮.৯৫০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৬৯৭.৯৮২ মিলিয়ন ঘনমিটার বিক্রয় করা হয়, যার পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

ক্রয় শ্রেণী	ক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত ক্রয় (এমএমসিএম)	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)
স্বয়ং	৩২৮.৩৩০	৩২৮.৪৬৫	৩২৩.৬৪০	৩২৯.৬৫৭
স্বয়ং	১৬২.০৪০	১৬৯.৭৫৩	১৫৯.৬৯০	১৬৩.৫৩৭
স্বয়ং	৩২.১৯০	৩৭.৭৩৬	৩১.৫০০	৩৬.২৬৭
স্বয়ং	২৩.২৫০	২১.০০৯	২৩.০০০	২১.৩১৫
স্বয়ং	১১.০৮০	১২.২৭২	১০.৮৭০	১২.০৭০
স্বয়ং	৯৪.২৫০	১০০.১০৯	৯২.৫০০	৯৮.৪০৮
স্বয়ং	৩৬.৬৭০	৩২.২৮৩	৩৫.৭৫০	৩২.৪৪৬
স্বয়ং	২.০৪০	৪.৩৮২	২.০০০	৪.২৮২
মোট	৬৮৯.৮৫০	৭০৬.০০৯	৬৭৮.৯৫০	৬৯৭.৯৮২

আয় ও ব্যয় :

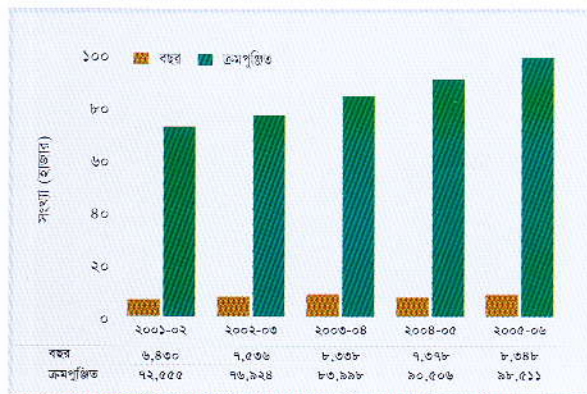
২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ২২০.৫৬ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১১.২১ কোটি টাকাসহ মোট ২৩১.৭৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ১৩৮.৮৯ কোটি টাকাসহ মোট ২১৫.৪৪ কোটি টাকা পরিশোধন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ১৬.৩৩ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করে যা' পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ৯২.৩৫% বেশী।

বাস্তব রাজস্ব :

২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখার ফলে প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা ও সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিলস্-এর পাওনা ব্যতীত কোম্পানীর মোট বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৪২.২৭ কোটি টাকা, যা' ২.৭৩ মাসের বিলের সমপরিমাণ। বিসিআইসি'র ০২টি প্রতিষ্ঠান প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা ও সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিলস্-এর নিকট ৩০শে জুন, ২০০৬ পর্যন্ত বকেয়ার পরিমাণ যথাক্রমে ৪৩.২৯ কোটি ও ৭.৪৭ কোটি টাকা সহ সর্বমোট বকেয়ার পরিমাণ ৯২.০৩ কোটি টাকা যা' আদায়ের লক্ষ্যে সকল প্রকার প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

উল্লিখিত ২টি প্রতিষ্ঠানের নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব আদায়ের প্রকায় কোম্পানীর অর্থনৈতিক কার্যক্রম পরিচালনা এবং গ্যাসের মূল্য, ডিএসএল, আয়কর ইত্যাদি পরিশোধ নিশ্চিত হচ্ছে। তা' সত্ত্বেও কোম্পানী ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে আয়ের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৯.৪৮ কোটি টাকা পরিশোধ করে আয়ের শর্ত পালন করেছে।

বছর ভিত্তিক গ্যাস সংযোগের পরিসংখ্যান



সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ডিএসএল, লভ্যাংশ, আয়কর ও আমদানী শুল্ক বাবদ মোট ২০.৭২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমাদান করেছে, যার খাতওয়ারী বিন্যাস নিম্নে প্রদান করা হলো :

বিবরণ	২০০৫-২০০৬ (কোটি টাকায়)
ডিএসএল	৯.৪৮
লভ্যাংশ*	৪.৩৫
আয়কর	৬.৪৯
আমদানী শুল্ক ও মূসক	০.৪০
মোট	২০.৭২

রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অর্থ প্রদান



আর্থিক পর্যালোচনা :

২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে ১৯.৫৮ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ২০.৪৭ কোটি টাকা, যা' বাজেট বরাদ্দ হতে ০.৮৯ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৪.৫৫ ভাগ বেশী। আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ২১.৭৯। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ২.৭৫-এর স্থলে আলোচ্য বছর শেষে দাঁড়িয়েছে ২.৮৯। ২০০৫-২০০৬ অর্থবছরে নীট গড় স্থায়ী সম্পত্তির উপর রিটার্ন শতকরা ১৫.০৩ ভাগ। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা

সমন্বিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

পরিচালকমণ্ডলী :

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানীর নীতি নির্ধারণ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানে পরিচালকমণ্ডলীর নিম্নোক্ত সদস্যবৃন্দ সম্পৃক্ত ছিলেনঃ

জনাব এস, আর, ওসমানী
 মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা
 জনাব রহমান মুরশেদ
 জনাব ফারুক আহমেদ চৌধুরী
 জনাব জাহেদ কবীর
 জনাব এ, কে, নাজমুজ্জামান
 জনাব মোঃ আখতার জলিল
 খোন্দকার মোমিনুল হক
 জনাব আরিফুল হক চৌধুরী
 সৈয়দ মকবুল হোসেন
 প্রকৌশলী খিজির খান
 বেগম মাহবুবুন নাহার
 প্রকৌশলী আতিকুর রহমান



বার্ষিক উদ্ভিদ প্রতিযোগিতার শুভ উদ্বোধন করেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আলোচ্য অর্থবছরে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড যে সফলতা ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে, তা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একত্রতার ফলে সম্ভব হয়েছে। সেজন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি পেট্রোবাংলা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন, আইন প্রয়োগকারী সংস্থাসমূহ এবং অন্যান্য সরকারী দপ্তরসমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দ্রুত পরিবর্তনশীল এ বিশ্বে সফলতা অর্জনের লক্ষ্যে মেধা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে কাক্ষিত প্রবৃদ্ধি ও উন্নয়নের জন্য আমাদের প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখতে হবে। সকলের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানী উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি অর্জন করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে বলিষ্ঠতর ভূমিকা পালনে সক্ষম হবে বলে আমরা আশা করি।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০০৫-২০০৬ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং লাভ-লোকসান হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সানুগ্রহ বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

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

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,



(মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা)

চেয়ারম্যান

**Report of the Board of Directors of
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited for the Fiscal
year 2005-2006 to the Shareholders at the 20th Annual General Meeting**

Muhammad Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalam-u-Alaikum,

I cordially welcome you all to the 20th Annual General Meeting of the Company on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited.

You are aware that in the sixth decade of the last century, natural gas was first discovered in our soil and its commercial use started in Hazrat Shahajalal (R)'s land of Sylhet. For creating more opportunity of using natural gas, the activities of Jalalabad Gas was launched as a project of Petrobangla and later through an improvement of the infrastructure of gas transmission and distribution, the Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited was formed.

After implementation of the Habiganj Tea Valley Project in 1977 by Petrobangla, the "Sylhet Town Gas Transmission Project" was under taken to meet the demand of gas in the extended Sylhet region. Followed by the merger of the these two projects in 1977, the transmission and distribution of gas in the Sylhet town was started in a concerted way in 1978. As a result of implementing the projects like Sylhet Tea Garden Gas Transmission Project, Sunamganj Gas Transmission Project, Kailashtila-Chatak Pipeline Project and the Chatak Town Gas



*A M M Nasiruddin, Honourable Secretray, Energy & Mineral Resources Division addressing to the
Officers and Staff of Jalalabad Gas during his visit*



Honourable Secretary, Energy & Mineral Resources Division A M M Nasir Uddin observing various statistics of the company during his visit

Transmission Project, the network of gas transmission became extensive which helped the Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited to come into force as a full-fledged public limited company under Petrobangla on 1st December, 1986 with an approved capital of 150 crore taka as per Companies Act.

Jalalabad Gas has been performing an important role since its inception to reduce the dependence on imported fuel and save the valuable foreign currency as well as the protection of environment and also playing a role in the fertilizer industry by providing gas as a raw material for producing fertilizer and thereby increasing the agricultural production.

Respected Shareholders :

Now I would like to present before you a brief account of the development activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit & Loss Account for the fiscal year 2005-2006 for your kind information and consideration.

Construction of Gas Pipeline Network :

In the 2005-2006 fiscal year the construction of low pressure gas pipeline and the work of installing riser for consumer connection involved expenditure of total 3.44 crore taka. During this time, a total 43.31 km low pressure distribution gas line of various diameter and service line of 49.47 km length was built. Besides these, an additional 41.61 km low pressure pipeline was laid at a cost of 3.90 crore taka in the said fiscal year under the Hydro-carbon Development Fund for improving infrastructure for the development of Sylhet Sadar Upa-

also through building supply network of gas. Moreover, in the current fiscal year, for transmitting gas to the factory of the multinational company Lafarge Surma Cement Limited, a large capacity RMS with on-line computation facility of 36 million cubic feet per day was built at a cost of about 8.00 crore taka. Gas transmission line to the Electrical Plant of the above factory has been made and run on an experimental basis. In the meantime the above RMS has been successfully transmitting gas to the Cement Plant and Electrical Plant after commissioning.

Gas Connection :

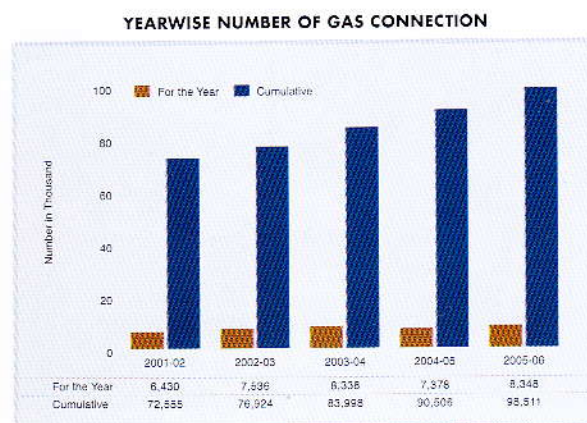
In the fiscal year 2005-2006 a total of 8348 new subscribers have been connected for the supply of gas, through 141.96 km pipeline of various diameter, including 6 industries, 1 tea garden, 78 commercials, 2 captive powers, 1 CNG and 8260 domestic consumers.

Table showing position of customer's connection :

Sector	Cumulative up to June, 05	2005-2006		Cumulative up to June, 06
		New connection	Permanent disconnection	
Fertilizer	1	-	-	1
Power(PDB)	3	-	-	3
Power (captive)	25	2	-	27
CNG	4	1	-	5
Industrial	31	6	-	37
Tea Estate	87	1	-	88
Commercial	789	78	20	847
Domestic	89,566	8,260	323	97,503
Total	90,506	8,348	343	98,511

Disconnections :

In order to boost revenue collection against arrears and to mitigate irregularities committed by the consumers, a total of 3619 gas connections were cut off during the year 2005-2006 which included 3513 domestic, 61 commercial & 02 industrial customers. Subsequently, 3124 connections were restored on realization of due gas bills. It may be mentioned that the regular disconnection drive has been creating awareness among the consumers and thus increasing revenue collection as well.



