ANNUAL REPORT 2008-2009

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

Annual Report 2008-2009

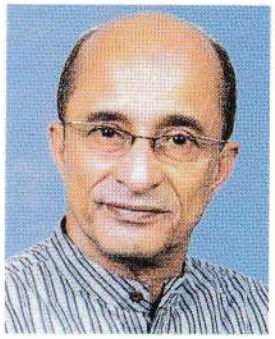
জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

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.

Contents

	Page
Message	3-8
Board of Directors	9
Notice of the 23rd Annual General Meeting	10
Report of the Board of Directors	11-35
Auditor's Report	36
Balance Sheet	37
Income Statement	38
Cash Flow Statement	39
Statement of Changes in Equity	40
Notes to the Accounts	41-59
Key Performance Indicator	60
Graphs and Charts	61-66
Jalalabad Gas Franchise Area	67



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর উপদেষ্টা

বাণী

সিলেট অঞ্চলে তেইশ বছর যাবৎ জ্বালানী সম্পদ বিতরণ কার্যক্রমে সম্পৃক্ত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর সাধারণ সভা ২০০৮-২০০৯ উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়।

সিলেট অঞ্চলের উল্লেখযোগ্য সংখ্যক চা-বাগান, বিদ্যুৎকেন্দ্র, সার ও সিমেন্ট কারখানাসহ আবাসিক ও অন্যান্য শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানে কোম্পানী সফলতার সাথে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের মতো সীমিত সম্পদের সর্বোচ্চ ব্যবহারের বিষয়ে আমাদের আরো উদ্যোগী ও সচেতন হওয়ার অবকাশ রয়েছে। এ জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস শিল্পে যে সকল সর্বাধুনিক প্রযুক্তি রয়েছে তা' আয়ত্ত করাসহ তথ্য প্রযুক্তির ব্যবহার বৃদ্ধি, কোম্পানীর মানব সম্পদের অধিকতর উন্নয়ন এবং অভ্যন্তরীণ বিভিন্ন বিভাগে ব্যবস্থাপনা কার্যক্রমের সংস্কার অব্যাহত রাখা অপরিহার্য।

আমি আশা করবো ডিজিটাল বাংলাদেশ নির্মাণে একটি প্রকৌশল-ভিত্তিক সংস্থা হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ সর্বোচ্চ মানের গ্রাহকসেবা দেয়ার লক্ষ্যে নিরলসভাবে কাজ করবেন। তাঁদের সম্মিলিত প্রচেষ্টাই কেবল কোম্পানীর সমৃদ্ধি অটুট রাখবে।

আমি সর্বান্তঃকরণে কোম্পানীর সাফল্য কামনা করছি।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

ব্রিঃ জেনারেল (অবঃ) মোহাম্মদ এনামুল হক
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের আয়-ব্যয়, ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা ও বিভিন্ন উন্নয়ন কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

জাতীয় অগ্রগতি ও অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির অন্যতম চালিকা শক্তি প্রাকৃতিক গ্যাস। মূল্যবান এ সম্পদের সুষ্ঠু ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে সরকার বদ্ধপরিকর। অর্থনৈতিক উন্নয়ন, কর্মসংস্থান, বিদেশী বিনিয়োগসহ বিভিন্ন ক্ষেত্রে ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা পূরণের ক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাসের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সদ্ব্যবহার নিশ্চিতকরণ, অপচয় রোধ এবং গ্যাস ভিত্তিক শিল্প-কারখানা গড়ে তোলার ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি বর্তমান সময়ে জরুরী হয়ে পড়েছে।

একটি সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সূচনালগ্ন হতে সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের কাছে জ্বালানী ও কাঁচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে ভূমিকা পালন করে আসছে।

আমি আশা করি, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এ কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী শ্রম, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও দক্ষতার মাধ্যমে গ্যাসের সর্বাধিক ও বহুমূখী ব্যবহার নিশ্চিত করে জ্বালানীর ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলতে কার্যকর ভূমিকা রাখবেন।

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

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

ব্রিগেডিয়ার জেনাঃ (অবঃ) মোহাম্মদ এনামুল হক, এম পি

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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ডের বিবরণ সংবলিত প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসকে অন্যতম সহায়ক শক্তি হিসেবে বিবেচনা করা হচ্ছে। এ গ্যাস সম্পদের পরিকল্পিত ও দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে ব্যাপক অবদান রাখার সুযোগ জালালাবাদ গ্যাস-এর রয়েছে। রাষ্ট্রীয় খাতে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী রাজস্ব আয় বৃদ্ধি ও সরকারী কোষাগারে অর্থ জমা বৃদ্ধির ধারাবাহিকতা বজায় রেখেছে। গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস পৌঁছানোর লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস ক্রমাগত সেবা কার্যক্রম সম্প্রসারণ করে চলেছে। নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ ও সিস্টেম লস হ্রাসের মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাস দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে যে অবদান রাখছে তা প্রশংসনীয়।

আমি আশা করি, কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ নিজেদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বজায় রেখে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন এবং জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

আমি কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভা ২০০৮-২০০৯ এর সফলতা কামনা করি।

মোহাম্মদ মহসীন

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

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলার)'র অধীনস্থ অন্যতম প্রতিষ্ঠান জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও আর্থিক কর্মকান্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর আর্থিক কর্মকান্ড শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে বলে আমি মনে করি।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে বিদ্যুৎ ও রাসায়নিক সার উৎপাদনে মূল নিয়ামক এবং বৃহৎ শিল্প ও বাণিজ্যিক 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। উন্নয়নের অন্যতম চালিকাশক্তি এ প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষম ব্যবহারের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, উৎপাদিত গ্যাস সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন, পরিবহন ও সরবরাহের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় তা' পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে এ কোম্পানী প্রতিষ্ঠা করা হয়। এ লক্ষ্য অর্জনে যথাযথ জ্ঞানসম্পন্ন ও দেশ গঠনে 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 সেবাধর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সুষ্ঠুভাবে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে প্রতিবছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে। আমি দৃঢ়ভাবে আস্থাশীল যে, এ প্রতিষ্ঠানে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের দক্ষতা, সততা, সচেতনতা এবং কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে এ কোম্পানীকে উত্তরোত্তর সমৃদ্ধির পথে এগিয়ে নিয়ে যাবে।

আমি কোম্পানীর ক্রমবর্ধমান উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করি।

অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর

চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ
ও
যুগ্ম সচিব (প্রশাসন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। উক্ত বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানীর সমাপ্ত অর্থ বছরের যাবতীয় কর্মকান্ডের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করি।

আমাদের দেশে জাতীয় সমৃদ্ধির অন্যতম সহায়ক শক্তি প্রাকৃতিক গ্যাস যার উপর নির্ভর করে দেশে বিভিন্ন শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, সার-কারখানাসহ বৃহৎ কল-কারখানা গড়ে উঠেছে। দেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য বিপুল সম্ভাবনাময় প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অন্যতম চালিকাশক্তি।

জাতীয় কর্মসূচীর পাশাপাশি জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ ও প্রত্যন্ত অঞ্চলে বিদ্যুৎ, সার, সিএনজি, কাগজ, সিমেন্ট কারখানাসহ বিভিন্ন শিল্প, বাণিজ্য, গৃহস্থালী ও চা প্রক্রিয়াকরণে প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে আমদানীকৃত জ্বালানীর উপর নির্ভরশীলতা হ্রাসে এক গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে এবং পক্ষান্তরে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় করছে। তাছাড়া এ কোম্পানী যথাযথ ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের ক্ষেত্রে দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে গ্যাসের অপচয় রোধ করে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে সিস্টেম লস শতকরা ০.৪১ ভাগে সীমিত রাখতে সক্ষম হয়েছে। তাই এ রকম একটি কোম্পানীর কর্মকান্ডের সাথে নিজেকে সম্পৃক্ত করার সুযোগ পেয়ে আমি গৌরবান্বিত বোধ করছি। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আরো শ্রম, দক্ষতা ও সততার সাথে কোম্পানীর অগ্রগতি ও সমৃদ্ধির এ ধারা আগামী দিনগুলোতেও অক্ষুন্ন রাখবেন বলে আমি আশা রাখি।

আমি জালালাবাদ গ্যাসের বার্ষিক সাধারণ সভা ২০০৮-২০০৯ এর সাফল্য কামনা করি।

মোঃ আশরাফ আলী খান

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকান্ডে জালালাবাদ গ্যাসের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটেছে।

গ্যাস আমাদের জাতীয় সম্পদ। এ প্রাকৃতিক সম্পদ আমাদের অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম নিয়ামক। আমাদের মত উন্নয়নশীল দেশে বাণিজ্যিক জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প নেই। সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনকারী কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস জন্মলগ্ন থেকেই একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সকল মহলের আস্থা এবং প্রশংসা অর্জন করেছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাঙ্খা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে প্রতি বছরের ন্যায় ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরেও কোম্পানী মোট ১২৯.৫৪ কিলোমিটার সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করে মোট ১০,৪১৮টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট ১,২৩৩.১১৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রির মাধ্যমে ৫৯.৪৪ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৩২.৫৭ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থ বছরে সিস্টেম লস শতকরা ০.৪১ ভাগে সীমিত রেখে কোম্পানী গ্যাসের অপচয় রোধেও ভূমিকা রেখেছে। বর্তমান অর্থ বছরে ৭,৫৮০ টি গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৫টি পিডিবি, ১টি চা-বাগান, ৪টি শিল্প, ১৬টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১১৪টি বাণিজ্যিক, ১১টি সিএনজি এবং ১০,২৬৭টি আবাসিকসহ মোট ১০,৪১৮টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা' লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৩৭.৪৪% বেশী। ফলে ৩০ জুন, ২০০৯ পর্যন্ত কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত গ্যাস সংযোগ দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১,২৭,০৫৩টি। তন্মধ্যে ৯টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ১টি সার কারখানা, ৯০টি চা বাগান, ৩৩টি সিএনজি, ৫০ টি শিল্প, ৫৫টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ১,০৮০টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ১,২৫,৭৩৫টি। অপরদিকে, কোম্পানীর আওতাভূক্ত ছাতক, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহজীবাজার, নবীগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় ইতোমধ্যেই সরকারী-বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার ও সিমেন্ট কারখানা স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে কোম্পানীর ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর হয়ে উঠেছে। ফলে কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রমকে ক্রমশঃ আরো সম্প্রসারণের মাধ্যমে রাজস্ব আয়ও উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি করা সম্ভব হবে।

কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিকল্পনা কমিশন, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর যে সক্রিয় সহযোগিতা, দিক্-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমরা পেয়েছি তার জন্য সকলকে কৃতজ্ঞতার সাথে স্মরণ করছি। একইসাথে কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ যারা অর্পিত দায়িত্ব যথাযথভাবে পালন করে কোম্পানীর সাফল্য ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছেন তাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

পরিশেষে কোম্পানীর সাফল্যের পরিমাণ আগামী দিনগুলোতে উত্তরোত্তর যেন বৃদ্ধি পায় এ কামনা করছি।

সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN

Md. Ashraf Ali Khan
Joint Secretary (Admn.)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS

Shahidul Abedin
Director (Admn.)
Petrobangla
Dhaka

Mosleh Uddin
Member (Finance)
Bangladesh Handloom Board
Dhaka

Md. Shahjahan
Director (Technical & Engineering)
BCIC
Dhaka

Md. Mostafa Kamal
Member (Generation)
Bangladesh Power Development Board
Dhaka

Selina Akhter
Deputy Secretary (Admn-2)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

Sufi Husain Zulfiqar Rahman
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet

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

সূত্র নং ৪২.৮১.০১

তারিখঃ ১০-০৮-১৪১৬ বং / ২৪-১১-২০০৯ খ্রিঃ

২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৬ অগ্রহায়ণ, ১৪১৬ বঙ্গাব্দ মোতাবেক ১০ ডিসেম্বর, ২০০৯ খ্রিস্টাব্দ রোজ বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৬.৩০ মিনিটে দিলকুশা হল, হোটেল পূর্বাণী, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী ঃ

১। ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা।
২। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৩। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪। কোম্পানীর ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
৫। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
৬। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৭। মেসার্স প্রাইম সিমেন্ট লিঃ-এ বিগত ২১-০৪-২০০৮ তারিখে প্রদত্ত গ্যাস সংযোগ-কে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক অভিন্ন গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০০৪ এর আলোকে 'নতুন সংযোগ' বিবেচনায় উক্ত প্রতিষ্ঠানের নিকট হতে গ্যাস বিল আদায়ের বিষয়টি অবহিতকরণ।
৮। কোম্পানীর তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত টেলিকম সিস্টেম-এর বিপরীতে খরচকৃত অর্থ Write-off এর বিষয়ে সিদ্ধান্ত প্রদান এবং পরিত্যক্ত টেলিকম প্রকল্পের মালামাল নিলামে বিক্রয়ের প্রস্তাব অনুমোদন।
৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য অনুরোধ করা হল। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সংযুক্ত প্রক্সী ফরমে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাচ্ছে।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ বদরুল হক)
ইনচার্জ
কোম্পানী সেক্রেটারীয়েট ডিভিশন

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২। অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩। জনাব মোঃ আতাউল হক মোল্লা, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪। জনাব শহীদুল আবেদীন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫। ড. মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
৬। জনাব মোঃ ইউসুফ আলী তালুকদার, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭। জনাব মুহাম্মদ ইমাদুদ্দীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৮। জনাব মোঃ ইমাম হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালনা পর্ষদ ঃ

১। জনাব মোঃ আশরাফ আলী খান, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও যুগ্ম সচিব, (প্রশাসন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
২। জনাব শহীদুল আবেদীন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩। জনাব মোছলেহ উদ্দিন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সদস্য (অর্থ), বাংলাদেশ তাঁত বোর্ড, ঢাকা।
৪। জনাব শাহজাহান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।
৫। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।
৬। বেগম সেলিনা আখতার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাঃ-২ অধি শাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
৭। জনাব সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস টিএ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ, সিলেট।

অনুলিপি ঃ

১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
২। মেসার্স এ বি সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ মতিঝিল বা/এ (৭ম তলা), ঢাকা।
৩। উপ-মহাব্যবস্থাপক (সিএমএ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আস্‌সালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাই।

আপনারা অবগত আছেন যে, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে পঞ্চাশের দশকের মাঝামাঝি সময়ে প্রথম প্রাকৃতিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয় এবং ষাটের দশকের শুরুতে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরী ও ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়।

পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে "হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প" বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে "সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প" এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এ প্রকল্প দু'টি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। এরপর আরো কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলে গ্যাস নেটওয়ার্কের ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হতে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

সিলেট বিভাগের শিল্প, বাণিজ্য, সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও গৃহস্থালী ক্ষেত্রে জ্বালানীর উৎস হিসেবে পরিবেশ সহায়ক প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে জালালাবাদ গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। অপরদিকে, বাংলাদেশের বৈদেশিক মুদ্রা অর্জনকারী অন্যতম রপ্তানী পণ্য চা প্রক্রিয়াকরণে গ্যাস সরবরাহ করে এ কোম্পানী জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম ঃ

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানীতে কোন প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়নি। তবে কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় আলোচ্য অর্থ বছরে পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে ঃ

গ্যাস-পাইপলাইন স্থাপন, রাইজার উত্তোলন ও উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ ঃ

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাভূক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১২৯.৫৪ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ৪২৩১টি রাইজার উত্তোলন করা হয়। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে বড়লেখা-জুরী এলাকায় স্থাপিত ৪ ইঞ্চি ব্যাসের উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করে দীর্ঘদিনের গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা দূরীভূত করার ফলে ঐ এলাকার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখা সম্ভব হয়।

এতদ্ব্যতীত, ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে মৌলভীবাজার জোনের চাকলাপুঞ্জি চা-বাগানের নিকটে স্থাপিত উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইনে জরুরী ভিত্তিতে পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন করা হয়।

"সিটিজেন চার্টার" প্রণয়ন ও "ওয়ান স্টপ সার্ভিস" প্রবর্তন ঃ

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন তথা নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সেবা প্রদান নিশ্চিত করার উদ্দেশ্যে সরকারের নির্দেশ অনুযায়ী আবাসিক, বাণিজ্যিক ও শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য 'সিটিজেন চার্টার' (গ্রাহক সেবা নির্দেশিকা) প্রণয়ন করা হয়েছে এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে যাবতীয় গ্রাহক সেবা প্রদান নিশ্চিত করা হচ্ছে। আপনারা জেনে খুশী হবেন যে, গ্রাহক সেবা দ্রুত ও উন্নততর করার লক্ষ্যে সকল শ্রেণী, বিশেষ করে গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য কোম্পানীতে 'ওয়ান স্টপ' সার্ভিস প্রবর্তন করা হয়েছে। কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় সম্মানিত গ্রাহকদের গ্রাহক সেবা প্রদানের জন্য ১৩টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় রয়েছে। এ সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে 'ওয়ান স্টপ' সার্ভিস বুথ স্থাপন করা হয়েছে। এ ছাড়া সম্মানিত গ্রাহকগণকে স্বল্প সময়ে প্রত্যাশিত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ে একটি 'তথ্য অনুসন্ধান কেন্দ্র' চালু করা হয়েছে। কোম্পানীর এ সকল পদক্ষেপ গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধিতে ইতিবাচক ভূমিকা রাখবে বলে আমাদের বিশ্বাস।

গ্রাহক সংযোগ ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের বাজেটে মোট গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ৭,৫৮০টি। তন্মধ্যে প্রকৃত সংযোগ দেয়া হয়েছে ১০,৪১৮টি। আলোচ্য অর্থ বছরে ৪টি শিল্প, ১টি চা-বাগান, ১১টি সিএনজি, ১৬টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ৫টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র (পিডিবি), ১১৪টি বাণিজ্যিক ও ১০,২৬৭টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১০,৪১৮ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে প্রদত্ত সংযোগসহ ৩০শে জুন, ২০০৯ তারিখে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংযোগ দাঁড়িয়েছে ১,২৭,০৫৩টি। তন্মধ্যে ৯টি বিদ্যুৎ, ১টি সার কারখানা, ৫০টি শিল্প, ৫৫টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১,০৮০টি বাণিজ্যিক, ৯০টি চা-বাগান, ৩৩টি সিএনজি এবং ১,২৫,৭৩৫টি আবাসিক গ্রাহক সংযোগ রয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরের গ্রাহক সংযোগের বিবরণী নিম্নরূপ ঃ

খাত	জুন '০৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত	২০০৮-২০০৯ নতুন সংযোগ	২০০৮-২০০৯ স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	জুন '০৯ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত
সার	১	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	৪	৫	-	৯
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	৩৯	১৬	-	৫৫
সিএনজি	২২	১১	-	৩৩
শিল্প	৪৬	৪	-	৫০
চা-বাগান	৮৯	১	-	৯০
বাণিজ্যিক	৯৭৭	১১৪	১১	১,০৮০
আবাসিক	১,১৫,৯৬৪	১০,২৬৭	৪৯৬	১,২৫,৭৩৫
মোট	**১,১৭,১৪২**	**১০,৪১৮**	**৫০৭**	**১,২৭,০৫৩**

উল্লেখ্য, আলোচ্য অর্থ বছরে বাল্ক গ্রাহক হিসেবে ৫টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ১১টি সিএনজি ফিলিং স্টেশন গ্যাস সংযোগের আওতায় আসায় উল্লিখিত খাতে কোম্পানীর গ্যাস বিপণন দৈনিক প্রায় ২৪.৬৭২ মিলিয়ন ঘনফুট বৃদ্ধি পেয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সেবার পরিপন্থী হলেও বকেয়া গ্যাস বিল আদায় এবং গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অনিয়মের ফলে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সেবার মান উন্নতকরণের জন্য অনিবার্য হয়ে পড়ে। আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কর্মসূচীর আওতায় ১,৮৮২টি আবাসিক, ৬৬টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্প, ও ১টি সিএনজিসহ মোট ১,৯৫২টি গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায় করত: পূর্ববর্তী গ্রাহকসহ ২,০৩৩টি গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। লক্ষ্যণীয় যে, গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহকগণের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধির পাশাপাশি রাজস্ব আয়ও বৃদ্ধি পেয়েছে।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস ঃ

গ্যাসের অপচয় ও দুর্ঘটনা রোধকল্পে এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে ২,৭২৯টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ যেমন অক্ষুন্ন রাখা হয় তেমনিভাবে সম্ভাব্য বিপদের হাত থেকেও রক্ষা পাওয়া যায়। বিগত বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ৩৭২৪টি। জরুরী কলের সংখ্যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় এ বছরে হ্রাস পেয়েছে। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, গ্যাসের সঠিক ও নিয়মানুগ ব্যবহার এবং ব্যবহার পূর্ব ও পরবর্তী সতর্কতা অবলম্বনের জন্য তথা প্রিন্ট ও ইলেক্ট্রনিক মিডিয়াতে প্রচারণার ফলে পূর্বের তুলনায় বর্তমানে গ্রাহক ও জনসাধারণ অধিক মাত্রায় সচেতন ও নিয়মানুগ হয়েছে। ফলে গ্যাস সংক্রান্ত দুর্ঘটনা ও জানমালের ক্ষয়ক্ষতি হ্রাস পেয়েছে।

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান ঃ

কোম্পানীর প্রত্যেক গ্রাহকের অনুকূলে ডিসেম্বর, ২০০৮ পঞ্জিকাবর্ষ পর্যন্ত 'বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ'/'বকেয়া পাওনা নেই' ভিত্তিতে সকল আঞ্চলিক কার্যালয় হতে মোট ৫৯,৫৮৮টি প্রত্যয়ন পত্র প্রদান করা হয়েছে অর্থাৎ শতকরা ১০০ ভাগ গ্রাহকের নিকনায় তা' নির্ধারিত সময়ে প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

সিস্টেম লস ঃ

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে কোম্পানীর সিস্টেম লস বিগত ২০০৭-২০০৮ অর্থ বছরের ১.০৭ শতাংশের তুলনায় আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে ০.৪১ শতাংশে সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর সার্বিক সিস্টেম লস তথা হিসাব বহির্ভূত গ্যাসের ক্ষয়ক্ষতি রোধে বিভিন্ন পরিকল্পনা কার্যকর করা হয়েছে এবং তা' সার্বিকভাবে সফল করে সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাত্মক প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

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

আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ১২ জন সিএনজি গ্রাহক, ১ জন মিটারযুক্ত আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক, ৮ জন বাণিজ্যিক/শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকসহ সর্বমোট ২১ জন গ্রাহকের আরএমএস

বারাকাতুল্লাহ ইলেকট্রো ডায়নামিকস ৫১ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত আরএমএস, ফেঞ্চুগঞ্জ

নির্মাণ/আপগ্রেডেশন/কমিশনিং করা হয়। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের জন্য স্থাপিত আরএমএসসমূহের মধ্যে ২০-২৫টি আরএমএস-এর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ করা হয়। কোম্পানীর ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ডিপার্টমেন্ট-এর নিয়ন্ত্রণাধীন মোট ৩৩টি ডিআরএস/টিবিএস/সিএমএস-এর Routine & Preventive Maintenance-এর মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা হয়। এতদ্ব্যতীত, ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বিদ্যমান পাতিবাগ ডিআরএস, কুলাউড়া ডিআরএস, লুইয়ানী ডিআরএস, মুন্সিবাজার ডিআরএস ইত্যাদির আপগ্রেডেশন/মডিফিকেশনের নিমিত্তে ডিজাইন-ড্রয়িং, প্রাক্কলন প্রস্তুতের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের লিকেজ দ্রুত সনাক্তকরণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন ডিআরএস-এ স্থাপিত Odorant plant-এ ১০ বার Odorant রিফিলিং করা হয়।