Issuance of Certificate to the Customers :

Certificates were issued to all categories of customers on the basis of bill payment up to December, 2005. As a result, realization of arrear gas bills from the customers of private sector has increased. On the other hand, relentless efforts for collection of arrear gas bills from the customers of public sector are also being continued.

Emergency Gas Service :

During the year 2005-2006, emergency incidents were attended by the emergency gas crew of the Company in response to 3162 calls in order to ensure uninterrupted supply of gas and to avoid accident. During the last fiscal year, the number of emergency calls were 2387. It is mentioned that due to successful campaign published by the Company in the print & electronic media, customers have become more conscious about the proper use of gas and prevent possible accidents.

System loss:

The Company has kept the system loss limited to 1.14 percent through efficient management and proper maintenance in the fiscal year 2005-2006, although allowable maximum system loss is 2% for the gas transmission and distribution system.

Installation and Commissioning of RMS, Upgradation and Maintenance of DRS, Sealing and Quality Control :

The gas supply has been started to Lafarge Surma Cement Ltd. at Chhatak after completion and commissioning of the RMS. After the commissioning, the flow computer, On-line gas



Meeting of the Board of Directors



Deputy Commissioner of Sylhet receiving a Crest from the Managing Director of JGTDSL on the occasion of Annual Sports as Chief Guest

chromatograph, PLC controlled water bath heaters installed at the RMS are now being used for the supply of gas. In addition, constant gas supply has been ensured through routine and preventive maintenance of the 33 DRS of the Company. Besides, to supply gas to the 90 MW power station (Project-2) at Fenchuganj, the tender for upgradation /modification of the existing CMS is under process.

On the other hand, the sealing works of Regulator, Meter and Lock-wing-cock of different categories of customers were completed during the FY 2005-2006. Moreover, the calibration works of orifice meter recorder of CMS at Chhatak Cement Company Ltd., Kumargaon 20 MW Power Station, Fenchuganj 90 MW Power Station and Shahjibazar Power Station were also completed under the monthly programme. The calibration of orifice meter at Haripur and Kailashtilla gas field of SGFL and Habiganj gas field of BGFCL were done in presence of the representative of JGTDSL. Besides, quality test of $\frac{3}{4}$ inch dia 3600 domestic regulator, 3800 insulated lock-wing-cock and 2600 service-T were carried at the Kuchai workshop of the Company during the year.

CNG Activities :

In pursuance of the Government policy and in order to reduce dependence on imported energy as well as to prevent environmental pollution, gas connections were given to 5 CNG stations within the franchise area of the Company and gas connections to some more stations are under process. Moreover, all petrol-driven vehicles of the Company were also converted to CNG system during the year.

Computerization of Revenue Activities & Billing System :

An agreement between Jalalabad Gas T & D System Ltd. and the Institute of Information & Communication Technology (IICT), BUET was signed on 16th June, 2005 for the implementation of the computerization of revenue activities & billing system project of the Company. To implement the project within the scheduled time, work orders have been issued for supplying computer hardware and other computer-related materials. On the other hand, the computerization of revenue activities and billing system is being run in the Shahjibazar Regional Distribution Office of the Company as a pilot project, which will sequentially be implemented in all Regional Offices. It is also hoped that on completion of the project, the preservation of ledger, information of customers, preparation of bills, list of defaulters and issuance of certificate to the customers will be easier, up-to-date and as such the revenue & marketing activities would be accelerated and ultimately the quality of customer services would be improved to a greater extent.

Implementation of E-governance :

In pursuance of the Government policy & directives to implement E-governance in the Company, an e-mail server and web server have already been installed at the head office and internet facilities is also provided to fifteen LAN connected computers using radio link. The web site of the Company is also being updated regularly by the Company . Now, customers can download all types of application forms, rules and regulations related to gas and other necessary information. Company official can now communicate worldwide using e-mail and internet for their official requirements within a minimum time.



Annual Sports of the Company



Honourable Secretary, Energy & Mineral Resources Division A M M Nasir Uddin distributing certificates among the students

Manpower and Human Resources Development:

The manpower and human resources development activities are progressing ahead to keep pace with the overall advancement of the Company. The organogram has been revised and approved in August, 2003 to meet the activities of the Company. Provisions have been kept in the organogram to run the activities of the Company by the Managing Director through 06 divisions with 312 officers and 400 staff. Out of that 271 officers and 262 staff are now working in the Company, which included 17 female officers and 6 female staff. It has become imperative to appoint competent manpower in the Company with the increase of its activities to ensure uninterrupted gas supply to its increased number of customers including Lafarge Surma Cement Ltd, power stations and other industries. In order to run the Company more efficiently & commercially, in the light of instructions given by Petrobangla and the Energy and Mineral Resources Division, the revision of existing organogram and appointment of manpower is under process.

We are aware that skilled manpower is a driving force for any organisation. In order to improve the efficiency of the employees and to keep abreast of the latest development in their respective fields of profession, the Company arranged training programmes. During the year under review, 74 officers & staff were sent for training on various subjects in different reputed training institutions of the country.

Welfare Activities :

Now I would like to draw your kind attention to the different welfare activities carried for the officers and staff of the Company. The welfare programmes of the Company are progressing ahead keeping pace with physical, operational and financial activities of the Company. The Company undertakes various programmes every year for the well-being of the officers and staff along with its continuous trend of development activities. During the year under review, a total of Tk. 1,41,79,000/- crore was disbursed among the officers & staff as loan for purchase of land, motor cycle and house building as per the approved policy of the Company. In addition, 12 senior officers have been given Tk.7,20,000/- as loan to purchase personal computers following the existing IT policy of the Government. During the year, the Company awarded stipends to 42 children of officers and staff for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and in SSC & HSC examinations. In purview of recreation activities during the year 2005-2006, the 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 and Safety Related Activities :

Like development activities, the Company has also given emphasis to ensure proper environmental and safety measures of the Company. Due attention is paid so that the safety and environment in the interest of the public is not affected. In addition, safety rules applicable for KPI installations are duly adhered to and safety precautions are properly followed in all kinds of operation and maintenance works of the Company. On the other hand, in pursuance of Government policy and directives to help maintain ecological balance and prevent environmental pollution, the Company in co-ordination with concerned Division of Petrobangla undertakes tree plantation programmes every year in its regional & head office premises. During the year under review, 4545 trees of different species have been planted and existing plants have been properly nursed and taken care of.

Future Activities :**Respected Shareholders :**

You will be glad to know that Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. has been maintaining its continuous trend of development in construction of pipelines, gas marketing and revenue income since its inception and consequently the gas sales of the Company is gradually increasing.

The construction of another 90 MW capacity power station besides the existing one at Fenchuganj by the Power Development Board(PDB) is progressing ahead. A gas volume of



25 MMCFD is expected to be consumed by that power station at the end of the next calendar year. The construction of another 150 MW capacity combined-cycle power station by the side of the existing 20 MW power station at Kumargaon is under active consideration of PDB and 12 MMCFD of gas is expected to be consumed by the proposed power station at the end of the year 2007-2008 and the consumption may gradually increase up to 25 MMCFD. Besides, it is informed by the PDB that a 100 MW capacity power station will be installed at Shahjibazar area and an additional quantity of 45 MMCFD of gas will be required during the FY 2007-2008 for this power station and 80 MW capacity hired power station.

You will also be glad to know that the construction of Shahjalal Fertilizer Factory at Fenchuganj is also under active consideration of BCIC and 30 MMCFD of gas would be required from the FY 2010-2011. On the other hand, a plan for the installation of trailer-mounted/berg mounted power station on hire basis at Sylhet, Fenchuganj and Shahjibazar area has been taken up by the PDB and the arrangement will be made for supply of required quantity of gas to the proposed power stations. A plan for installation of 10 MW capacity power station by a private entrepreneur at Nosratpur in the district of Habiganj has already been finalised. If these power stations and fertilizer factories are installed, the gas sales and revenue earning of the Company will also increase.

Financial Activities :

Respected Shareholders :

The gas sales of the Company during the FY 2005-2006 was 697.982 MMCM as against the budgetary target of 678.950 MMCM.

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

Category	Purchase target (MMCM)	Actual purchase (MMCM)	Sales target (MMCM)	Actual sales (MMCM)
Power	328.330	328.465	323.640	329.657
Fertilizer	162.040	169.753	159.690	163.537
Industrial	32.190	37.736	31.500	36.267
Tea estate	23.250	21.009	23.000	21.315
Commercial	11.080	12.272	10.870	12.070
Domestic	94.250	100.109	92.500	98.408
Captive Power	36.670	32.283	35.750	32.446
CNG	2.040	4.382	2.000	4.282
Total	689.850	706.009	678.950	697.982

Income and Expenditure :

The Company has earned a total of Tk. 231.77 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 220.56 crore and other income of Tk. 11.21 crore during the financial year 2005-2006.



On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk.215.44 crore, including gas purchase of Tk. 138.89 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk.16.33 crore which is 22.96% more than the preceding year.

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. 41.27 crore, which is equivalent to 2.73 months gas bills, excluding the dues from NGFF and SPPM. The arrear dues from NGFF & SPPM as on 30th June,2006 were Tk. 43.29 and Tk 7.47 crore respectively and the total arrear of the Company stood at Tk 92.03 crore, continuous efforts were made to realise the arrear.

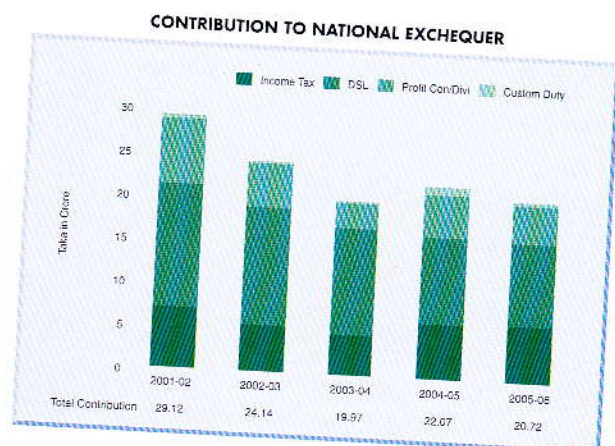
You would appreciate that non-payment of gas bills by NGFF & SPPM of BCIC affected the overall financial position of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. and the payment for purchase of gas, DSL, income tax etc. was delayed. It would be worth mentioning that during the year under review, the Company has paid Tk. 9.48 crore as DSL and thus fulfilled the covenant of the loan agreement.

Payment to Government Exchequer :

During the fiscal year 2005-2006, the Company has contributed Tk 20.72 crore to the Government exchequer in the form of DSL, dividend, income tax and import duty.

Table below shows in detail :

Description	2005-2006 (Taka in crore)
DSL	9.48
Advance Dividend	4.35
Income tax	6.49
Custom Duty & VAT	0.40
Total	20.72



Financial Analysis :

The actual revenue expenditure during the FY 2005-2006 was Tk. 20.47 crore against a cash budget allocation of Tk. 19.58 crore, which is Tk. 0.89 crore or 4.55 per cent more than the

improved allocation. However, the Debt-Equity Ratio of the Company stood at 21:79 during the year under review. On the other hand, the Debt-Service Ratio stood at 2.89 at the end of the fiscal year under review in place of 2.75 of the preceding year. The return on the average net fixed assets during the FY 2005-2006 stood at 15.03%. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the company.

Respected Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. has been playing an important role in saving a huge amount of foreign currency by reducing dependence on imported energy by creating avenues for maximum use of natural gas as an alternate energy and also ensuring supply of gas to the industrial, commercial, domestic and other sectors of Sylhet Division. On the other hand, tea being one of the major exportable items of Bangladesh, Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. has been contributing a lot by supplying gas for tea processing.

Board of Directors :

The following Directors were provided guidance in policy formulation and strategic management of the Company during the year under review :

Janab S.R. Osmani
 M Musharraf Hossain Bhuiyan
 Janab Rahman Murshed
 Janab Faruque Ahmed Chowdhury
 Janab Zahed Kabir
 Janab A.K.Najmuzzaman
 Janab Md. Akhtar Jalil
 Janab Khondhokar Mominul Haque
 Janab Ariful Haque Chowdhury
 Janab Syed Mukbul Hossain
 Engr. Khizir Khan
 Begum Mahbubun Nahar
 Engr. Atiqur Rahman

Respected Shareholders,

I have the pleasure to mention that the achievements so acquired have been possible due to the hard work, efficiency, sincerity and devotion of the officers and staff of the Company.



On behalf of the Board of Directors, I would also like to extend my heartfelt appreciations to the officers and staff of the Company. We are thankful to the Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla, Economic Relations Division, Planning Commission, National Board of Revenue and the Sylhet Divisional and District Administration, law enforcing agencies and other Government offices for their wholehearted cooperation and assistance.

Distinguished Shareholders,

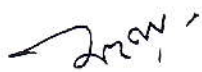
We will be required to attain the desired goal of development in a rapidly changing global system by dint of our merit and efficiency. We believe that this Company will be able to play its proper role for the socio-economic development of the country in the years to come.

I would express my gratitude to the Distinguished Shareholders for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. I would now like to place the Audited Accounts, Balance Sheet, Profit & Loss Account and the Directors' Report on the activities of Jalalabad Gas T & D System Limited, during the FY 2005-2006 before the Shareholders for kind consideration and acceptance.

May Allah help Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. to sustain its pace of appreciable growth in the years to come.

Allah Hafez,

On behalf of the Board of Directors



(M Musharraf Hossain Bhuiyan)
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 2006 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 2006, 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, 27 November, 2006

Hoda Vasi Chowdhury
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE 2006

(Figures in Taka)

	Notes	2005-2006	2004-2005
1. CAPITAL AND RESERVES		2,250,772,647	2,152,800,497
Share Capital	1	500,700	500,700
Govt. Contribution to Equity	2	369,768,634	369,768,634
Capital reserves	3	255,622,124	255,622,124
Revenue Reserves	4	1,624,881,189	1,526,909,039
2. LONG TERM BORROWINGS		473,389,643	517,007,019
Unsecured Loans-Local sources	5	173,313,419	221,669,419
Unsecured Loans-Foreign sources	6	300,076,224	295,337,600
3. OTHER LONG TERM LIABILITIES		286,776,528	282,011,611
Leave Pay	7	24,533,447	21,813,283
Gratuity	8	17,961,958	36,619,889
Customers & Contractors security deposits	9	244,281,123	223,578,439
4. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)		3,010,938,818	2,951,819,127
REPRESENTED BY :			
5. FIXED ASSETS		1,533,203,621	1,522,647,725
Fixed assets (at cost less accum, depreciation)	10	1,499,578,320	1,505,722,956
Capital Work-in-Progress	11	33,625,301	16,924,769
6. INVESTMENT AND OTHER ASSETS		869,395,569	872,694,885
Bank deposits (Fixed)	12	720,197,800	728,424,844
Loan to employees	13	77,251,734	71,713,306
Securities of Customers & Contractors (non-cash)	14	58,946,035	59,056,035
Other Assets	15	13,000,000	13,500,700
7. CURRENT ASSETS		1,669,154,497	1,816,432,015
Inventories of Stores and other materials	16	128,328,852	131,427,704
Advances, deposits and prepayments	17	533,880,613	464,476,969
Trade Accounts Receivable	18	843,008,332	954,372,351
Cash and Bank Balances	19	163,936,700	266,154,991
8. GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)		642,999,234	926,956,859
Gas purchase and transmission	20	517,572,028	734,468,555
PDF, BAPEX margin	21	65,505,223	122,092,377
Group current accounts	22	59,921,983	70,395,927
9. OTHER LIABILITIES		417,815,635	332,998,639
Trade creditors & accruals	23	68,807,740	49,225,243
Workers' profit participation fund	24	10,882,153	9,577,420
Current portion of long term-loans	25	74,325,000	75,710,000
Taxation on profit	26	263,800,742	198,485,976
10. CURRENT LIABILITIES (8+9)		1,060,814,869	1,259,955,498
11. NET CURRENT ASSETS (7-10)		608,339,628	556,476,517
12. NET ASSETS (5+6+11)		3,010,938,818	2,951,819,127

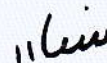
These Financial Statements should be read in conjunction with the annexed notes

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

See annexed report *Arbico*



Director



Director

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2006

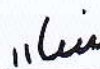
	Notes	(Figures in Taka)	
		2005-2006	2004-2005
1. SALES		2,241,073,861	2,181,058,578
Gas Sales revenue	27	2,205,598,737	2,153,749,922
Other operational income	28	35,475,124	27,308,656
2. Cost of Sales		2,080,885,840	2,026,763,080
Gas Purchases	29	1,388,852,278	1,345,854,476
Contribution to BAPEX	30	25,653,343	32,312,485
Price Deficit Fund charges	31	295,071,988	281,186,367
Gas transmission charges	32	46,128,331	44,577,446
Transmission cost (including depreciation)	33	70,910,660	76,654,774
Distribution cost (including depreciation)	33	249,167,240	242,979,532
Petrobangla management charge	34	5,102,000	3,198,000
3. Operating profit (1-2)		160,188,021	154,295,498
4. Other income (non-operational)	35	16,785,385	10,928,602
5. Total income (3+4)		176,973,406	165,224,100
6. Financial costs		(40,669,663)	(26,324,292)
Interest Cost	36	19,126,000	22,435,000
Less: interest income	37	59,795,663	48,759,292
7. Net profit before contribution to WPPF & National exchequer (5-6)		217,643,069	191,548,392
8. Workers' Participation in Profits	38	10,882,153	9,577,420
9. Net profit before contribution to N. Exchequer (7-8)		206,760,916	181,970,972
10. Contribution to National Exchequer		43,474,000	49,201,000
11. Net Profit before Taxation (9-10)		163,286,916	132,769,972
12. Provision for Taxation	39	65,314,766	43,626,936
13. Net profit for the year after Taxation (11-12)		97,972,150	89,143,036
14. Appropriation Account		1,437,051,507	1,347,908,471
Profit brought forward from previous year		1,437,051,507	1,364,339,947
Prior years' adjustments	40	—	(16,431,476)
15. Balance Transferred to Balance Sheet (13+14)		1,535,023,657	1,437,051,507

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

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

See annexed report *Archie*


Director


Director



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2006

	30-June-06 Taka	30-June-05 Taka
Net Profit After Taxation	97,972,150	89,143,036
Prior years adjustment-considered Income during this year	-	(16,431,476)
OPERATING ACTIVITIES		
Adjustment for Non-Cash Items:		
Depreciation-for the current year	108,890,462	109,616,282
Provision for bad debts-for the current year	11,439,000	10,400,000
	120,329,462	120,016,282
(Increase) / Decrease in Inventories of Stores & Other materials	3,098,852	(3,262,662)
(Increase) / Decrease in Advance, deposits & pre-payments	(69,403,644)	(54,035,809)
(Increase) / Decrease in Trade accounts receivable	99,925,019	75,412,903
Increase / (Decrease) in Creditors for Gas purchase & transmission	(216,896,527)	96,552,916
Increase / (Decrease) for Price Deficit Fund (PDF) charges & BAPEX margins	(56,587,154)	13,908,411
Increase / (Decrease) in Group Current accounts	(10,473,944)	(4,651,180)
Increase / (Decrease) in Trade Creditors and Accruals	19,582,497	9,887,094
Increase / (Decrease) in Workers' Profits Participation Fund (WPPF)	1,304,733	1,751,622
Increase / (Decrease) in Income tax provision	65,314,766	43,626,936
Increase / (Decrease) in Leave pay	2,720,164	6,941,349
Increase / (Decrease) in Gratuity	(18,657,931)	29,469,622
(Increase) / Decrease in Other Assets	500,700	-
	(59,243,007)	335,617,484
Net Cash Flow from Operating Activities	38,729,143	408,329,044
INVESTING ACTIVITIES		
(Increase) / Decrease Fixed Deposits	8,227,044	(124,359,010)
(Increase) / Decrease in Employees loan	(5,538,428)	(3,696,218)
Increase / (Decrease) Security Deposits received from customers	20,812,684	16,920,027
Loan to Petrobangla	-	(13,000,000)
Addition of Fixed Assets	(72,038,202)	(51,458,211)
(Increase) / Decrease Capital Work-in-Progress	(16,700,532)	(15,794,939)
Net Cash Flow from Investing Activities	(65,237,434)	(191,388,351)
FINANCING ACTIVITIES		
Payment of long-term loans	(75,710,000)	(76,536,000)
Govt. Contribution to Equity	-	-
Capital Reserves	-	1,817,778
Net Cash Flow from Financing Activities	(75,710,000)	(74,718,222)
Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balances during the year	(102,218,291)	142,222,471
Check :		
Cash & Bank Balances at the end of the year	163,936,700	266,154,991
Cash & Bank Balances at the beginning of the year	(266,154,991)	(123,932,520)
Taka	(102,218,291)	142,222,471

M. A. Hossain

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
THE COMPANY & IT'S SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2006

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:

Class of assets**Rate of depreciation Per annum**

Freehold Land	Nil
Freehold Concrete & Brick Structures	2.5%
Transmission Lines	3.33%
Distribution Lines	5%
Transmission and Distribution Plant	5%
Vehicles	20%
Other Assets	2.5% to 25%

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 the 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

- 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.
- 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.
- 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.
- 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, Tk. 0.048 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. B. C.