অপরদিকে, আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাধীন চা-বাগান, শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি ও মিটারযুক্ত আবাসিক গ্রাহকসহ মোট ৫৪৪ জন গ্রাহকের রেগুলেটর, মিটার ও লক-উইং-কক এর ১০,১৬৮টি পয়েন্টে সিলিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, মাসিক ক্যালিব্রেশন কর্মসূচী অনুযায়ী ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ, কুমারগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, ফেঞ্চুগঞ্জস্থ এনজিএফএফ, ৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং শাহজীবাজার টিবিএস ও শাহজীবাজার বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের জন্য স্থাপিত অরিফিস মিটার রেকর্ডার ক্যালিব্রেশন কাজ সম্পন্ন করা হয়। এছাড়াও ৪ টি ভাড়াভিত্তিক বেসরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সিএমএস-এ স্থাপিত টারবাইন মিটার এর চার্ট রেকর্ডার ক্যালিব্রেশন করা হয়। সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ এর সেলস পয়েন্ট হরিপুর গ্যাস ফিল্ড ও কৈলাশটিলা গ্যাস ফিল্ড এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিঃ এর সেলস পয়েন্ট হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড-এ স্থাপিত অরিফিস মিটার রেকর্ডার ক্যালিব্রেশন কাজ প্রতিমাসে জালালাবাদ গ্যাসের প্রতিনিধির উপস্থিতিতে সম্পন্ন করা হয়ে থাকে। এতদ্ব্যতীত, স্থানীয় ক্রয়াদেশের আওতায় ক্রয়কৃত ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৫,১০০টি আবাসিক রেগুলেটর, ৪,৮০০টি ইন্সুলেটেড লক-উইং-কক ও ৪,৫০০টি সার্ভিস টি এর গুণগতমান যাচাই কাজ কোম্পানীর কুচাই এ অবস্থিত ওয়ার্কসপে সম্পন্ন করা হয়।

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন ঃ

কোম্পানীর কর্মপরিধি তথা গ্রাহক সংখ্যা, গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সম্প্রসারিত কার্যক্রম অব্যাহত রাখার উদ্দেশ্যে বিগত ৬ মার্চ, ২০০৮ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৪৮তম পরিচালনা পর্ষদ সভায় অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ৩৬৩ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীসহ মোট ৭৯০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। এর বিপরীতে আলোচ্য বছরে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ২৯৮ এবং ২৮৩।

বর্তমানে কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় সরকারী/বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় পরিচালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র, CNG গ্রাহক এবং বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন প্রকল্পের সংখ্যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীর রাজস্ব আয়ও উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাচ্ছে। কিন্তু উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্র/CNG গ্রাহকদের CMS/RMS পরিচালনা, রক্ষণাবেক্ষণ ও রাজস্ব কার্যক্রমসমূহের বিপরীতে অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে কোন লোকবলের সংস্থান না রাখায় কোম্পানীতে প্রয়োজনীয় ও উপযুক্ত লোকবলের সংকট দেখা দেয়। ফলে, অর্গানোগ্রামে লোকবল বৃদ্ধির পাশাপাশি TO&E তে যানবাহন ও অফিস ইকুইপমেন্ট বৃদ্ধি জরুরী হয়ে পড়ে। সে প্রেক্ষাপটে কোম্পানীর রাজস্ব ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের স্বার্থে সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে কতিপয় শাখা/সেল-কে ডিপার্টমেন্টে উন্নীতকরণ, লোকবল বৃদ্ধি, নিয়োগ এবং TO&E তে ট্রান্সপোর্ট ও অফিস ইকুইপমেন্ট বৃদ্ধির বিষয়টি বর্তমানে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। জনবল সংকট বর্তমানে কোম্পানীর একটি প্রধান সমস্যা হয়ে দাঁড়িয়েছে।

একটি প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও উন্নয়নের পূর্বশর্ত হলো দক্ষ মানব সম্পদ। এ গুরুত্বপূর্ণ বিষয়টি বিবেচনায় রেখে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এবং সংশ্লিষ্ট বিষয়ে নিজস্ব কর্মক্ষেত্রের অগ্রগতির সাথে তাল মিলিয়ে চলার যোগ্যতা

কারিগরী কর্মচারীদের জন্য গ্যাস সংযোগ এবং নিরাপত্তা বিধি বিষয়ক স্বল্প মেয়াদী প্রশিক্ষণ কোর্স-এর সমাপনী অনুষ্ঠানে প্রশিক্ষণার্থীদের মধ্যে সার্টিফিকেট বিতরণ করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

অর্জনের জন্য মানব সম্পদ উন্নয়ন কর্মসূচী অব্যাহত রয়েছে। কোম্পানীতে কর্মরত জনবলের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং পেশাগত মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে তথ্য প্রযুক্তিসহ বিভিন্ন বিষয়ে ১৫৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে দেশের খ্যাতনামা প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে এবং ১৩ জন কর্মকর্তাকে বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে এর কল্যাণমূলক কর্মসূচীও এগিয়ে চলেছে। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানী নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/কার্যক্রম পরিচালনা করেছে ঃ

শিক্ষা ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর বৃত্তি স্কীমের আওতায় প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় উল্লেখযোগ্য সাফল্যের জন্য মোট ৬২ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে ২.০৭ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং তথ্য-প্রযুক্তি সম্প্রসারণে সরকারী নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ১৪ জন ১ম শ্রেণীর কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৮.৪০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে ক্রীড়া প্রতিযোগীতা, বনভোজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানীতে মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযথ মর্যাদা ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে উদ্‌যাপন করা হয়েছে।

সিএনজি কার্যক্রম ঃ

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ এর আওতাধীন সিলেট বিভাগে ২০০৪ সালে সর্বপ্রথম সিএনজি ফিলিং-স্টেশন-এর কার্যক্রম শুরু হয়। জ্বালানী তেলের ক্রমবর্ধমান মূল্যের কারণে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে সিএনজি চালিত যানবাহনের সংখ্যা

কোম্পানীর বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০০৯

ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানীর বিদ্যমান নেটওয়ার্ক সুবিধার আওতায় সিএনজি গ্রাহকগণকে গ্যাস সুবিধা প্রদানের জন্য ইতোমধ্যে বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। জুন, ২০০৯ পর্যন্ত জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন বৃহত্তর সিলেটে মোট ৩২টি সিএনজি ফিলিং স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে, যার মধ্যে সিলেট শহরে ২২টি এবং সিলেট শহরের বাইরে বিয়ানীবাজারে ২টি, গোলাপগঞ্জে ১টি, সুনামগঞ্জে ১টি, মৌলভীবাজারে ২টি, কুলাউড়ায় ১টি, শ্রীমঙ্গলে ২টি এবং শায়েস্তাগঞ্জে ১টি সিএনজি ফিলিং স্টেশন রয়েছে। ঢাকা-সিলেট মহাসড়কের বাইপাস রোড এবং কোম্পানীর আওতাধীন বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থানে সিএনজি ফিলিং স্টেশন স্থাপনের জন্য আরো অনেকেই আগ্রহ প্রকাশ করেছেন। উক্ত স্থানসমূহে সিএনজি ফিলিং স্টেশন স্থাপন করা হলে দেশে জ্বালানী তেলের আমদানী নির্ভরতা হ্রাস পাবে। বর্তমানে কোম্পানীর বিদ্যমান নেটওয়ার্ক সুবিধাকে বিবেচনায় রেখে সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করা হচ্ছে। এ প্রক্রিয়া ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে।

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়ন ঃ

কোম্পানীর বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটার সফট্ওয়ারের মাধ্যমে সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে আইআইসিটি, বুয়েট কর্তৃক কোম্পানীর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয় এবং এ কার্যক্রম ইতোমধ্যে কোম্পানীতে সাফল্যের সাথে বাস্তবায়িত হয়েছে। এ কার্যক্রম বাস্তবায়নের ফলে ডিসেম্বর,২০০৮ পর্যন্ত গ্যাস বিল বকেয়া/পরিশোধের ভিত্তিতে কম্পিউটারের মাধ্যমে সকল গ্রাহকের অনুকূলে প্রত্যয়ন পত্র প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, সকল শ্রেণীর মিটারযুক্ত গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রদান, সকল গ্রাহকের লেজার পোস্টিং, কাস্টমার লেজার ব্যালেন্সিং ও বকেয়া গ্রাহকদের তালিকা প্রস্তুতসহ রাজস্ব সংক্রান্ত রিপোর্ট দ্রুততম সময়ে প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে। এতে বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রমের গতিশীলতা বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্রাহক সেবার মানও বৃদ্ধি পেয়েছে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংক্রান্ত কার্যক্রম ঃ

প্রাকৃতিক গ্যাস একটি পরিবেশ বান্ধব জ্বালানী। প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহার একটি গুরুত্বপূর্ণ বিষয় বিধায় গ্যাস সরবরাহ, সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত লোকবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং কোম্পানীর গ্যাস পাইপলাইন, গ্যাস স্টেশন ও এ সংক্রান্ত স্থাপনার নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রম যথেষ্ট গুরুত্ব বহন করে। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে Safety & Environment নামে একটি ডিপার্টমেন্ট রয়েছে। উক্ত ডিপার্টমেন্ট-এর আওতায় স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংক্রান্ত কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়ে থাকে। স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিধানের ক্ষেত্রে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানী কর্তৃক নিম্নরূপ কার্যক্রম/ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ঃ

কোম্পানীর খাদিমনগরস্থ রেস্টহাউজ আঙ্গিনায় বৃক্ষরোপণ কর্মসূচী ২০০৯-এর শুভ উদ্বোধন করছেন পেট্রোবাংলার প্রাক্তন চেয়ারম্যান মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ)

স্বাস্থ্য ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্য সুরক্ষার জন্য প্রধান কার্যালয়ে ০৩ জন পূর্ণকালীন এবং বিভিন্ন আঞ্চলিক কার্যালয়ে ১০ জন খন্ডকালীন চিকিৎসক রয়েছেন। চিকিৎসকগণ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের নিয়মিত চিকিৎসা সহায়তা ও এ সংক্রান্ত পরামর্শ প্রদান করে থাকেন। কোম্পানীর ৫৮১ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যসহ মোট ২৪১৫ জনের চিকিৎসা

খাতে ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে সর্বমোট ১০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

কার্যালয়ের নাম	চিকিৎসা সেবা গ্রহণকারীর সংখ্যা	ব্যয়িত অর্থ (টাকায়)
প্রধান কার্যালয় (৩টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সহ) ১৭০০জন	৫,৮৮,০০০.০০	
মৌলভীবাজার জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৪০০ জন	১,৪২,০০০.০০
সিলেট জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৩১৫ জন	১,১০,০০০.০০
মেডিক্যাল ইকুইপমেন্ট ও অন্যান্য	-	১,৬০,০০০.০০
মোট	২৪১৫ জন	১০,০০,০০০.০০

এ ছাড়া, পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশকে দূষণমুক্ত রাখতে এ কোম্পানীর সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের কর্মক্ষেত্রে স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা বিধানমূলক কর্মব্যবস্থাপনা ও নিরাপত্তা সরঞ্জামাদি ব্যবহার নিশ্চিত করা হচ্ছে। এ বিষয়ে সচেতনতা অবলম্বন ও পূর্ব সতর্কতামূলক ব্যবস্থা গ্রহণ করার ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীতে গ্যাসজনিত মারাত্মক/বড় ধরণের কোন দুর্ঘটনা সংঘঠিত হয়নি।

নিরাপত্তা ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ব্যক্তিগত নিরাপত্তা তথা গ্যাস ভবনসহ কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনার নিরাপত্তা কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে সময়ে সময়ে অগ্নি নির্বাপণের বিষয়ে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর অভিজ্ঞতাসম্পন্ন কর্মকর্তাদের মাধ্যমে কোম্পানীর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। পাইপলাইন নেটওয়ার্কে সিপি সিস্টেমে উন্নত কভারেজের ফলে গত অর্থ বছরের তুলনায় চলতি অর্থ বছরে স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারে লিকেজের পরিমাণ অনেক কমেছে। ২০০৭-২০০৮ ও ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নরূপ ঃ

দুর্ঘটনার ধরণ	২০০৭-২০০৮	২০০৮-২০০৯
অগ্নি দুর্ঘটনা	৭১	৫০
স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারে লিকেজ	৭২৪	৪৮৩
গ্যাসের স্বল্পচাপ	১১৬	১০০
অন্যান্য	৪৩৪	৩৫১
সর্বমোট	১৩৪৫	৯৮৪