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

**Notes to the Financial Statement
For the year ended 30 June 2006****BALANCE SHEET**

(Figures in Taka)

	2005-2006	2004-2005
1. Share capital :		
1.1 Authorised		
15,000,000 ordinary shares of Tk.100 each	1,500,000,000	1,500,000,000
1.2 Issued, subscribed and paid-up		
5,007 ordinary shares of Tk. 100 each fully	500,700	500,700

2. 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	2005-2006	2004-2005
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

3. Capital Reserves :

Capital Reserves are as shown below:

Description	2005-2006				2004-2005
	Hydrocarbon Dev. Fund		Grants	Total	
	HCDF	Capital Expenditure Incurred			
Balance at 1st July 2005	85,670,943	37,196,649	132,754,532	255,622,124	253,804,346
Add: Increases	-	38,853,128	-	38,853,128	1,817,778
Sub-Total	85,670,943	76,049,777	132,754,532	294,475,252	255,622,124
Less: Decreases	38,853,128	-	-	38,853,128	-
Balance at 30.06.2006	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124

Notes: 1) The Hydrocarbon Development Fund is explained in the notes on Accounting Policies (Note-17C)

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

GOB/ Donor agency	2005-2006	2004-2005
The Netherland	19,393,586	19,393,586
Belgium	55,112,880	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)	58,248,066	58,248,066
Total	132,754,532	132,754,532



4. Revenue Reserves :

Revenue Reserves are as follows :

Description	2005-2006			2004-2005
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance at 1st July 2005	89,857,532	1,437,051,507	1,526,909,039	1,454,197,479
Add : net profit after tax	–	97,972,150	97,972,150	89,143,036
Total	89,857,532	1,535,023,657	1,624,881,189	1,543,340,515
Less : prior year adjustment	–	–	–	(16,431,476)
Balance at 30th June 2006	89,857,532	1,535,023,657	1,624,881,189	1,526,909,039

5. Unsecured loans-Local Sources :

Projects	2005-2006	2004-2005
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II	42,224,400	62,269,400
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	9,688,959	14,537,959
Third Natural Gas Development Project	121,400,060	144,862,060
Total	173,313,419	221,669,419

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

Description	2005-2006	2004-2005
Balance at 1st July 2005	221,669,419	271,410,419
Add: Received during the year	–	–
Total	221,669,419	271,410,419
Less: Transferred to current portion	48,356,000	49,741,000
Balance at 30th June 2006	173,313,419	221,669,419

6. Unsecured loans- Foreign Sources :

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

Projects	2005-2006	2004-2005
Third Natural Gas Development Project(ADB)	300,076,224	295,337,600
Total	300,076,224	295,337,600

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

Description	2005-2006			2004-2005
	Principal	ERF	Total	
Balance at 1st July 2005	164,038,850	131,298,750	295,337,600	293,567,725
Add:Additions during the year	–	30,707,624	30,707,624	27,738,875
Total	164,038,850	162,006,374	326,045,224	321,306,600
Less:Transferred to current portion	25,969,000	–	25,969,000	25,969,000
Balance at 30 June 2006	138,069,850	162,006,374	300,076,224	295,337,600

7. **Leave pay :**

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

Description	2005-2006	2004-2005
Balance at 1st July 2005	21,813,283	14,871,934
Add:Additions during the year	4,370,412	7,059,933
Total	26,183,695	21,931,867
Less: Payment made during the year	1,650,248	118,584
Balance at 30 June 2006	24,533,447	21,813,283

7.2 Provision for leave pay have been provided @ 1(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	2005-2006	2004-2005
Balance at 1st July 2005	36,619,889	7,150,267
Add:Additions during the year	24,445,369	41,392,398
Total	61,065,258	48,542,665
Less: Payment made during the year	3,103,300	4,772,509
Transfer to gratuity fund	40,000,000	7,150,267
Balance at 30th June 2006	17,961,958	36,619,889

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	2005-2006	2004-2005
Industrial	10,160,981	8,451,060
Tea-Estates	24,719,612	23,813,083
Brick Fields	260,621	260,621
Commercial	39,721,166	38,044,029
Domestic	110,472,708	93,953,611
Sub-total (a)	185,335,088	164,522,404

b) Non-cash securities deposited by:

Customers/Contractors category	2005-2006	2004-2005
Pratirakkha sanchya Patra from contractors	2,376,700	2,486,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)	56,569,335	56,569,335
Sub-total (b)	58,946,035	59,056,035
Total (a+b)	244,281,123	223,578,439

10. **Fixed assets :**

Summary of the cost of fixed assets, their depreciation and net book value as at 30 June 2006 is given at [annexure-01](#)

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

Capital work-in-progress is made-up as follows :

Description	Total cost	
	2005-2006	2004-2005
Pipe line construction	5,376,947	12,984,315
Building and other construction	1,682,217	2,146,909
Lafarge Surma Cement Co.	26,566,137	1,793,545
Total	33,625,301	16,924,769

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

Bank deposits and investments are as follows :

Description	2005-2006	2004-2005
Depreciation fund	645,197,800	622,897,357
Customers security fund	75,000,000	74,000,000
Hydrocarbon development fund	—	31,527,487
Total	720,197,800	728,424,844

13. Loans to employees :

Long-term loans to employees are as follows :

Loans	2005-2006	2004-2005
Land purchase and House building loan	60,732,634	55,924,474
Motor cycle loan	14,206,207	13,451,581
Bicycle loan	–	2,400
Computer loan	1,756,000	1,759,000
Advance against dearness allowance *	543,322	549,280
Recoverable from employee	13,571	26,571
Total	77,251,734	71,713,306

* 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	2005-2006	2004-2005
Balance at 1st July 2005	71,713,306	68,017,088
Add:Additions during the year	14,898,925	12,706,343
Total	86,612,231	80,723,431
Less: Recovery during the year	9,360,497	9,010,125
Balance at 30 June 2006	77,251,734	71,713,306

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

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

Description	2005-2006	2004-2005
Balance at 1st July 2005	59,056,035	50,892,848
Add:Additions during the year	–	9,269,592
Total	59,056,035	60,162,440
Less: Refund during the year	110,000	1,106,405
Balance at 30 June 2006	58,946,035	59,056,035

15. Other Assets :

Description	2005-2006	2004-2005
Loan to the Government-note 15.1	–	500,700
Loan to Petrobangla-note 15.2	13,000,000	13,000,000
Total	13,000,000	13,500,700

15.1 The amount represents loans to the Government and its (nominated) Directors for purchase of shares of the Company note-1.

15.2 The amount represents interest free loans to the Petrobangla for construction of "Petrocentre Bhaban" (building of Petrobangla).

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	2005-2006	2004-2005
Stores and Spares	126,843,876	129,244,993
Store-in-Transit (Foreign)	1,212,812	1,595,682
Store-in-Transit (Local)	272,164	587,029
Total	128,328,852	131,427,704

17. Advances, deposits and prepayments :

Advances, deposits and prepayments balance comprises of the following :

Description	2005-2006	2004-2005
Corporate tax- 17(A)	524,840,002	459,898,298
Advances- 17(B)	7,421,763	2,965,323
Deposits with PDB	406,473	400,973
Custom Deposits	150,000	150,000
Deposits with T & T Board	43,375	43,375
Prepaid Office Rent	19,000	19,000
City Corporation	1,000,000	1,000,000
Total	533,880,613	464,476,969

Corporate tax-17(A) :	2005-2006	2004-2005
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	45,603,148
Financial Year-2004-2005	62,966,283	62,966,283
Financial Year-2005-2006	64,941,704	—
Total	524,840,002	459,898,298

Advances-17(B)	2005-2006	2004-2005
Avance against procurement	39,432	92,712
Avance against TA/DA	—	—
Avance against medical treatment	142,150	181,650
Avance against final settlement	70,000	70,000
Avance against incentive bonus	7,170,181	2,620,961
Total	7,421,763	2,965,323

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 year.

Type of customers	2005-2006	2004-2005
Power (PDB)	253,991,385	307,193,160
Fertilizer (NGFF)	432,887,024	472,239,301
Industry-CCF	39,235,994	42,853,275
Industry-SPPM	74,743,296	74,743,296
Industry-Others	11,152,118	9,905,326
Tea Estate	16,902,261	19,964,673
Brick Fields	1,053,122	1,053,122
Commercial	21,905,311	20,618,090
Domestic	71,420,263	78,321,891
Lafarge Surma Cement	2,571,711	-
CNG	1,593,243	168,050
Other Debtors	811,820	1,132,383
Total	928,267,548	1,028,192,567
Less : Provision for bad and doubtful debts	85,259,216	73,820,216
Net Trade Accounts Receivable	843,008,332	954,372,351
Trade Accounts Receivable in month (average)	5.05	5.73

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. Amount receivable from SPPM appears to be 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	-	-	6,059,051	-
2001-2002	-	-	6,455,332	-
2002-2003	-	-	-	-
2003-2004	127,794,199	-	-	-
2004-2005	28,738,283	-	-	-
2005-2006	276,354,542	39,235,994	-	253,991,385
Total	432,887,024	39,235,994	74,743,296	253,991,385

19 Cash and bank balance :

19.1 Cash and bank balances are as follows :

Description	2005-2006	2004-2005
Cash in hand	40,649	54,740
Cash at bank (STD & C/A)	163,896,051	266,100,251
Total	163,936,700	266,154,991

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	2005-2006	2004-2005
Nationalised banks	76,106,982	2,316,384	78,423,366	79,329,242
Private Banks	217,501,403	(132,028,718)	85,472,685	186,771,009
Total	293,608,385	(129,712,334)	163,896,051	266,100,251

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

2005-2006	2004-2005
40,649	54,740

19.3 Cash in hand :

The above amount represents imprest cash in hand as on 30 June 2006 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	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	719,829,035	621,853,564
Add : Payable for the year	1,386,515,570	1,342,363,368
Total	2,106,344,605	1,964,216,932
Less : Paid during the year	1,591,540,427	1,244,387,897
Balance as on 30th June 2006	514,804,178	719,829,035

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2005-2006	2004-2005
Sylhet Gas Fields Ltd.	429,337,288	534,598,482
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	85,466,890	185,230,553
Total (a)	514,804,178	719,829,035

(b) Liability for transmission charge :

It represents outstanding gas transmission charges Tk 0.32 per CM payable to gas Transmission Company Ltd. for use of their transmission lines.

The movement of transmission charges are as follows :

Description	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	14,639,520	16,062,074
Add : payable for the year	46,128,330	44,577,446*
Total	60,767,850	60,639,520
Less : Paid during the year	58,000,000	46,000,000
Balance as on 30th June 2006	2,767,850	14,639,520

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2005-2006	2004-2005
Gas Transmission Co. Ltd.	2,767,850	14,639,520*
Total (b)	2,767,850	14,639,520
Grand Total (a + b)	517,572,028	734,468,555

* Against Gas Transmission Company's claim of Tk. 70,907,851 on account of transmission of gas during the financial year 2004-05, the Company created provision for Tk. 44,577,446. The short provision of Tk. 26,330,405 arised due to transmission of increased quantity over agreed quantity and the issue is under negotiation between the Companies. Proper entry for the difference quantity transmitted shall be passed upon reaching an agreement on the issue.

21. PDF, BAPEX margin :

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

Description	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	89,779,893	58,593,526
Add : Payable for the year	295,071,988	281,186,367
Total	384,851,881	339,779,893
Less : Paid during the year	325,000,000	250,000,000
Balance at 30th June 2006	59,851,881	89,779,893

b) Movement of liability for BAPEX margin :

Description	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	32,312,484	49,590,440
Add : payable for the year	25,653,343	32,312,485
Total	57,965,827	81,902,925
Less : Paid during the year	52,312,485	49,590,441
Balance as on 30th June 2006	5,653,342	32,312,484
Total (a+b)	65,505,223	122,092,377

22. Group current accounts :

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

Particulars	2005-2006	2004-2005
Petrobangla Current Account	(58,633,634)	(64,261,395)
Titas Gas T&D Co. Ltd.	(3,583,954)	(4,776,849)
BAPEX Current Account	1,200	(1,200)
Sylhet Gas Fields Ltd.	31,297	25,297
Madhapara Hard Rock Mining Company Limited	(64,615)	7,205
Bakhrabad Gas Systems Ltd.	2,354,147	(1,374,118)
Gas Transmission Co. Ltd.	-	103,413
RPGCL Current Account	-	(469)
PGCL Current Account	(26,424)	(24,400)
BGFCL Current Account	-	(93,411)
Total	(59,921,983)	(70,395,927)

23. Trade Creditors & accruals :

Creditors and accruals are stated as below :

Description	2005-2006	2004-2005
Creditors for expenses	25,296,309	11,088,713
Creditors for other finance	30,351,350	6,872,896
Security deposit (cash)	9,900,733	8,346,950
Creditors for capital expenditure	3,259,348	22,916,684
Total	68,807,740	49,225,243

24. Workers' Profit Participation Fund :

Movement of Workers' Profit Participation Fund is shown below :

Description	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	9,577,420	7,825,798
Add : Payable for the year	10,882,153	9,577,420
Total	20,459,573	17,403,218
Less : Paid during the year	9,577,420	7,825,798
Balance at 30th June 2006	10,882,153	9,577,420

25. Current portion of long-term loans :

Current portion of long term loan are as follows :

Projects	2005-2006	2004-2005
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-ii)	20,045,000	21,428,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	4,849,000	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	74,325,000	75,710,000

Movement of Current portion of loans are shown below :

Description	2005-2006	2004-2005
Balance as at 1st July 2005	75,710,000	76,536,000
Add : Provision for the year	74,325,000	75,710,000
Total	150,035,000	152,246,000
Less : Paid during the year	75,710,000	76,536,000
Balance at 30th June 2006	74,325,000	75,710,000

26. Taxation of profit :

Year wise aging are shown as bellow :

Description	2005-2006	2004-2005
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	44,692,188
Financial year 2004-2005	43,626,936	43,626,936
Financial year 2005-2006	65,314,766	—
Total	263,800,742	198,485,976

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	2005-2006		2004-2005	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	329,657,038	860,404,869	328,276,673	848,868,833
Fertilizer (NGFF)	163,537,158	366,323,233	169,330,471	374,981,420
Industry-CCF	31,203,874	163,196,260	34,676,454	179,724,981
Industry-SPPM	-	-	-	-
Industry-Others	4,942,325	25,848,360	4,208,496	22,317,812
Tea Estate	21,315,191	111,478,448	22,537,949	116,573,023
Commercial	12,070,302	99,338,589	11,619,359	94,438,023
Domestic	98,408,323	446,781,572	90,121,319	403,255,452
CNG	4,281,365	10,574,974	154,635	381,963
Lafarge Surma Cement Ltd.	120,259	628,955	-	-
Captive Power-Industries Generator	32,445,972	121,023,477	30,936,378	113,208,415
Total :	697,981,807	2,205,598,737	691,861,734	2,153,749,922

28. Other Operational Income :

Other operational income is made up of the following amounts :

Particulars	2005-2006	2004-2005
Minimum Charges against sanctioned load	16,448,331	13,006,393
Late Payment	6,360,212	6,170,865
Meter Rent	4,399,835	4,170,234
Service Charge	6,726,446	3,510,664
Connection Charges	1,540,300	450,500
Total	35,475,124	27,308,656

29. Gas Purchase :

Gas purchased (706,009 MMCM) at wellhead rate-rate of which is determined by the Government of Bangladesh

Particulars	2005-2006	2004-2005
Sylhet Gas fields Ltd.	982,322,967	924,054,243
Bangladesh Gas fields Company Ltd.	403,453,310	418,309,125
Titas Gas T & D Co. Ltd.	3,076,001	3,491,108
Total	1,388,852,278	1,345,854,476

Gas purchase were 706.009 MMCM and gas sales were 697.982 MMCM. Loss 1.14% 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) @ 0.048 CM. calculation of BAPEX margin is given below :

Customers type	NG sales (CM)	Margin rate	Amount (Taka)
Power (PDB)	329,657,038	0.048	15,823,538
Industry-CCF	31,203,874	0.048	1,497,786
Industry -Others	4,942,325	0.048	237,232
Tea Estate	21,315,191	0.048	1,023,129
Commercial	12,070,302	0.048	579,374
Domestic	98,408,323	0.048	4,723,600
CNG	4,281,365	0.048	205,506
Lafarge Surma Cement Ltd.	120,259	0.048	5,772
Captive Power- Industries Generator	32,445,972	0.048	1,557,407
Total	534,444,649		25,653,343

31. Price Deficit Fund charges :

Type of user	Volume	Rate	Amount (Taka)
Power (PDB)	330,236,516	0.317	104,684,976
Fertilizer (NGFF)	163,869,851	0.268	43,917,120
Industry (Others)	36,278,014	0.766	27,788,959
Tea Estate	21,386,447	0.766	16,382,018
Commercial	12,078,485	1.336	16,136,856
Domestic	98,507,137	0.709	69,841,560
CNG	4,137,592	0.324	1,340,580
Lafarge Surma Cement Ltd.	120,259	0.766	92,118
Captive Power- Industries Generator	32,648,687	0.456	14,887,801
Total	699,262,988		295,071,988

Above charges has been created as per direction of Petrobangla in order to create provision for Price Deficit Fund of Petrobangla.

32. Transmission Charge :

It represents Tk.0.32 per CM payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.

Name of Company	Quantity (CM)	2005-2006	Quantity. (CM)	2004-2005
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)	144,151,032	46,128,331	143,429,422	44,577,446
Total	144,151,032	46,128,331	143,429,422	44,577,446

33. Transmission and Distribution cost including depreciation :

Transmission & Distribution costs are as shown below :

Type of Expenditure	Transmission	Distribution	2005-2006	2004-2005
Direct Costs :				
Employees Costs – 33 (A)	36,102,982	108,308,947	144,411,929	148,423,151
Repairs & Maintenance – 33 (B)	4,417,394	13,252,181	17,669,575	16,725,925
Security Expenses	2,092,944	6,278,832	8,371,776	6,859,601
Bad & Doubtful Debts	–	11,439,000	11,439,000	10,400,000
Other Direct Costs – 33 (C)	6,612,866	19,838,598	26,451,464	25,339,462
Total Direct Costs	49,226,186	159,117,558	208,343,744	207,748,139
Administrative Costs – 33 (D)	681,038	2,043,112	2,724,150	2,269,885
Depreciation	21,003,436	88,006,570	109,010,006	109,616,282
Total	70,910,660	249,167,240	320,077,900	319,634,306

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 to Direct and Administrative Cost.

Details of Employees' Cost are given below :

Employees Costs – 33 (A) :	2005-2006	2004-2005
Pay of Officers	32,154,230	26,291,900
Pay of Staffs	17,198,410	12,824,948
Overtime	9,147,917	8,423,883
House Rent Allowance	12,671,935	12,846,021
Gratuity	24,092,011	38,851,977
Festival Bonus	5,146,913	5,148,798
Liveries & Uniform	5,439,968	5,169,965
Incentive Bonus	8,168,910	5,257,995
Recreation Allowance	5,248,844	4,557,903
Company's Contribution to PF	4,982,510	4,037,465
Dearness allowance	–	2,537,756
Gas Subsidy	3,381,836	3,304,719
Hardship Allowance	2,496,540	2,490,896
Medical Allowance	2,535,423	2,419,448
Lunch Subsidy-Staffs	2,098,435	1,999,320
Lunch Subsidy-Officers	1,101,497	1,661,302
Leave Pay	4,341,764	7,059,933
Medical Expenses	667,788	610,393
Employees Income Tax	931,617	597,296
Welfare Expenses	698,786	649,260
Group Insurance	719,547	625,521
Washing Allowance	640,137	568,965
Conveyance Allowance	281,395	240,440
Pension Fund	124,917	107,984
Honorarium	49,250	–
Others	91,349	139,063
Total	144,411,929	148,423,151

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance – 33 (B)	2005-2006	2004-2005
Repairs & Maintenance – Vehicles	3,297,358	2,192,659
Repairs & Maintenance – Plant & pipeline materials	10,720,895	11,236,964
Repairs & Maintenance – Building	3,446,573	3,059,081
Repairs & Maintenance – Furniture, fixture & office equipments	204,749	237,221
Total	17,669,575	16,725,925

Details of other direct costs are given below :

Other Direct Costs – 33 (C) :	2005-2006	2004-2005
Travelling & Conveyance	3,796,739	3,383,637
Telephone & Telex	2,074,874	2,144,856
Fuel, Oil & Lubricants	4,464,214	5,685,371
Electricity	3,646,111	3,268,069
Transport Hire	4,963,902	3,986,077
Office Rent	1,101,933	1,064,378
Municipal Tax & Land Revenue	1,243,263	1,384,276
Insurance	990,998	927,226
Training Expenses	799,350	793,017
Wages of workers (Casual labour)	1,248,803	671,570
Entertainment Expenses	481,765	446,665
Electric Accessories	428,833	398,437
Bank Charges	328,139	348,686
Legal Fees / Consultancy Fees	299,253	213,447
Entertainment Allowance	87,215	83,579
Directors Fees	94,875	196,650
Audit Fees	92,000	130,703
Crockeries and Cutleries	99,989	53,475
Domestic use of gas	28,193	17,430
Residential Furnishing	74,274	44,053
Others	106,741	97,860
Total	26,451,464	25,339,462

Details of administrative costs are given below :

Administrative Costs – 33 (D)	2005-2006	2004-2005
Office, Stationery & Printing	1,398,884	1,357,557
Advertisement	998,699	638,573
News Paper & Periodicals	326,567	273,755
Total	2,724,150	2,269,885

2005-2006	2004-2005
-----------	-----------

34. **PETROBANGLA MANAGEMENT CHARGE :**

5,102,000	3,198,000
-----------	-----------

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	2005-2006	2004-2005
Sale of Tender Schedule	282,135	353,120
Suppliers Registration Fees	230,500	223,000
Sale of Store Materials	9,909,166	4,380,305
Sale of Gas Bill Books	1,449,900	1,442,700
Sale of condenset	117,853	739,262
Testing Charges	183,358	213,787
Other Rental Income	4,472,243	3,165,379
Penalty	32,238	189,187
Miscellaneous Income	107,992	221,862
Total	16,785,385	10,928,602

36. **INTEREST COST :**

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

Name of the Project	2005-2006	2004-2005
A) ADP :		
i. Third Natural Gas Development Project	–	7,320,000
ii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-I)	–	11,000
iii. Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project (Phase-II)	–	3,885,000
iv. Kailashtila-Chhatak Pipe Line Project	10,112,000	–
v. Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	–	896,000
vi. Chhatak Town Gas Supply Project	–	11,000
Sub-Total	10,112,000	12,123,000
B) ADB :		
vii. Third Natural Gas Development Project	9,014,000	10,312,000
Sub-Total	9,014,000	10,312,000
Total (A+B)	19,126,000	22,435,000
Adjustment during the year (as per reconciliation of petrobangla)	–	–
Balance	19,126,000	22,435,000

37. **INTEREST INCOME :**

Particulars	2005-2006	2004-2005
Bank Interest on FDR & STD A/C	57,309,300	46,633,348
Interest on Employees Loan	2,486,363	2,125,944
Total	59,795,663	48,759,292

2005-2006	2004-2005
-----------	-----------

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

10,882,153	9,577,420
------------	-----------

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

2005-2006	2004-2005
-----------	-----------

39. **Provision for Taxation :**

65,314,766	43,626,936
------------	------------

The above amount represents income tax provision @ 40% on estimated taxable profit.