এ ছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে নির্দিষ্ট সময় অন্তর ২৯টি ডিআরএস, ২টি টিবিএস ও ৮ সিএমএস-এর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়। উচ্চচাপ পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণকালীন প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা যথাযথভাবে অনুসরণপূর্বক অবিনাশী পরীক্ষা/এনডিটি কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়।

পরিবেশ ঃ

পাইপলাইন স্থাপনের সময় কোম্পানীর কর্মকান্ড পরিবেশ বান্ধব রাখার লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসরণ করা হয়। গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরী রক্ষণাবেক্ষণের সময় বাতাসে গ্যাস নিঃসরণের পরিমাণ ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখার চেষ্টা করা হয়। প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন আঙ্গিনায় ফলদ, বনজ ও ঔষধি প্রজাতির ৫০১০টি বৃক্ষের নিয়মিত পরিচর্যার পাশাপাশি ৯৪৫টি নতুন চারা গাছ রোপণ করা হয়। বিগত অর্থ বছর ও আলোচ্য অর্থ বছরে বৃক্ষ রোপণ কার্যক্রমের চিত্র নিম্নরূপ ঃ

অর্থ বছর	ক্রমপুঞ্জিত গাছের সংখ্যা	নতুন রোপিত চারা গাছ	মোট সংখ্যা
২০০৭-২০০৮	৪৭১০	৩০০	৫০১০
২০০৮-২০০৯	৫০১০	৯৪৫	৫৯৫৫

ভবিষ্যত কর্মসূচী ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

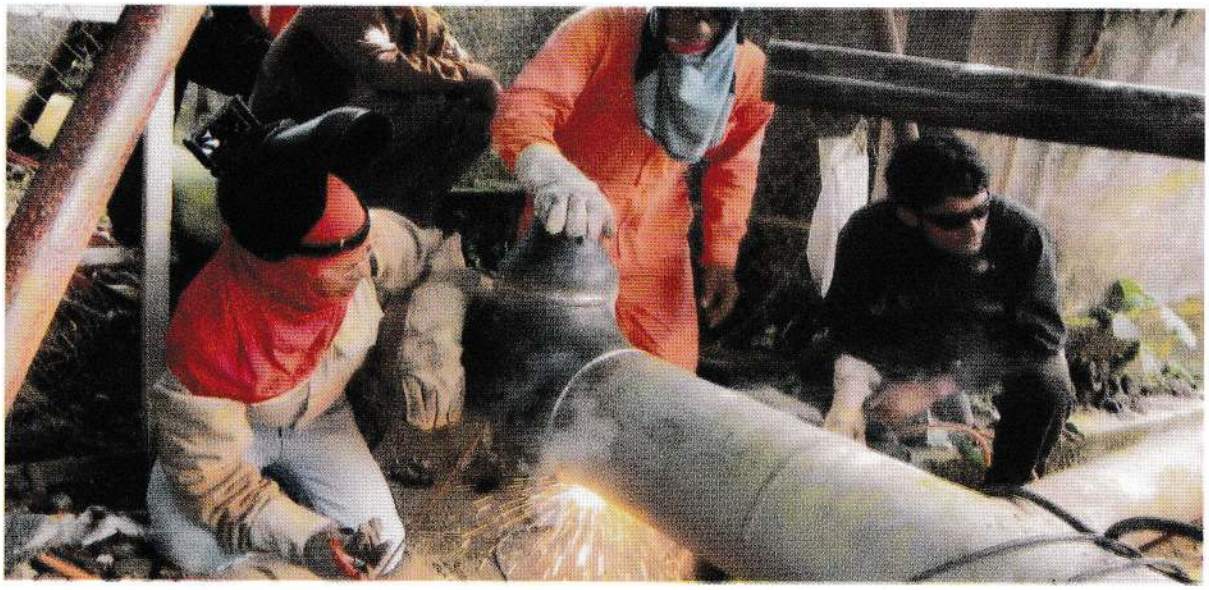
আমি এখন কোম্পানীর ভবিষ্যত সম্ভাবনা ও অগ্রগতির প্রতি আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ পূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে, কোম্পানীর প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই পাইপলাইন স্থাপন, গ্যাস বিপণন ও সর্বোপরি রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে প্রবৃদ্ধি অর্জন অব্যাহত রাখায় গ্যাস বিপণনের পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে।

নবীগঞ্জ উপজেলা শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর (এডিপি) আওতায় জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর অধীনে "নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প" ০৭-০৭-২০০৯ তারিখে জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (একনেক) কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় ২টি ডিআরএস, ২টি সিপি স্টেশন ও ৪০.৫০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ধার্য করা হয়েছে ৪৪.১১ কোটি টাকা। প্রকল্পের বাস্তবায়ন মেয়াদকাল জুলাই, ২০০৯ হতে জুন, ২০১১ পর্যন্ত।

এ ছাড়া, জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভূক্ত বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত অধিকাংশ ট্রান্সমিসন লাইন ১৯৭৭ হতে ১৯৯৭ পর্যন্ত সময়কালে স্থাপিত। ইতোমধ্যে অনেক এলাকায় নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সিএনজি স্টেশন ও বহুতল ভবনে গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকসহ অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহক সংখ্যা ব্যাপকহারে বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্যহীনতা দেখা দিয়েছে। উক্ত সমস্যা দূর করার লক্ষ্যে ১০৮.৩০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে "সিলেট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন আপগ্রেডেশন প্রকল্প" শীর্ষক একটি প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন করে অনুমোদনের লক্ষ্যে কোম্পানী হতে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৫টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ, ৫টি ডিআরএস মডিফিকেশন ও ৫টি সিপি স্টেশন নির্মাণসহ ৬ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ১৩০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিকল্পনা রয়েছে। প্রকল্পটি অনুমোদনের পর দু' বছরের মধ্যে বাস্তবায়িত হবে বলে আশা করা যায়।

এতদ্ব্যতীত, সিলেট বিভাগের কিছু কিছু এলাকায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের ভারসাম্য রক্ষার্থে হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ডের আওতায় ৪.৬৮ কোটি টাকা ব্যয়ে একটি প্রকল্প হাতে নেয়া হয়েছে। উক্ত প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি অনুমোদন সাপেক্ষে চলতি অর্থ বছরের মধ্যেই সম্পন্ন করার পরিকল্পনা রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় সিলেট, বিয়ানীবাজার, গোলাপগঞ্জ ও মৌলভীবাজারে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ১৫ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে।

সিলেট বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত বিতরণ নেটওয়ার্ক অনেক ক্ষেত্রেই চাহিদার তুলনায় বর্তমানে যথাযথ ব্যাস সম্পন্ন নয় বলে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যার উদ্ভব হচ্ছে এবং অনেক এলাকা গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতাধীন আনা সম্ভব না হওয়ায় স্থানীয় জনপ্রতিনিধিদের তরফ হতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সুপারিশ সম্বলিত অনেক আবেদন পত্র কোম্পানীতে জমা পড়ছে। এ সকল বিষয় বিবেচনায় ১২৬.০০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে "সিলেট গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন আপগ্রেডেশন প্রকল্প" শীর্ষক একটি



৮৬ মেগাওয়াট শাহাজিবাজার পাওয়ার কোম্পানী লিমিটেড বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আরএমএস নির্মাণ কাজ, শাহাজিবাজার, হবিগঞ্জ

প্রকল্প প্রণয়ন চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় প্রায় ৬০০ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পের বাস্তবায়নকাল ধরা হয়েছে জুলাই, ২০১০ হতে জুন, ২০১৩।

আপনারা জেনে খুশি হবেন কুমারগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সন্নিকটে পিডিবি কর্তৃক আরও একটি ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজের দরপত্র আহবান করা হয় এবং দরপত্র মূল্যায়ন চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আগামী ২০১০-২০১১ সালের শেষ দিক হতে দৈনিক প্রায় ৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহারের চাহিদা রয়েছে। এছাড়া, সরকার কর্তৃক বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় তিন বছর মেয়াদী ভাড়ার ভিত্তিতে বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন পরিকল্পনার আওতায় জালালাবাদ গ্যাসের অধীনস্থ এলাকায় প্রতিটি ৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে (কুমারগাঁও, ফেঞ্চুগঞ্জ ও শাহজীবাজার এলাকায়) গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস ফ্যাসিলিটিজ নির্মাণ কাজ নির্ধারিত সময়কাল মার্চ, ২০০৮ এর মধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে। সে অনুযায়ী এ ৩টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মধ্যে ২টি কেন্দ্রে (কুমারগাঁও ও শাহজীবাজার) গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়েছে এবং উক্ত ২টি কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হচ্ছে।

এতদ্ব্যতীত, বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় ভাড়ার ভিত্তিতে স্থাপিত শাহজীবাজার ৮৬ মেগাওয়াট, কুমারগাঁও ১০ মেগাওয়াট ও ফেঞ্চুগঞ্জ ৫১ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস ব্যবহার শুরু হয়েছে এবং এ তিনটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হচ্ছে। এছাড়া, ফেঞ্চুগঞ্জে অবস্থিত একটি ৩ বছর মেয়াদী বিদ্যুৎ কেন্দ্রে অচিরেই গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে এবং কেন্দ্রটিতে দৈনিক প্রায় ১০ মিয়িলন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে। আলোচ্য বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্যাস গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ১৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হয়েছে, যা' আগামী জুন, ২০১০ নাগাদ দৈনিক প্রায় ১৭০-১৮০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হবে বলে আশা করা যায়। অপরদিকে, বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় বিবিয়ানা, হবিগঞ্জে ৪৫০ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। আগামী ২০১১-২০১২ সালে তা চালু হবে বলে আশা করা যায় এবং উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৭৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে। এছাড়া, বিবিয়ানায় ৪৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন আরও একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন সরকারের বিবেচনাধীন রয়েছে।

আপনারা জেনে আরো খুশী হবেন যে, ফেঞ্চুগঞ্জে শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী নামে একটি নতুন সার কারখানা নির্মাণ কাজ বিসিআইসি'র পরিকল্পনাধীন রয়েছে এবং উক্ত সার কারখানা স্থাপিত হলে আগামী ২০১০-২০১১ সালের শেষ দিকে দৈনিক প্রায় ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে।

উল্লিখিত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে সিলেট এলাকায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষা হবে এবং কোম্পানীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।

আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ১,১৫২.৬০০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ১,২৩৩.১১৮ মিলিয়ন ঘনমিটার বিপণন করা হয়, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো ঃ

গ্রাহক শ্রেণী	ক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত ক্রয় (এমএমসিএম)	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)
বিদ্যুৎ	৬২১.৫৬০	৬৪২.০৭৫	৬১৪.৪৯৬	৬৪১.১৩২
সার কারখানা	১৫৮.৪৪০	১৬০.১২৬	১৫৫.৮২০	১৫৮.৯১৭
শিল্প	১১৫.০৫০	১৪৬.২৬৪	১১৩.৫২০	১৪৫.১২৮
চা-বাগান	২৩.৬৩০	২১.২৭৮	২৩.৪৩৬	২১.২৬৮
বাণিজ্যিক	১২.৯১০	১৩.৭৩০	১২.৭৪৪	১৩.৬১৬
আবাসিক	১২২.৮৬০	১২৬.২২৯	১২১.২৪৮	১২৫.৩৪০
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৫৯.৯৩০	৬৯.১৬৯	৫৯.২৮০	৬৮.৮৩৬
সিএনজি	৫২.৭২০	৫৯.২৯২	৫২.০৫৬	৫৮.৮৮১
মোট	১,১৬৭.১০০	১,২৩৮.১৬৩	১,১৫২.৬০০	১,২৩৩.১১৮

আয় ও ব্যয় ঃ

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ৪৪৩.১২ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ২১.৯৪ কোটি টাকাসহ মোট ৪৬৫.০৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ২৮১.০২ কোটি টাকাসহ ৪০৫.৬৩ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ৫৯.৪৪ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করে যা' পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় শতকরা ৬০.১৭ ভাগ বেশী।