40. **Prior years' adjustment :**

2005-2006	2004-2005
-----------	-----------

Prior years' adjustment is made up as follows :

-	(16,431,476)
---	--------------

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

Chittagong, 27 November, 2006

Hoda Vasi Chowdhury
Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
GAS BIHABAN, MENDIBAG, SYLHET

Annexure-1

SCHEDULE OF FIXED ASSETS FOR THE YEAR 30 JUNE 2006

(Figures in Taka)

SL No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST			DEPRECIATION				WDV as on 30.06.06		
			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	4,039,356	5%	529,695	-	4,569,051	6,126,807
		Total	97,414,680	-	-	97,414,680	4,039,356		529,695	-	4,569,051	92,845,629
2.	Buildings/Other Construction	Concrete & Bricks	332,829,838	4,765,510	-	337,595,348	52,945,372	2.5%	8,352,770	-	61,298,142	276,297,206
		Sheds & Temp. Structure	7,112,575	210,538	-	7,323,113	4,944,027	10%	391,537	-	5,335,564	1,987,549
		Walls & Storeyards	18,431,152	-	-	18,431,152	8,884,812	5%	891,940	-	9,776,752	8,654,400
Total	358,373,565	4,976,048	-	363,349,613	66,774,211		9,636,247	-	76,410,458	286,939,155		
3.	Furniture/Fixtures/ Fittings & Domestic Appliances	Furniture & Fixtures	23,175,533	486,121	-	23,661,654	13,983,133	10%	1,655,590	-	15,638,723	8,022,931
		Domestic Appliances	3,405,200	466,800	219,300	3,652,700	2,746,566	15%	302,804	119,544	2,929,826	722,874
		Total	26,580,733	952,921	219,300	27,314,354	16,729,699		1,958,394	119,544	18,568,549	8,745,805
4.	Office & telecoms equipment	Office Equipment	* 27,618,670	794,102	-	28,412,772	12,731,694	15%	2,800,410	-	15,532,104	12,880,668
		Total	27,618,670	794,102	-	28,412,772	12,731,694		2,800,410	-	15,532,104	12,880,668
		Total	101,974,371	526,186	-	102,500,557	80,955,424	15%	9,955,999	-	90,911,423	11,589,134
5.	Other equipment	Transmission Lines	403,487,307	-	-	403,487,307	183,622,707	3.33%	13,436,126	-	197,058,833	206,428,474
		Distribution Lines	1,158,910,586	94,311,093	-	1,253,221,679	475,248,978	5%	53,177,605	-	528,426,583	724,795,096
		T & D Plants	256,434,221	195,500	-	256,629,721	103,238,709	5%	12,127,036	-	115,365,745	141,263,976
Total	1,818,832,114	94,506,593	-	1,913,338,707	762,110,394		78,740,767	-	840,851,161	1,072,487,546		
7.	Water services	Tubewells & Ponds	10,234,223	132,171	-	10,366,394	5,648,042	10%	983,914	-	6,631,956	3,734,438
		W. Pipe Lines & Tanks	274,100	1,064,692	-	1,338,792	254,867	10%	60,292	-	315,159	1,023,633
		Total	10,508,323	1,196,863	-	11,705,186	5,902,909		1,044,206	-	6,947,115	4,758,071
8.	Vehicles	Light Vehicles	63,642,498	-	-	63,642,498	49,978,313	20%	4,343,599	-	54,321,912	9,320,586
		Total	63,642,498	-	-	63,642,498	49,978,313		4,343,599	-	54,321,912	9,320,586
		Total	552,513	12,413	-	564,926	552,511	25%	689	-	553,200	11,726
9.	Other assets	Loose Tools	552,513	12,413	-	564,926	552,511	25%	689	-	553,200	11,726
		Total	552,513	12,413	-	564,926	552,511		689	-	553,200	11,726
		Total	2,505,497,467	102,965,126	219,300	2,608,243,293	999,774,511		109,010,006	119,544	1,108,664,973	1,499,578,320
Grand Total	2,426,300,381	79,197,086	-	2,505,497,467	890,158,229		109,616,282	-	999,774,511	1,505,722,956		

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

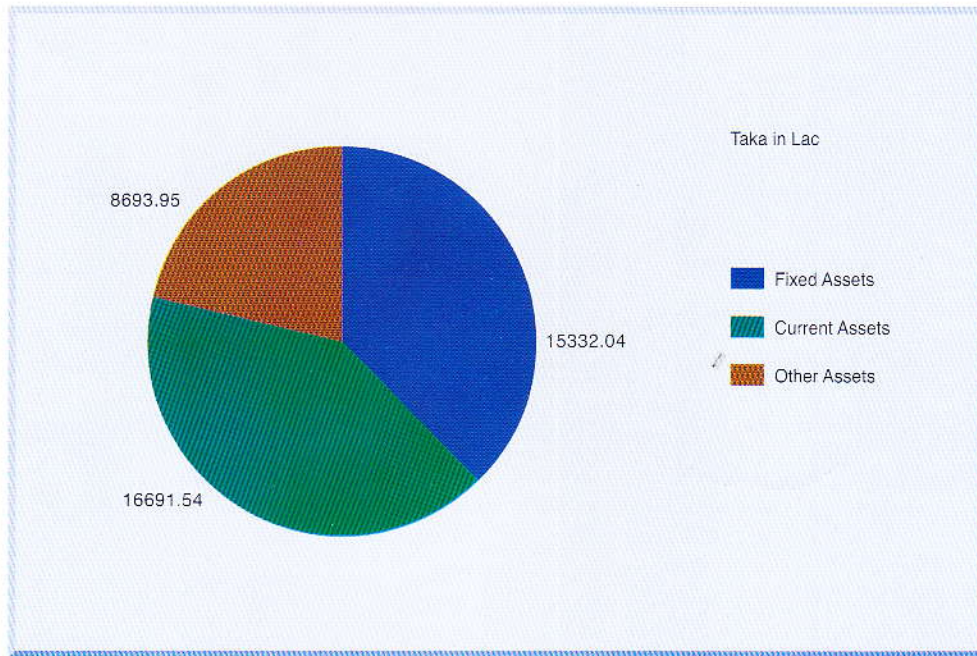
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key performance indicator (KPI)

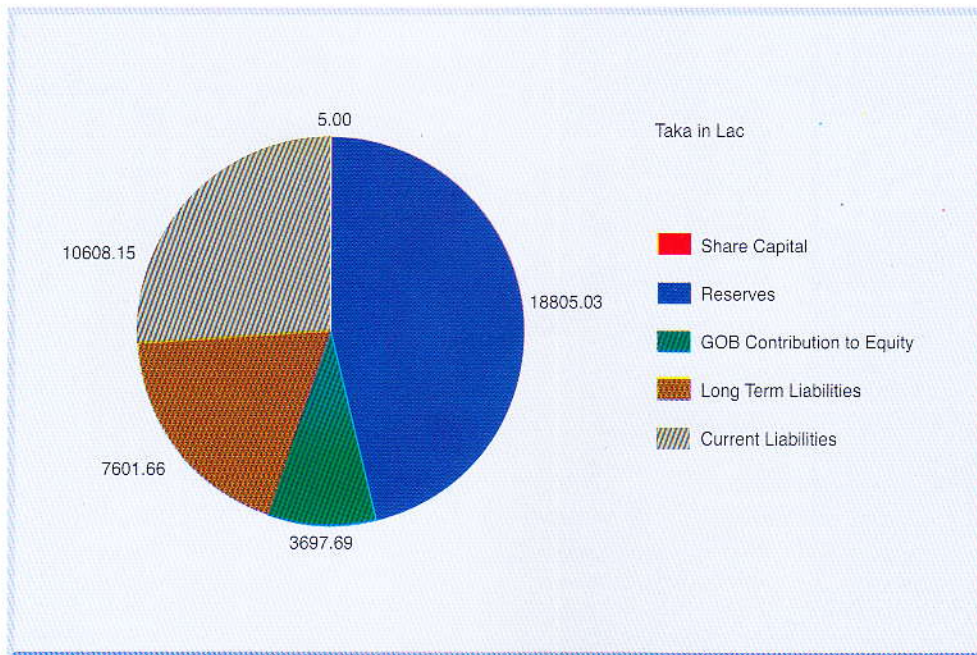
(Taka in Lac)

SL NO	Particulars	2005-2006		2004-2005	Standard Ratio
		Taka	Ratio	Ratio	
1	<u>Current Ratio:</u> $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{16691}{10608}$	1.57:1	1.44:1	2:1
2.	<u>Quick Ratio:</u> $\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{10069}{10608}$	0.95:1	0.97:1	1:1
3	<u>Return on Total Sales Revenue:</u> $\frac{\text{Net Profit before Tax\&N. Exchequer} \times 100}{\text{Total Sales Revenue}}$	$\frac{2068 \times 100}{22411}$	9.23%	8.34%	10%-20%
4.	<u>Rate of Return on Capital Employed:</u> $\frac{\text{Net profit before Tax \& N. Exchequer} \times 100}{\text{Capital Employed}}$	$\frac{2068 \times 100}{30109}$	6.87%	6.16%	15%-20%
5.	<u>Debt-Equity Ratio:</u> $\frac{\text{Long Term Loan}}{\text{Capital and Reserves}}$	$\frac{4734}{22508}$	21:79	24:76	30:70
6.	<u>Rate of Return on average net fixed assets (ROR):</u> $\frac{\text{Net profit before tax \& N. Exchequer} + \text{Interest cost} \times 100}{\text{Average Net Fixed Assets}}$	$\frac{(2068+191) \times 100}{15027}$	15.03%	13.44%	Not less than 12%
7.	<u>Debt-Service Ratio:</u> $\frac{\text{Net profit after tax} + \text{Interest cost} + \text{N.Exchequer \& Depreciation}}{\text{Interest cost} + \text{Current portion of Long term loan}}$	$\frac{980+191+1525}{191+743}$	2.89 Times	2.75 Times	Not less than 1.2 times
8.	<u>Sales per Employee:</u> $\frac{\text{Total Sales Revenue}}{\text{Average no of Employee}}$	$\frac{22411}{537}$	41.73	40.17	
9.	<u>Debtors in month:</u> $\frac{\text{Debtors for Gas sales}}{\text{Average 3 month Gas sales}}$	$\frac{8430}{5514}$	1.53:1	1.77:1	1:1
10.	<u>Net profit before tax per employee:</u> $\frac{\text{Net profit before tax \& N.Exchequer}}{\text{Average no of Employee}}$	$\frac{2068}{537}$	3.85	3.35	

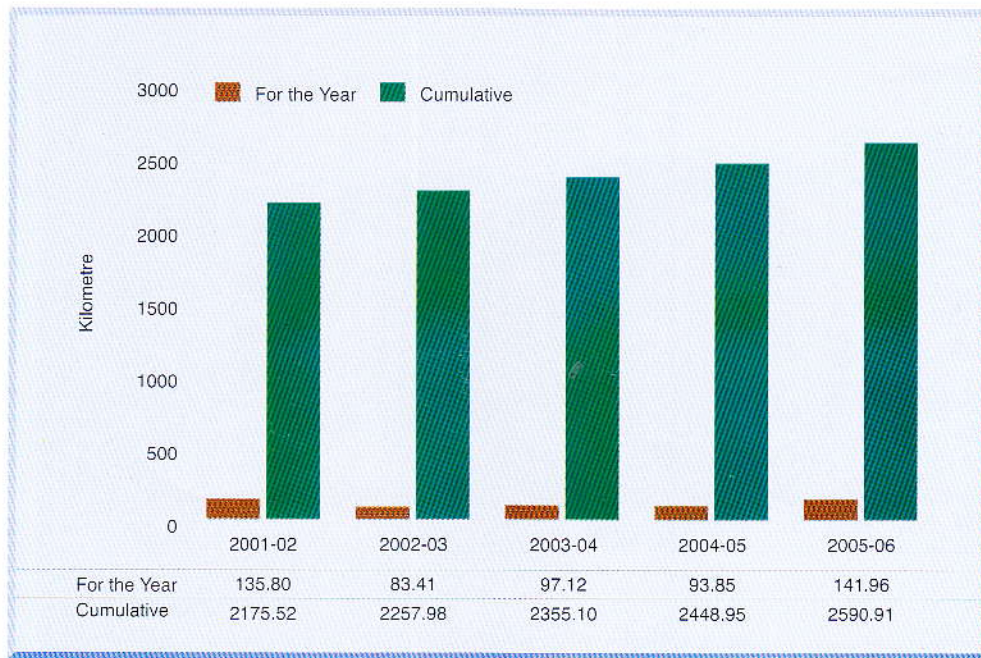
COMPOSITION OF TOTAL ASSETS 2005-2006



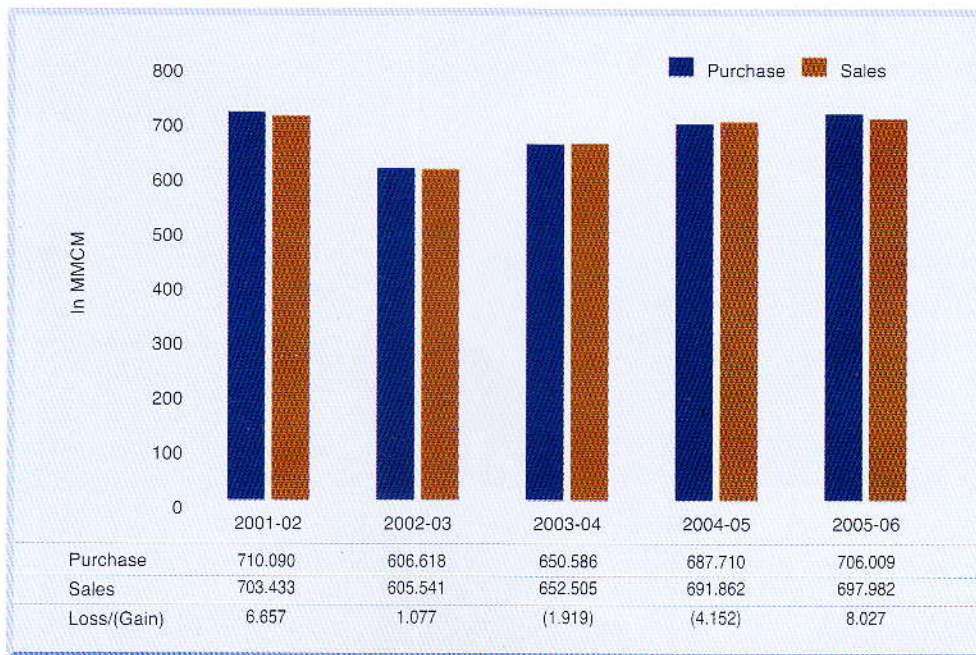
COMPOSITION OF TOTAL CAPITAL AND LIABILITIES



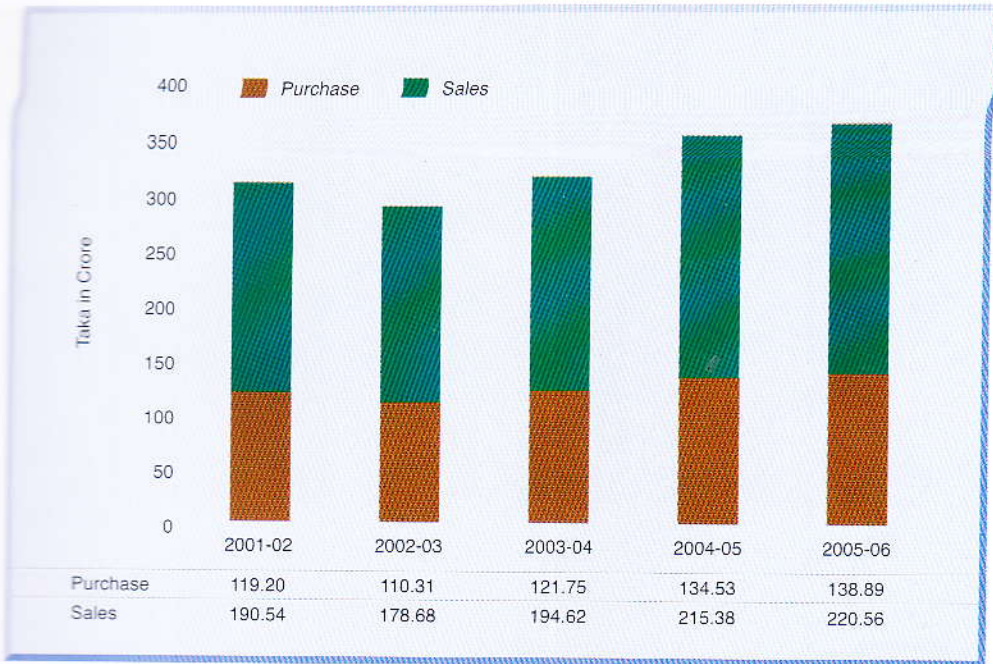
YEARWISE PIPELINE LAYING



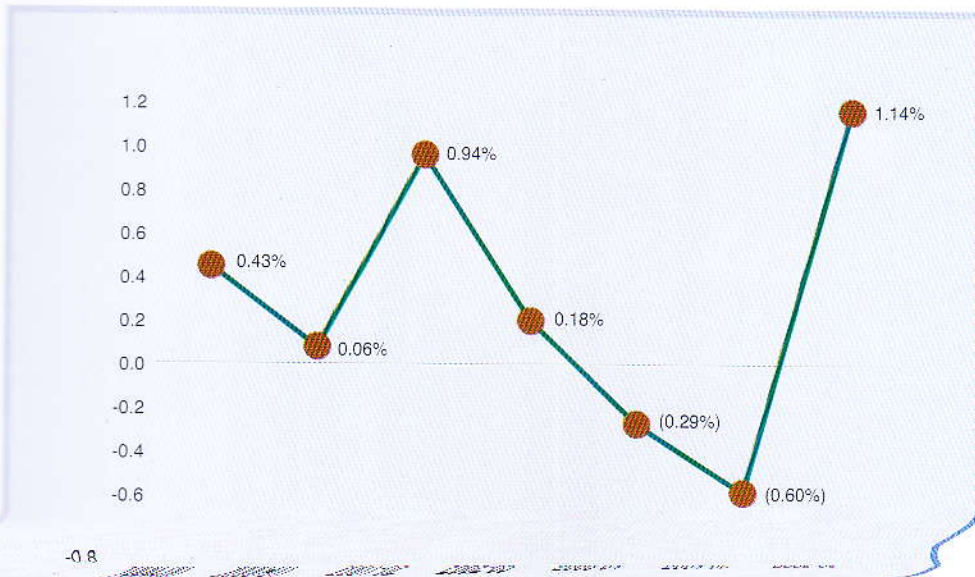
YEARWISE GAS PURCHASE AND SALES VOLUME



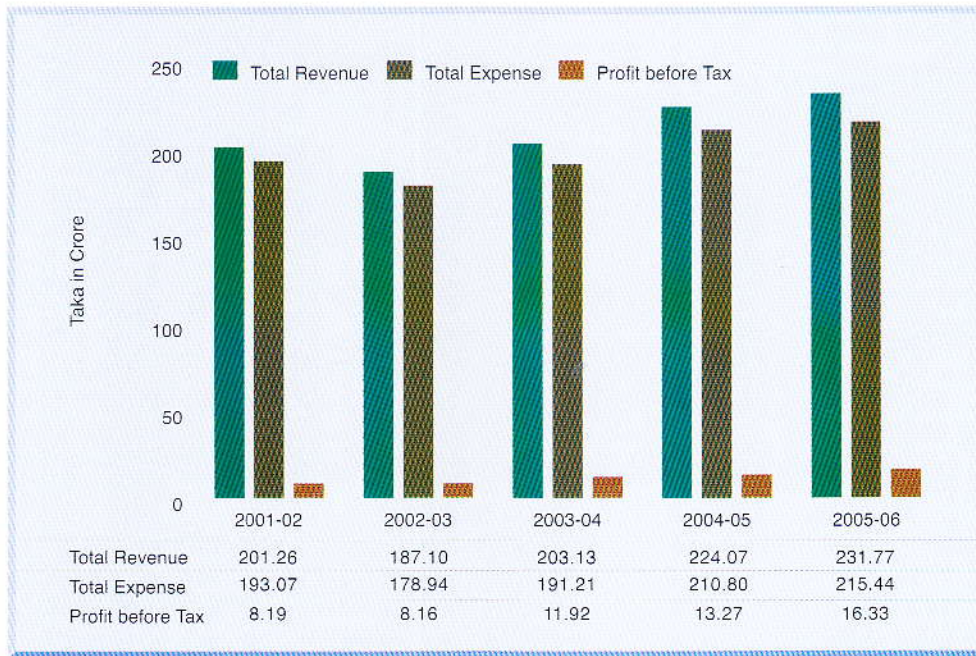
YEARWISE GAS PURCHASE AND SALES VALUE



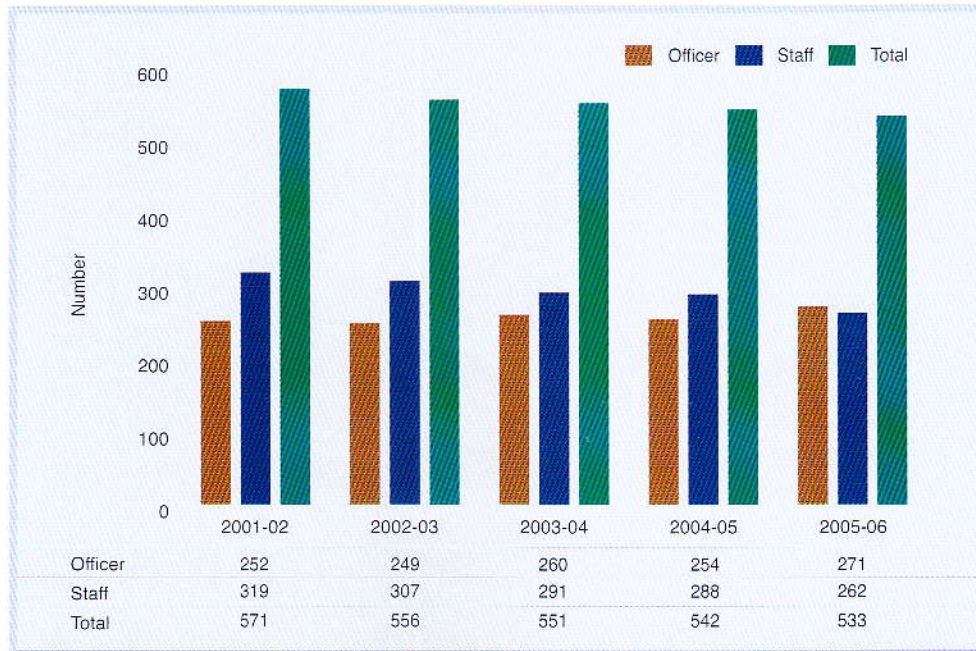
YEARWISE SYSTEM LOSS/(GAIN) TREND



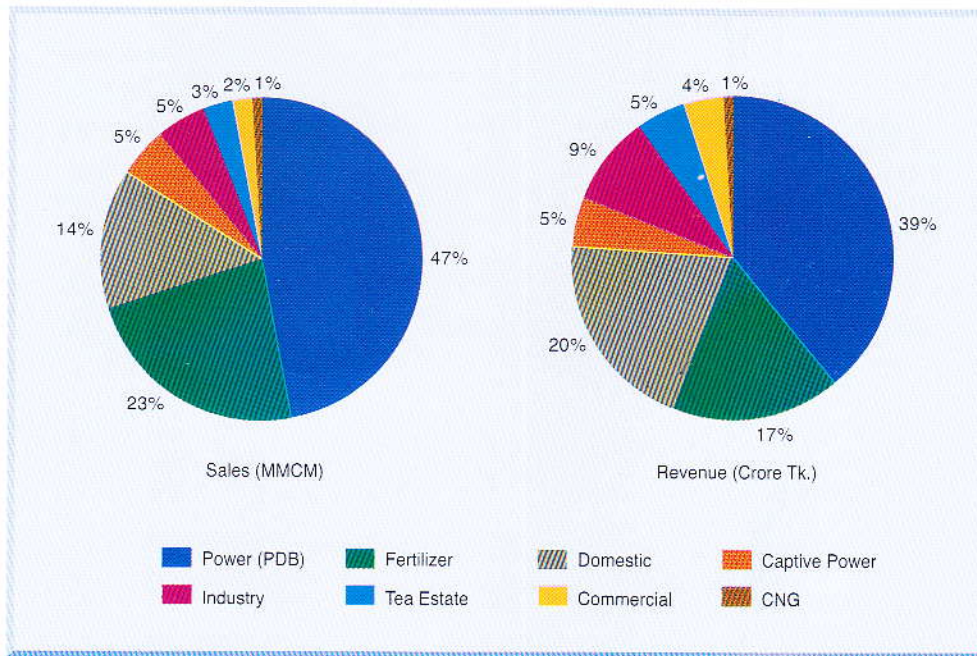
YEARWISE PROFITABILITY



YEARWISE MANPOWER POSITION



CATEGORYWISE SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2005-06



Areawise Number of Gas Connections up to June '06

Distribution Areas	Fertilizer	Power	Captive Power	CNG	Industrial	Tea Estate	Commercial	Domestic	Total
Sylhet-East	-	-	2	2	13	6	251	28,197	28,471
Sylhet-West	-	1	-	1	8	1	189	23,199	23,399
Sylhet-South	-	-	-	2	5	-	78	6,450	6,535
Fenchuganj	1	1	-	-	2	2	6	1,942	1,954
Golapganj	-	-	-	-	-	-	41	4,039	4,080
Beanibazar	-	-	-	-	-	-	10	3,060	3,073
Chatak	-	-	1	-	3	-	20	2,378	2,402
Doarabazar	-	-	-	-	-	-	1	79	80
Sunamganj	-	-	-	-	-	-	37	3,695	3,732
Moulvibazar	-	-	2	-	-	5	73	7,777	7,857
Srimongal	-	-	5	-	3	33	43	5,818	5,902
Hobiganj	-	-	-	-	-	-	49	6,266	6,315
Chunarughat	-	-	-	-	-	-	1	344	345
Bahubal	-	-	-	-	-	-	1	161	162
Shahjibazar	-	1	10	-	2	13	9	1,019	1,054
Madhabpur	-	-	-	-	-	-	7	676	683
Kulaura	-	-	7	-	1	28	14	1,401	1,451