বকেয়া রাজস্ব ঃ

কোম্পানীর সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট জুন, ২০০৯ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৩১.০০ কোটি টাকা, যা' ৩.১৪ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন তিনটি কোম্পানী প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা (এনজিএফএফ), ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ (সিসিসিএল) ও সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিল্‌স (এসপিপিএম)-এর নিকট জুন, ২০০৯ পর্যন্ত পাওনার পরিমাণ যথাক্রমে ৬৫.৯৩ কোটি, ৫.২৮ কোটি ও ৭.৪৭ কোটি টাকা অর্থাৎ মোট ৭৮.৬৮ কোটি টাকা, যা' ১৫.০৬ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। এছাড়া, পিডিবি'র নিকট জুন, ২০০৯ পর্যন্ত কোম্পানীর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ১৭.০৮ কোটি টাকা, যা' ১.৪৫ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং বেসরকারী বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহের নিকট জুন, ২০০৯ পর্যন্ত কোম্পানীর পাওনার পরিমাণ ১০.৩৬ কোটি টাকা যা' ২.১১ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। অপরদিকে, সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিলস্ গত ৩০-১১-২০০২ তারিখ হতে বিসিআইসি কর্তৃক বন্ধ ও একই তারিখে পে-অফ ঘোষিত হওয়ায় তাৎক্ষণিকভাবে উক্ত প্রতিষ্ঠানের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। পরবর্তীতে বিগত ৩০-০৪-২০০৬ তারিখে কারখানাটি ব্যক্তি মালিকানায় হস্তান্তর করা হয়। উক্ত প্রতিষ্ঠানের নিকট কোম্পানীর বকেয়া পাওনা অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগের নীতিগত সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে কোম্পানীর প্রদেয় ডিএসএল এর সাথে সমন্বয়ের ব্যবস্থা প্রক্রিয়াধীন আছে। কোম্পানীর খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে দেয়া হলো ঃ

কোটি টাকায়

	সরকারী/আধা-সরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা	গড় মাস	মোট টাকা	গড় মাস
গ্রাহক শ্রেণী	২০০৮-০৯	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৮-০৯	২০০৭-০৮	২০০৭-০৮
বিদ্যুৎ	১৭.০৮	২৩.০৯	১০.৩৬	-	২৭.৪৪	১.৪৫	২৩.০৯	২.০০
সার কারখানা	৬৫.৯৩	৭০.৫৩	-	-	৬৫.৯৩	২২.০০	৭০.৫৩	২৩.৫০
শিল্প	১২.৭৬	১৩.৫৮	২.১৫	১.৩৫	১৪.৯১	৫.১৮	১৪.৯৩	৭.২১
বাণিজ্যিক	-	-	২.৮১	১.৯৪	২.৮১	১.৩৫	১.৯৪	১.৩৫
আবাসিক	১.৩৮	১.৬০	৩.৯২	৩.২৩	৫.৩০	১.৩৭	৪.৮৩	১.১০
সিএনজি	-	-	৬.২৮	৪.০৩	৬.২৮	১.১০	৪.০৩	১.৩১
চা-বাগান	-	-	২.০৩	২.৫২	২.০৩	১.৮৩	২.৫২	১.৯১
সিমেন্ট কোং	-	-	৬.৩০	৪.২৩	৬.৩০	১.০০	৪.২৩	১.০০
মোট টাকা	**৯৭.১৫**	**১০৮.৮০**	**৩৩.৮৫**	**১৭.৩০**	**১৩১.০০**		**১২৬.১০**	

উল্লিখিত সরকারী বাল্ক গ্রাহকদের নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর একাউন্টস রিসিভেবল-এর উপর বিরূপ প্রভাব পড়ে এবং গ্যাসের মূল্য, ডিএসএল, আয়কর ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হয়। এতদসত্ত্বেও কোম্পানী ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে ঋণের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৮.৩৫ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে এবং পাশাপাশি সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহক/প্রতিষ্ঠান-এর সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল বাবদ ৮.৩৫ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৫.৫৬ কোটি, আয়কর বাবদ ১৮.৪১ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ০.২৫ কোটি টাকাসহ মোট ৩২.৫৭ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

জালালাবাদ গ্যাস অফিস পরিদর্শন করছেন বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী ব্রিগেডিয়ার জেনাঃ (অবঃ) মোহাম্মদ এনামুল হক, এমপি

আর্থিক পর্যালোচনা ঃ

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে ২৭.১৭ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ২৫.৫৭ কোটি টাকা, যা' বাজেট বরাদ্দ হতে ১.৬০ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৫.৮৯ ভাগ কম। আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ১৩ঃ৮৭। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ৪.৪৯ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য বছর শেষে দাঁড়িয়েছে ৭.০০ টাইমস। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর রিটার্ণ শতকরা ৪২.৭৮ ভাগ। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

পরিচালকমন্ডলী ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর নীতি-নির্ধারণ এবং দিক্-নির্দেশনা প্রদানে পরিচালকমন্ডলীর নিম্নোক্ত সদস্যবৃন্দ সম্পৃক্ত ছিলেন ঃ

মোঃ আশরাফ আলী খান

মোঃ আতাউর রহমান

মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ)

শহীদুল আবেদীন

এ. এম. এম. মুরতজা আলি

স. ম. হায়দার আলী

এস. এম. হাফিজ উদ্দিন

মুহম্মদ হুমায়ূন কবীর

মোছলেহ উদ্দিন

সেলিনা আখতার

ড. মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন

সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড সূচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার জন্য আপনাদেরকে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আলোচ্য অর্থ বছরে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড যে সফলতা ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা' কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একাগ্রতার ফলে সম্ভব হয়েছে। তাই পরিচালমন্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানীর কর্মকান্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমন্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। বিগত দিনে কোম্পানীকে বলিষ্ঠ দিক্-নির্দেশনা ও সার্বিক সহায়তা 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,

নতুন শতাব্দীতে পরিবর্তনশীল ও প্রতিযোগিতাপূর্ণ বিশ্ব পরিস্থিতিতে সাফল্য অর্জনের জন্য আমাদেরকে কঠোর পরিশ্রম করতে হবে। দক্ষতার সাথে আমাদেরকে সকল চ্যালেঞ্জ মোকাবেলা করতে হবে। আমি আশা করি, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধা, দক্ষতা ও ত্যাগের মাধ্যমে এ কোম্পানী দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ও আগামী দিনের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

সম্মানিত সুধীবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের উপস্থিতি এবং উপস্থাপিত প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আপনাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য পেশ করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ্ আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ আশরাফ আলী খান)
চেয়ারম্যান

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited for the Fiscal Year 2008-2009 to the Shareholders at the 23rd Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 23rd Annual General Meeting of the Company.

You are aware of the fact that natural gas was first discovered in Sylhet during mid-fifties and its commercial use began during early sixties with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory and Fenchuganj Fertilizer Factory in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R).

Subsequently, with the completion of the Habiganj Tea Valley Project in 1977 under the management of Petrobangla, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project was initiated to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Followed by the merger of these two projects, gas distribution in Sylhet town was started formally in 1978. After the successful implementation of a few projects, the gas supply network recorded a significant expansion in the region which helped 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 authorized capital of 150 crore taka as per Companies Act.

Jalalabad Gas has been playing a vital role in saving a huge amount of foreign currency by reducing dependence on imported energy through maximum use of environment-friendly natural gas as an alternative energy and also ensured supply of gas to the industrial, commercial, CNG stations, domestic and other consumers of Sylhet Division. On the other hand, tea is one of the major exportable items of Bangladesh and Jalalabad Gas has been contributing significantly by supplying gas for tea processing.

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 2008-2009 and the Auditor's Report for your kind information and consideration.

Development Activities :

During FY 2008-2009, no project was implemented by the Company. But the Company undertook the following activities for pipeline construction and customer connections under the development program during the year under review:

Construction of Gas Pipeline, Installation of Riser and Rehabilitation Works of High Pressure Gas Pipeline :

A total of 129.54 Km long gas pipeline of various dia has been constructed and 4231 risers have also been installed for different categories of customers in the franchise area of the Company during the year under review. Besides this, a long s tanding pressure problem of

271st Meeting of the Board of Directors

gas has been resolved through the completion of rehabilitation works of 4" dia high pressure gas pipeline installed at Barolekha-Juri area resulting in uninterrupted supply of gas to various categories of customers of the said areas during the fiscal year.

In addition, rehabilitation works of high pressure gas pipeline installed near by Chaklapunji tea-estate under Moulvibazar zone has also been completed on emergency basis during FY 2008-2009.

Introduction of "Citizen Charter" and "One-Stop Service":

As per the directive of the government for providing better customer service within stipulated time frame, the management has introduced 'Citizen Charter' for domestic, commercial and industrial customers. You will be pleased to know that 'One-Stop Service' has been introduced in the Company to provide quick and better services to the customers especially for domestic customers. There are 13 regional distribution offices in the franchise area of the Company to provide services to the valued customers. One Stop Service booth has been set up in these regional distribution offices. An 'Information Center' has also been set up at the head office of the Company for providing better and timely customer service. We believe that these steps taken by the Company will play a positive role in improving the standard of customer service.

Customer Connections :

The Company provided 10,418 gas connections to new customers under the development activities during FY 2008-2009 as against the target of 7,580. A total number of 10,418 new customer connections include 4 industrial, 1 tea-estate, 11 CNG, 16 captive power, 5 power stations (PDB), 114 commercial and 10,267 domestic connections. Hence, the cumulative gas connection along with the gas connection of FY 2008-2009 stands at a total of 1,27,053 including 9 power, 1 fertilizer, 50 industrial, 55 captive power, 1,080 commercial, 90 tea-estate, 33 CNG and 1,25,735 domestic connections as on 30 June 2009. A table of gas connections during FY 2008-2009 is given below :

Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Brig. Gen. (Retd.) Muhammad Enamul Huq, MP visiting Jalalabad Gas

Category of Customer	Cumulative up to June, 2008	2008-2009		Cumulative up to June, 2009
		New Connection	Permanent Disconnection	
Fertilizer	1	-	-	1
Power (PDB)	4	5	-	9
Power (captive)	39	16	-	55
CNG	22	11	-	33
Industrial	46	4	-	50
Tea-estate	89	1	-	90
Commercial	977	114	11	1,080
Domestic	1,15,964	10,267	496	1,25,735
Total	**1,17,142**	**10,418**	**507**	**1,27,053**

It is worth mentioning that due to inclusion of bulk customers like 5 power stations and 11 CNG filling stations under the coverage of gas connection during FY 2008-2009, the gas sales in the two sectors of the Company has been increased by 24.672 MMCF per day.

Disconnections :

Although disconnection is a negative act to better customer service but for collection of arrear gas bill and for better control and discourage irregularities committed by the consumers at times it becomes imperative. During the fiscal year 2008-2009, a total of 1952 nos. gas connections were disconnected which included 1882 domestic,66 commercial, 2 industry and 1 CNG filling station and thereafter, 2033 nos. connections along with previous disconnected customers were reconnected after realisation of arrear gas bills. It is noteworthy that the regular disconnection drive has been creating awareness among the consumers and thus increasing revenue collection as well.

Emergency Gas Service :

Emergency gas services were provided to 2729 calls in order to ensure non-occurrence of accidents and uninterrupted supply of gas during the fiscal year as against 3724 calls of FY 2007-2008. The number of emergency calls have decreased during the year compared to the preceding year. A successful campaign run through the print and electronic media by the Company to ensure proper use of gas and to avoid accidents has been helpful in creating public awareness. As a result, the number of accidents and resultant loss of life and property have declined over the years.

Partial view of RMS of 86MW Shahjibazar Power Company Ltd. Habiganj

Issuance of Dues Clearance Certificate to the Customers :

A total of 59588 certificates were issued to all categories of customers from the regional distribution offices of the Company on the basis of 'Arrear Dues'/ 'No Arrear Dues' i. e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.

System Loss :

It gives me immense pleasure to let you know that the system loss of the Company was 1.07 percent during fiscal year 2007-2008. But the Company has reduced the system loss to 0.41 percent during fiscal year 2008-2009 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment as against internationally acceptable range of 2 percent in gas transmission and distribution system. Different action plans have been taken up to bring down the level of system loss or Unaccounted for Gas (UFG) to a low ebb.

Installation & Commissioning of RMS, Up-gradation & Maintenance of DRS, Sealing & Quality Control :

During the year under review, the construction /up-gradation / commissioning of RMS of 21 customers have been completed to meet the increasing gas demand of different categories of customers, which included 12 CNG, 1 metered domestic and 8 commercial / industrial customers. The maintenance works of 20-25 RMS i nstalled for various c ategories of

customers have been completed. In addition, constant gas supply has been ensured through routine and preventive maintenance of the 33 DRS / TBS/ CMS under Engineering Services Department of the Company. Besides, in order to meet the increasing gas demand, the initiative has been taken up to design, drawing and estimation of Patibag DRS, Kulaura DRS, Luiani DRS and Munsibazar DRS for up-gradation and modification thereof. Odorant was refilled 10 times at the odorant plant installed at different DRS during the fiscal year in a bid to quickly identifying the leakages of gas distribution network.

On the other hand, the sealing works of meter, regulator and lock-wing-cocks at 10168 points of 544 customers of different categories have been completed during FY 2008-2009. Moreover, the calibration works of orifice meter recorder at Chhatak Cement Company Ltd., Kumargaon 20 MW Power Station, Fenchuganj NGFF and 90 MW Power Station, Shahjibazar TBS and Shahjibazar Power Station have also been completed under monthly calibration program. Chart recorder calibration works of turbine meters installed at the 4 hire basis private power stations have also been completed. 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 these, quality test of 3/4 inch dia 5100 domestic regulators, 4800 insulated lock-wing-cocks and 4500 service-Tees were carried out at the Kuchai workshop of the Company during the year.

Manpower and Human Resources Development :

Due to gradual increase of customers, gas sales and revenue income and for ensuring uninterrupted supply of gas to new power stations, fertilizers and cement factories it became imperative to increase manpower in order to continue expansion activities of the Company. Eventually, the Board of Directors in its 248th meeting held on 06 March 2008 approved the present organogram of the Company. The approved organogram of the Company has a provision of total 790 manpower comprising 363 officers and 427 staff, out of which 298 officers and 283 staff were working in the Company in June 2009.

As the power stations run by public/private entrepreneurship, CNG customers and projects of the Company currently are on the increase, the revenue earning of the Company are also being considerably increased. But the provision was not made for necessary manpower in the approved organogram for operation and maintenance of CMS / RMS of CNG & power stations and consequently, lack of competent and adequate manpower has become acute in the Company. As such, the up-gradation of some section into department, recruitment of further manpower, increase of transport & office equipment in the TO&E are under process. The manpower crisis has now become a main problem of the Company.

We are aware that an efficient & trained work force is essential for effective operation of any organization. In order to improve efficiency of the employees and to keep them abreast of the latest development in their respective fields of profession the Company arranged training programs. During the year under review, 153 officers & employees were sent for training in different reputed training institution within the country and 13 officers were sent for overseas training.

Welfare Activities :

Esteemed Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the welfare activities of the officers and employees of the Company. The welfare programs are progressing ahead keeping pace with physical, operational and financial activities of the Company. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during FY 2008-2009:

Human Resource Information System of the Jalalabad Gas T&D System Ltd. was inaugurated by Managing Director of the Company Mr. Sufi Husain Zulfiqar Rahman

Education :

During the year, the Company awarded stipends to 62 children of officers and employees for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and in SSC and HSC examinations under the stipend scheme of the Company.

Loan :

The Company undertakes various programs every year for the well-being of the officers and employees. During fiscal year 2008-2009, a total of Tk. 2.07 crore was disbursed among the officers & employees as loan for purchase of land, motor cycle and house building as per the approved policy of the Company. In addition, 14 class I officers have been given Tk. 8.40 lac as loan to purchase personal computers in line with the existing policy of the government.

Cultural/Sports and Religious Programs :

In respect of recreation activities during the year 2008-2009, the officers and employees participated in the Company's picnic, sports, cultural functions, milad-mehfil to further improve the congenial and cordial atmosphere in the Company. Besides, International mother Language Day, Independence Day and Victory Day were observed in the Company with due enthusiasm and solemnity.

CNG Activities :

The activities of CNG filling stations in Sylhet Division under Jalalabad Gas T&D System Ltd. at first started in 2004. The number of CNG driven vehicles have gradually increased due to on going price hike of petrol. Various steps have also been taken to provide better services to CNG customers under the existing network of the Company. A total of 32 CNG filling stations have been installed at various places of Sylhet Division under the Company up to June 2009. Of these, 22 CNG filling stations at Sylhet town, 2 at Beanibazar, 1 at Golapganj, 1 at Sunamganj, 2 at Moulvibazar, 1 at Kulaura, 2 at Sreemongol and 1 at Shaistaganj area. In addition, many entrepreneurs are also interested to install CNG station beside the Dhaka-Sylhet by-pass road and at the various important locations under the franchise area of t he

Company. If CNG filling stations are installed at the aforesaid places, dependence on imported petrol/octane will be reduced. Better customer services are also being ensured considering the existing network of the Company. This process will also be continued in future.

Computerization of Marketing & Revenue Activities :

The concerned officers & employees were trained by the IICT, BUET to accomplish marketing and revenue activities smoothly and the program has been successfully implemented in the Company. As a result, all categories of customers have been given computer printed certificates in due time on the basis of dues/ payment of bills up to December 2008. In addition, making gas bills for all categories of metered customers, ledger posting, customer ledger balancing and listing of defaulters have also been possible. Consequently, the revenue and marketing activities have been accelerated and the quality of customer services have also improved to a greater extent.

Health, Safety & Environment :

Natural gas is an environment friendly energy. Safe use of natural gas is of paramount importance. For this reason, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and stations, health and safety of the people who are engaged in gas supply, system operation and maintenance are being given due importance. As per the approved organogram of the Company, a department named 'Safety & Environment' deals with Health, Safety & Environment activities of the Company. The following actions were undertaken in respect of health, safety and environment during FY 2008-2009:

Health :

The Company has 3 full-time Physicians at Head Office and 10 part-time Physicians at different regional distribution offices with a view to keeping sound health for the officers,

A view of the children's gathering on the occasion of victory day 2008

Mr. Jalal Ahmed, former Chairman of Petrobangla inaugurates the annual sports 2009 of the compnay by lighting the torch

staff and their dependants. The physicians of the Company provide health services to the employees and their dependants. The Company spent Tk. 10 lac in this fiscal year for providing medical services. The expenditure on medical services to 581 officers & employees including their dependants in the year 2008-2009 are as follows:

Name of the office	Recipients of medical facilities	Expenditure incurred (In Taka)
Head Office (Including 3 regional distribution offices)	1700	5,88,000/-
5 Regional distribution offices under Moulvibazar zone	400	1,42,000/-
5 Regional distribution offices under Sylhet zone	315	1,10,000/-
Medical Equipments & Others	-	1,60,000/-
Total	**2415**	**10,00,000/-**

In addition to above, to help maintain ecological balance and prevention of environment pollution, health & safety of the people engaged in operation and maintenance works along with the use of safe instruments are also being ensured. No reported incidents/accidents occurred during the year under review because of precautionary measures taken by the Company.

Safety :

The Company arranged training programs for the officers and employees on "fire fighting' by the experienced officers of Fire Service & Civil Defense Deptt. to accelerate the safety related activities of the personnel and various installations of the Company during the year under review. The number of leakages at risers & low pressure pipelines have declined during the year due to improved coverage of CP system at pipeline network. The comparative statistics of accidents & leakages occurred during fiscal year 2007-2008 and 2008-2009 are given below:

Category of Accidents	Fiscal Year	
	2007-2008	2008-2009
Fire	71	50
Leakages at low pressure pipelines & risers	724	483
Low pressure of gas	116	100
Others	434	351
Total	**1345**	**984**

In addition, maintenance works of 29 DRS, 2 TBS and 8 CMS were completed after certain time period during the fiscal year. Non Destructive Testing (NDT) activities were also done during construction of high pressure gas pipeline and gas stations in strict compliance with Bangladesh Natural Gas Safety Rules.

Environment :

During the year 2008-2009, the rules and regulations of the Environment Department were strictly followed during installation of pipelines. Apart from this, gas venting to the atmosphere were kept at possible lowest level while giving gas connection and during emergency maintenance. To help maintain ecological balance and prevention of environment pollution, the Company undertook tree plantation programs in the different establishments and 945 nos. of fruit, forest and herbal trees were planted and existing 5010 nos. trees were properly nursed and taken care of. The scenario of tree plantation during fiscal year 2007-2008 and 2008-2009 are presented below :

Fiscal Year	Cumulative no. of trees	Newly planted saplings	Total Number
2007-2008	4710	300	5010
2008-2009	5010	945	5955

Future Activities :

Respected Shareholders,

Your kind attention is now drawn to the future development programs of the Company. The Company has been maintaining its continuous trend of development in construction of pipeline, gas marketing and revenue earning since its inception and consequently, the gas sales of the Company is gradually increasing.

The Nobiganj Gas Supply & Distribution Project of the Company under Annual Development Program (ADP) was approved on 7 July 2009 by the Executive Committee of the National Economic Council (ECNEC) to supply gas to Nobiganj town and its adjacent areas. Under the project, 2 DRS, 2 CP stations and 40.50 Km pipeline will have to be constructed. The estimated cost of the project is Tk. 44.11 crore and the project implementation period is set from July 2009 to June 2011.

In addition, most of the transmission lines have been installed at various places in the franchise area of the Company during 1977 to 1997. Imbalance between supply & demand of gas has already become acute due to increase of customers like power stations, CNG stations and high rise buildings in different places. To address the said problem, a DPP titled 'Sylhet Gas Transmission Pipeline Up-gradation Project' at an estimated cost of Tk. 108.30 crore has been prepared and sent to Petrobangla for forwarding to the Administrative Ministry. Besides the above, a development plan has been finalised to construct 6" dia 130 Km long pipeline along with 5 new DRS, modification of 5 DRS and 5 CP stations under the project and the project is expected to be completed within two years upon approval of the ECNEC.

Training on fire fighting and first aid arranged by the Company

Besides, a project has been taken up at a cost of Tk. 4.68 crore under Hydro-Carbon Development Fund for maintaining balance between demand and supply of gas of a few areas of Sylhet Division. The DPP of the project has been sent to the Administrative Ministry through Petrobangla for approval. Upon approval, the project is expected to be completed within the current fiscal year. A total of 15 Km. 6" dia pipeline would be constructed at Sylhet, Beanibazar, Golapganj and Moulvibazar under the project.

Due to lack of proper diametered distribution network, pressure problem of gas is also being experienced and consequently, the Company has not been able to bring many areas under gas network. As a result, a good number of applications for having gas connection recommended by the local public representatives are being submitted to the Company. In consideration of the above, 'Sylhet Gas Distribution Pipeline Up-gradation Project' at an estimated cost of Tk. 126.00 crore is in the process of being finalised. A total of 600 Km distribution pipeline would be constructed at various places under the project. The implementation period of the project is July 2010 to June 2013.

You will be glad to know that a tender has already been floated by PDB to construct a 150 MW Power Plant by the side of the existing 20 MW Power Plant at Kumargaon and the evaluation of the tender is now at final stage and 35 MMCFD of gas is expected to be consumed by the proposed power plant from the end of the year 2010-2011. Besides, as per the plan of the government, the construction of gas supply facilities has been completed by March 2008 to install 3 rental power stations at Kumargaon, Fenchuganj and Shahjibazar for 3 years term and each having 50 MW capacity under private sector. As per the plan, gas supply to Kumargaon and Shahjibazar Power Station has been started and about 20 MMCFD of gas is being consumed by the said power stations.

In addition, gas supply has started to 86 MW Power Station installed at Shahjibazar, 10 MW at Kumargaon and 51 MW at Fenchuganj through private entrepreneurship and 30 MMCFD of gas is being consumed by these power stations. Also consumption of gas will be started soon at the power station installed at Fenchuganj for 3 years term and 10 MMCFD of gas would be required for this power station. During FY 2008-2009, about 145 MMCFD of gas were consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased to 170-180 MMCFD by June, 2010. On the other hand, an initiative has been taken to install 450 MW Combined-Cycle Power Plant at Bibyana, Habiganj under

private sector. It is expected to be commissioned in 2011-2012 and nearly 75 MMCFD of gas would be consumed by that power station. Installation of another 450 MW Power Station at Bibyana is under active consideration of the government.