Baralekha	-	-	-	-	-	-	9	511	520
Juri	-	-	-	-	-	-	8	488	496
Total	1	3	27	5	37	88	847	97,503	98,511

Yearwise Gas Connection and Gas Sales Statistics

VOLUME IN MMCM

Category	2001-02		2002-03		2003-04		2004-05		2005-06	
	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas
	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume
Fertilizer	1	161.409	1	169.748	1	160.456	1	328.278	1	163.537
Power	3	409.657	3	300.242	3	334.407	3	169.332	3	329.657
Cap. Power	–	–	–	–	–	–	25	30.936	27	32.446
CNG	–	–	–	–	–	–	4	0.154	5	4.282
Industry	28	33.111	28	28.407	28	39.863	31	38.884	37	36.267
Tea Estate	90	20.565	86	21.013	84	23.121	87	22.537	88	21.315
Brick Field	2	1.869	3	1.693	–	–	–	–	–	–
Commercial	693	11.155	710	11.191	732	11.277	789	11.619	847	12.070
Domestic	71,740	65.667	76,096	73.247	83,150	83.381	89,566	90.122	97,503	98.408
Total	72,557	703.433	76,927	605.541	83,998	652.505	90,506	691.862	98,511	697.982

Annual Report Publication Committee

Md. Nazmul Hossain Chowdhury
In-charge, Company Secretariate

Convenor

Md. Alamgir
Deputy General Manager (Accounts)

Member

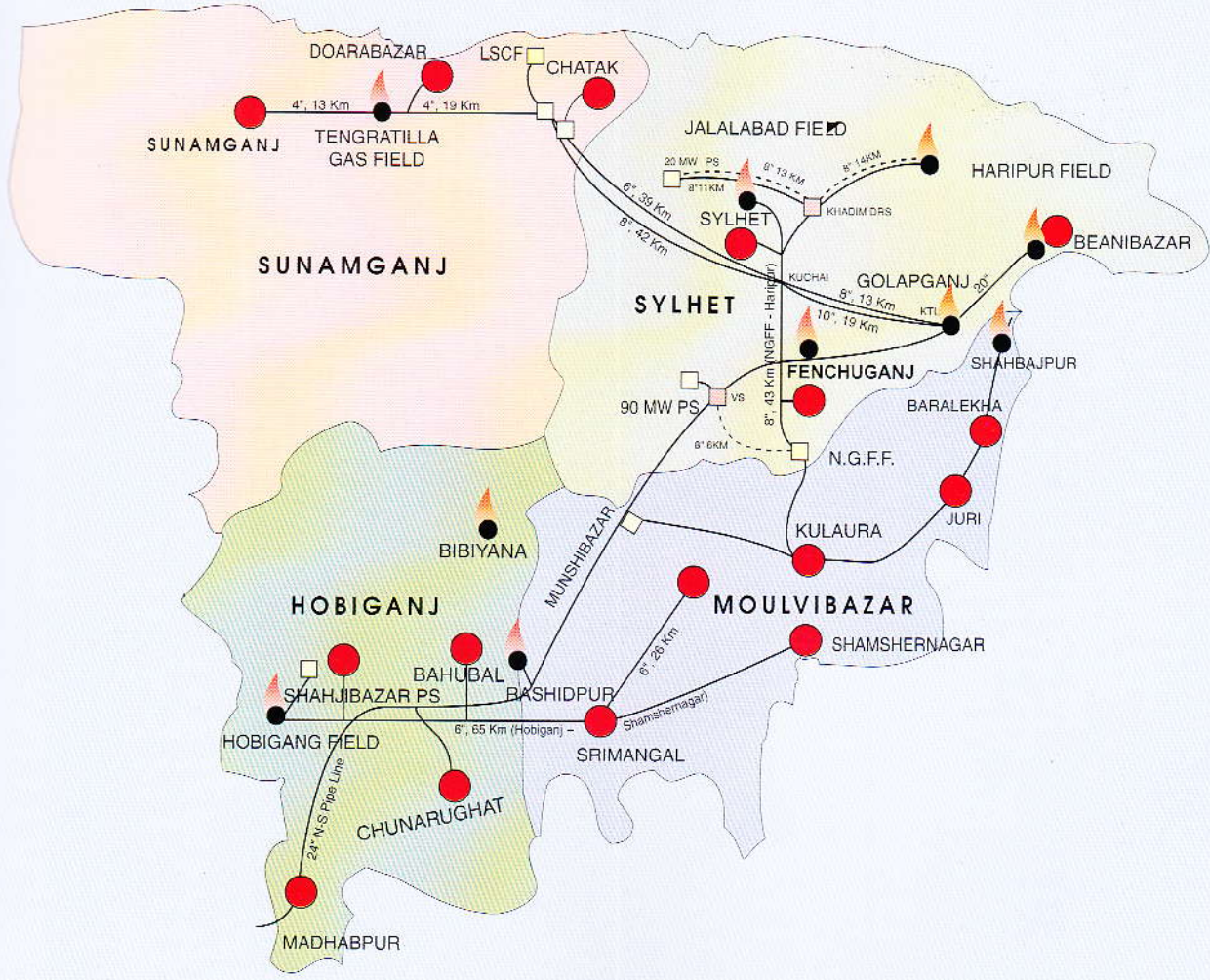
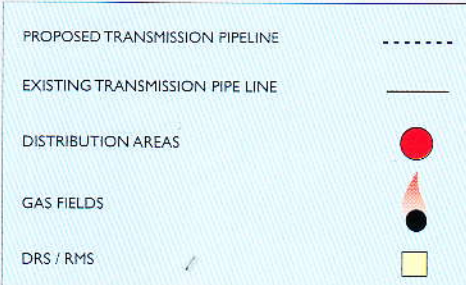
Sanjit Kumar Naha
Manager (MIS)

Member

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

Member-Secretary

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



GAS TRANSMISSION PIPE LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH