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 at the end of the year 2010-2011.

If these projects are implemented, balance between supply & demand of gas could be maintained and the gas sales and revenue earning of the Company would also be increased.

Financial & Commercial Activities :

Respected Shareholders ,

The gas sales of the Company during FY 2008-2009 was 1233.118 MMCM as against the budgetary target of 1152.600 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	621.560	642.075	614.496	641.132
Fertilizer	158.440	160.126	155.820	158.917
Industrial	115.050	146.264	113.520	145.128
Tea estate	23.630	21.278	23.436	21.268
Commercial	12.910	13.730	12.744	13.616
Domestic	122.860	126.229	121.248	125.340
Captive Power	59.930	69.169	59.280	68.836
CNG	52.720	59.292	52.056	58.881
Total	**1,167.100**	**1,238.163**	**1,152.600**	**1,233.118**

Income and Expenditure :

The Company has earned a total of TK. 465.06 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 443.12 crore and other income of Tk. 21.94 crore during the financial year 2008-2009. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk.405.63 crore, including gas purchase of Tk. 281.02 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk.59.44 crore which is 60.17 % more than the preceding year.

Arrear Revenue :

A total outstanding amount from all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 131.00 crore as on 30 June 2009, which is equivalent to 3.14 months average gas bill. The arrear dues from Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF), Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) & Sylhet Pulp and Paper Mills (SPPM) as on 30 June 2009 were Tk.65.93 crore, Tk. 5.28 crore & Tk. 7.47 crore respectively i.e. a total amount of Tk. 78.68 crore, which is equivalent to 15.06 months average gas bill. Besides, the outstanding amount to PDB stood at Tk.17.08 crore as on 30 June 2009 which is equivalent to 1.45 months average gas bill. In addition, outstanding amount to private power stations stood at Tk. 10.36 crore, which is

equivalent to 2.11 months average gas bill. On the other hand, SPPM was declared pay-off / closed down on 30 November, 2002 by BCIC and the gas connections of SPPM were disconnected instantly. Later on, the mill was handed over to the Privatization Commission on 30 April 2006. The adjustment of outstanding bill of SPPM with the payable DSL of JGTDSL are under process in line with the decision of the Ministry. Category wise arrear revenue of the Company are shown below:

(Taka in Crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka	Average Month	Total Taka	Average Month
	2008-09	2007-08	2008-09	2007-08	2008-09	2008-09	2007-08	2007-08
Power	17.08	23.09	10.36	-	27.44	1.45	23.09	2.00
Fertilizer	65.93	70.53	-	-	65.93	22.00	70.53	23.50
Industrial	12.76	13.58	2.15	1.35	14.91	5.18	14.93	7.21
Commercial	-	-	2.81	1.94	2.81	1.35	1.94	1.35
Domestic	1.38	1.60	3.92	3.23	5.30	1.37	4.83	1.10
CNG	-	-	6.28	4.03	6.28	1.10	4.03	1.31
Tea-state	-	-	2.03	2.52	2.03	1.83	2.52	1.91
Cement co.	-	-	6.30	4.23	6.30	1.00	4.23	1.00
Total Taka	**97.15**	**108.80**	**33.85**	**17.30**	**131.00**		**126.10**	

Non-payment of gas bills by the bulk customers reflect adversely upon Company's accounts receivable position and affect the overall financial activities of the Company and the payment for purchase of gas, DSL, income tax etc. was delayed. Inspite of these, it would be worth mentioning that during the year under review, the Company paid Tk. 8.35 crore as DSL and thus fulfilled the covenant of the loan agreement and the efforts are also being continued to collect arrear dues from all categories of defaulting customers.

Payment to Govt. Exchequer :

During the fiscal year 2008-2009, the Company has contributed Tk 32.57 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 8.35 crore, Dividend Tk. 5.56 crore, Income tax Tk. 18.41 crore and Import duty Tk. 0.25 crore.

Financial Analysis :

The actual revenue expenditure during FY 2008-2009 was Tk. 25.57 crore against cash budget allocation of Tk. 27.17 crore, which is Tk. 1.60 crore or 5.89% less than the budgeted allocation. However, the Debt-Equity Ratio of the Company stood at 13 : 87 during the year under review. On the other hand, the Debt-Service Ratio stood at 7.00 times at the end of the fiscal year as against 4.49 times of the preceding year. The return on the average net fixed assets during FY 2008-2009 stood at 42.78. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

Board of Directors :

The following directors were associated with providing guidance and framing policy decisions for the Company during the year under review :

Md. Ashraf Ali Khan
Md. Ataur Rahman
Major Md. Muqtadir Ali (Retd.)
Shahidul Abedin
A.M.M. Murtaza Ali
S.M. Haider Ali
S.M. Hafiz Uddin
Mohammad Humayun Kabir
Mosleh Uddin
Selina Akhter
Dr. Molla Md. Mobirul Hossain
Sufi Husain Zulfiqar Rahman

Esteemed Shareholders,

I would like to express my heartiest gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your valuable co-operation and support in the over-all activities of the Company. All these achievements have been possible due to hard work of the officers and employees of the Company. On behalf of the Board of Directors, I would also like to convey my heartfelt appreciations to the officers and employees of the Company for discharging their duties with sincerity and devotion. I am also delighted and impressed to note that the management has efficiently and effectively carried out the affairs of the Company during FY 2008-2009. We are thankful to the Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla, Economic Relations Division, Planning Commission, National Board of Revenue, the Sylhet Divisional and District Administration, law enforcing agencies and other government offices for their valued support and co-operation.

Distinguished Shareholders,

We are now in a global system of competition in the beginning of the century, where we will have to struggle for our survival and success. We will be required to carefully face and resolve all the challenges with efficiency. I do hope the Company would be able to contribute a lot towards facing the challenges of 21st century and socio-economic development of the country through skill, efficiency and commitment of the officers and employees of the Company in the years to come.

Now I would like to place the report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2008-2009 before the respected shareholders for their kind consideration and approval.

In fine, I would like to record my sincere gratitude to the distinguished shareholders for giving me a patient hearing. Let us pray to Almighty Allah to help the Company maintain a sustained growth.

May Allah bless us,

On behalf of the Board of Directors

(Md. Ashraf Ali Khan)
Chairman

এ বি সাহা এন্ড কোং

A B SAHA & CO.

Chartered Accountants

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

We have audited the accompanying Balance Sheet of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. as of 30th June 2009 and the related Income Statement and Statement of Cash Flows for the year then ended. The preparation of these Financial Statements is the responsibility of the company's Management. Our responsibility is to express an independent opinion based on our audit.

We conducted our audit in accordance with the Bangladesh Standards on Auditing (BSA), which are consistent in all material respects with Bangladesh Accounting Standards and International Accounting Standard/International Financial Reporting Standards IAS/IFRSs as adopted in Bangladesh. 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, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the State of Company's Affairs as of 30th June 2009 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

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

ii) In our opinion proper Books of Account as required by Law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books.

iii) The Company's Balance Sheet and Income Statement dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Dated, Dhaka
22 October 2009

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2009

(Amount in Taka)

	Particulars	Note	30-06-2009	30-06-2008
1.	**Capital & Reserves**		**3,039,842,440**	**2,625,655,212**
	Share Capital	5	500,700	500,700
	Deposit for Share	6	448,693,378	369,768,634
	Capital Reserve	7	255,622,124	255,622,124
	Revenue Reserve	8	2,335,026,238	1,999,763,754
2.	**Long-term Borrowing**		**386,908,206**	**326,185,758**
	Unsecured loan - Local Sources	9	169,401,177	83,097,419
	Unsecured loan - Foreign Sources	10	217,507,029	243,088,339
3.	**Other Long-term Liabilities**		**596,465,974**	**552,547,434**
	Customer & Contractors Security Deposit	11	566,807,813	521,602,588
	Provision for Gratuity	12	733,199	3,438,356
	Provision for Leave Pay	13	28,924,962	27,506,490
4.	**Total Capital Employed (1+2+3)**	**Tk.**	**4,023,216,620**	**3,504,388,404**
	Represented By :			
5.	**Fixed Assets**		**1,659,471,827**	**1,509,490,821**
	Fixed Assets at Cost less Accum. Depreciation	14	1,479,184,805	1,367,198,414
	Capital work-in-progress	15	180,287,022	142,292,407
6.	**Investments & Other Assets**		**1,629,004,931**	**1,425,346,937**
	Bank Deposits in FDR	16	1,216,736,573	1,021,104,536
	Investment in Share (ICB Islamic Bank Ltd.)	17	17,687,000	17,687,000
	Loan to Employees	18	105,204,783	97,240,795
	Loan to Inter Company	19	13,000,000	13,000,000
	Securities of Customer & Contractors(Non Cash)	20	276,376,575	276,314,606
7.	**Current Assets**		**2,744,679,369**	**2,396,445,279**
	Inventories of Stores & other Materials	21	179,235,604	137,227,224
	Advances, Deposits & Prepayments	22	927,422,439	758,206,844
	Trade Accounts Receivable (Net)	23	1,187,862,584	1,152,093,647
	Cash & Bank balance	24	450,158,742	348,917,564
8.	**Group Company Accounts (Payable)**		**1,046,878,030**	**913,042,894**
	Liabilities for Gas Purchase	25	864,414,597	711,464,261
	Liabilities for Gas Transmission Charges	26	18,744,693	15,217,787
	Liabilities for BAPEX Margin	27	2,658,363	12,086,761
	Liabilities for Deficit Wellhead Margin for BAPEX	28	29,155,327	-
	Liabilities for Price Deficit Fund	29	76,619,727	125,304,325
	Group Current Accounts	30	55,285,323	48,969,760
9.	**Other Current Liabilities**		**963,061,477**	**913,851,739**
	Creditors & Accruals	31	171,176,949	324,653,522
	Current portion of Long Term Loans	32	58,052,359	69,088,000
	Workers' Profit Participation Fund	33	31,204,931	19,538,178
	Provision for Taxation	34	702,627,238	500,572,039
10.	**Current Liabilities(8+9)**		2,009,939,507	1,826,894,633
11.	**Net Current Asset(7-10)**		**734,739,862**	**569,550,646**
12.	**Net Assets(5+6+11)**	**Tk.**	**4,023,216,620**	**3,504,388,404**

The principal Accounting Policies and Notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith.

Company Secretary

Director

Managing Director

This is the Balance Sheet referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2009

(Amount in Taka)

	Particulars	Note	2008-2009	2007-2008
1.	**Sales**		**4,516,554,794**	**2,984,804,294**
	Gas Sales Revenue	35	4,431,234,190	2,945,337,826
	Other Operational Income	36	85,320,604	39,466,468
2.	**Cost of Sales**		**4,010,738,799**	**2,689,479,859**
	Gas Purchases	37	2,810,152,777	1,841,316,699
	BAPEX Margin	38	48,358,363	35,086,761
	Deficit Wellhead Margin for BAPEX	39	46,655,327	-
	Gas Transmission Charges	40	53,526,906	55,217,787
	Price Deficit Fund Charges	41	681,315,402	417,456,149
	Operating Expenses	42	247,598,321	219,646,615
	Depreciation Charges		99,873,703	100,755,848
	Bad Debt Expenses		15,110,000	13,489,000
	Petrobangla Service Charge	43	8,148,000	6,511,000
3.	**Operating profit (1-2)**		505,815,995	295,324,435
4.	**Other Income (Non-operational)**	44	22,946,906	21,214,870
5	**Total income (3+4)**		**528,762,901**	**316,539,305**
6	**Financial income/(cost)**		**96,831,893**	**74,144,213**
	Interest Income	45	111,234,893	86,787,213
	less : Interest Cost	46	14,403,000	12,643,000
7.	**Net Profit before WPPF & Tax (5+6)**		625,594,794	390,683,518
8.	**Workers' participation in profit (WPPF)**	47	31,204,931	19,538,178
9.	**Net Profit before Tax (7-8)**		594,389,863	371,145,340
10.	**Provision for Tax**	48	202,055,199	117,873,502
11.	**Net profit after Tax (9-10)**		**392,334,664**	**253,271,838**
12.	**Appropriation:**		**1,852,834,042**	**1,656,634,384**
	Profit brought forward from previous year		1,909,906,222	1,713,370,349
	Prior Years' Adjustment	49	(1,496,180)	80,035
	Contribution to National Exchequer		(55,576,000)	(56,816,000)
13	**Balance transferred to Balance Sheet(12+13)**		**2,245,168,706**	**1,909,906,222**

The principal Accounting Policies and Notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith.

Company Secretary

Director

Managing Director

This is the Income Statement referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2009

	Amount 2008-2009	Amount 2007-2008
A. Cash Flows from Operating Activities :		
Net Profit After tax & WPPF	335,262,484	196,455,838
Share deposit	78,924,744	
Add: Non Cash expenses		
Depreciation	99,873,703	99,843,044
Provision for bad debt for the year	15,110,000	13,489,000
Prior year adjustment-considered income during this year		80,035
Fund from operation before changes in Working Capital	**529,170,931**	**309,867,917**
B. Changes in working capital(WC)		
Increase/Decrease in Inventories of stores & other materials	(42,008,380)	24,986,845
Increase/Decrease in Advance, deposits & Prepayments	(169,215,595)	(115,380,417)
Increase/Decrease in Trade accounts receivable.	(50,878,937)	(128,528,700)
Increase/Decrease in creditors for Gas Purchase & Transmission	156,477,242	(69,676,026)
Increase/Decrease for Price Deficit Fund (PDF) Charges & BAPEX margins	(58,112,996)	43,543,043
Increase/Decrease in Group Current Accounts	6,315,563	(14,139,265)
Increase/Decrease in Trade Creditors and Acruals	(153,476,573)	141,360,881
Increase/Decrease in workers Profit participation fund (WPPF)	11,666,753	1,703,837
Increase/Decrease in Income tax Provision	202,055,199	117,873,502
Increase/Decrease in leave pay	1,418,472	1,347,649
Increase/Decrease in Gratuity	(2,705,157)	(1,638,839)
Increase/Decrease in other Assets		30,000,000
Increase of wellhead margin for BAPEX	29,155,327	
Net Cash Flows from Operating Activities	**(69,309,082)**	**31,452,510**
C. Cash Flows from Investing Activities :		
Fixed Deposits (FDR)	(195,632,037)	(144,518,428)
Employees Loan	(7,963,988)	(9,689,003)
Security Deposits received from customers		34,607,587
Addition of Fixed Assets	(211,860,094)	(55,897,870)
Investment in ICB Islamic Bank Ltd.		(17,687,000)
Capital work in Progress.	(37,994,615)	(23,321,666)
Net Cash Flows from Investing Activities :	**(453,450,734)**	**(216,506,380)**
D. Cash flows from Financing Activities :		
Payment of long term loans	(69,088,000)	(73,066,000)
Customer & Contractors Security Deposit	45,205,225	
Customer & Contractors Security Deposit (Non cash)	(61,969)	
Local Loan & ERF	118,774,807	
Net Cash Flows from Financing Activities	**94,830,063**	**(73,066,000)**
Net Increase/ (Decrease) in Cash & Bank Balance (A+B+C+D)	**101,241,178**	**51,748,047**
Cash & Bank Balances at the beginning of the year	348,917,564	297,169,517
Cash & Bank Balance at the end of the year	450,158,742	348,917,564

Company Secretary

Director

Managing Director

This is the Cash Flow Statement referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited

(A Company of Pertrobangla)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For The Year Ended 30TH June, 2009

Particulars	Share Capital	GOB Contribution to Equity	Capital Reserve	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at July 1, 2008	500,700	369,768,634	255,622,124	89,857,532	1,909,906,222	2,625,655,212
Add: ADP Released for gas supply to combined power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	-	78,924,744	-	-	-	78,924,744
Add: Net Profit after Tax Trans. from Income Statement	-	-	-	-	335,262,484	335,262,484
Balance as at June 30, 2009 Tk.	**500,700**	**448,693,378**	**255,622,124**	**89,857,532**	**2,245,168,706**	**3,039,842,440**

The principal Accounting Policies and Notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in

Company Secretary

Director

Managing Director

This is the Statement of Changes in Equity referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited

(A Company of Pertrobangla)

Notes To The Accounts

For The Year Ended 30TH June, 2009

1. LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. is a company registered wtih the Registrar of Joint Stock Companies & Firms on 1st December, 1986 under Companies Act 1913 (now the Companies Act 1994) as a company of Petrobangla.

The principal activities of the company are:

- To purchase natural Gas from Gas producing Companies of Petrobangla
- To sell natural gas to Different Consumers of Sylhet, Moulvibazar, Hobiganj and Sunamganj District.

2. FINANCIAL STRUCTURE:

The Company's financial structure comprises:

a) Equity capital all of which are effecctively owned by Petrobangla on behalf of the Goverment of Bangladesh; and

b) long term loan comprising of foreign and local currency loans.

3. PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

The Financial Ststements of The company have been prepared on a concern basis under Generally Accepted Accounting Principales and Bangladesh Accounting Standards (BAS). The formats and instructions of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements. The related provisions of Companies Act 1994 have also been duly complied with.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICES:

The Principal Accounting Policies followed in preparing the Financial Statements of the Company are as follows:

a. BASIS OF ACCOUNTING:

The Financial Statements have been prepared using historical cost convention on accrual basis except interest on local and foreign loan which has been accounted on cash basis.

b. Revenue Recognition:

Revenue is recognized when sales of gas are billed. sales price for gas is set as per Govt. order. Interest income is considered in accrual basis and as per Bank advice. Other income is accounted for when they are received in cash or through adjustment.

c. Treatment of Expenses:

Expenses are recognized in the period they are incurred. Interest on loan is charged directly to the specific capital project funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to Profit & Loss Statement on cash basis.

All expenses in relation to Transmission and Distribution of Gas are treated as Transmission and Distribution Cost and separately shown in the Financial Statements.

d. Depreciation:

All Fixed assets except freehold land are depreciated on straight line method at the rate varying from 2.5% to 25% depending on the nature and economic life of the assets.

On addition to Fixed Assets deprecition is charged from the date of acquisition/ use. No depreciation is charged on assets acquired on the last quarter of the financial period.

e. Develoment and Line Construction Cost:

Development and Line construction cost are shown under Capital work-in progress till the project and line construction work are complete. On successful completion, the costs are capitalized as Proved Assets. if the development project is unsuccessful, the costs are shown as Intangible Assets and written off as impairment cost over a period of time.

f. Treatment of Grants and Contribution from Consumers:

(a) Grants:

Grants received from Government and Donors for Development and extension of Gas Supply infrastructure are credited to Capital Reserve.

(b) Contribution from Consumers:

Contributions received from consumers towards the cost of connection are deducted from the relevant connection cost; surplus or deficit is taken into Income Statement.

g. Long term Loan

Local and Foreign loan payable within next one year is shown as current portion under Current Liabilities. The amount payable after one year is shown as long term liability.

h. Stoct Valuation:

Inventores of store and other materials have been valued as follows:

- Stores and Spares are valued at average cost;
- Stock in transit is valued at cost;
- Materials previously issued for project work when returned to store are recorded at zero value.

i. Trade Debtors:

Trade debtors are valued at their realizable value, being the face value of the debts less provision for bad and doubtful debts (if any). Provision for bad is made @ 2% on Gas Sale to non-bulk customers as per Borad Decision.

j. Short Term Loan Employee :

Short Term Loan to employee is stated at face value plus accrued interest thereon. Where suce loans are not expected to be realized within one year, then these are not shown as current assets

k. Customers Security Deposits :

Security Deposit received from customers against gas supply are treated as long term liability since these are not repayable while gas supply to customers continues.

l. Taxation :

Provision for Tax is made at currently applied rate on estimated taxable Profit before paying dividend. This is treated as Income Tax Liability which will be subsequently adjusted on ascertainment of actual tax.

Advance tax paid against future anticipated tax burden is recognized as current asset. No deferred tax (asset or liability) is created to compensate for the timing difference and computation difference between accounting income and taxable income.

m. Emplovee benefit cost:

a) The company operates a Provident Fund for the benefit of employees. The company's current and future liabilities in this respect are fully reflected in its financial statements.

b) The company provides an end of service gratuity to employees. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval.

n. Treatment of Foreing Currency :

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the date of the transaction and subsequently converted to closing rate at the end of financial period. The resultant increase or decrease in value due to exchange fluctuation is added or adjusted to foreign loan and the concerned project or asset for which the loan was used.

o. Price Deficit Fund:

Under a ruling of the Govt. Price Deficit Fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to Income Statement. This fund will be utilized by petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

p. BAPEX margin:

As per Govt. regulation, Tk.0.048 per CM is deducted from sale revenue to end users as a contribution to the exploration cost of BAPEX. This is referred to as BAPEX Margin and it was shown as charge to Income Statement.

q. Revenue Reserve :

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

r. General :

Previous year's figures have been rearranged where necessary to conform to current year's presentation.

Figures have been rounded off to the nearest Taka

5. SHARE CAPITAL :

a. Authorized Capital :

The authorized share capital of the campany is Tk. 1,500,000,000 divided into 15,000,000 Ordinary shares of Tk. 100 each.

b. Issued and paid-up Capital: Tk. 500,700

This issued, Subscribed and Paid up capital of the company is Tk. 500,700 divided into 5007 ordinary shares of Tk. 100.00 each.

6. DEPOSIT FOR SHARES/GOB CONTRIBUTION TO EQUITY : Tk . 448,693,378

This amount represents equity portion of ADP released for the projects noted below.

This amount will be converted into paid up capital as and when shares are issued.

Project wise details are as follows:

projects	2008-2009	2007-2008
Hobigonj TeaVelly 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-1)	43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-11)	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
Gas Supply to Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	78,924,744	-
Tk.	**448,693,378**	**369,768,634**

7. CAPITAL RESERVES:Tk. 255,622,124

The above balance has been arrived at as under:

Description	2008-2009				2007-2008
	Hydrocarbon Dev. Fund				
	HCDF	Capital Expenditure	Grants	Total	
Balance at 1st July 2008	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Addition this year	-	-	-	-	-
	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Less: Adjustment made	-	-	-	-	-
Balance at 30th June 2009 Tk.	**46,817,815**	**76,049,777**	**132,754,532**	**255,622,124**	**255,622,124**

Details of grant received are as under:

GOB/Donor agency	2008-2009	2007-2008
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
Tk.	**132,754,532**	**132,754,532**

8. **REVENUE RESERVE: Tk.2,335,026,238**

Revenue Reserves represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL upto 30.06.2009. Movement of the above balance is as under :

Description	2008-2009			
	General reserves	Appropriation account	Total	2007-2008
Balance at 1st July 2008	89,857,532	1,909,906,222	1,999,763,754	1,803,227,881
Add: Net profit for the year after tax		392,334,664	392,334,664	196,455,838
	89,857,532	2,302,240,886	2,392,098,418	1,999,683,719
Less: Prior Years Adjustment	-	1,496,180	1,496,180	80,035
Less: Contribution to National Exchequre	-	55,576,000	55,576,000	
Balance at 30th June 2009 Tk.	**89,857,532**	**2,245,168,706**	**2,335,026,238**	**1,999,763,754**

9. **UNSECURED LOAN (LOCAL SOURCE): Tk. 169,401,177**

Movement of outstanding local loans (ADP) is as under :

Description		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		83,097,419	126,216,419
Add: Received during the year		118,387,117	-
		201,484,536	126,216,419
Less: Transferred to current portion		32,083,359	43,119,000
Balance at 30th June 2009	**Tk.**	**169,401,177**	**83,097,419**

Project wise details are as under:

Projects		2008-2009	2007-2008
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II		-	6,233,400
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area		-	2,387,959
Third Natural Gas Development Project		51,014,060	74,476,060
Gas supply to Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory		118,387,117	
	Tk.	**169,401,177**	**83,097,419**

10. **UNSECURED LOAN (FOREIGN SOURCE) : Tk. 217,507,029**

Foreign loan was taken from ADB for third Natural Gas Development Project Movement of the above balance is as under:

Description	2008-2009			
	Principal	ERF	Total	2007-2008
Balance at 1st July 2008	86,131,850	156,956,489	243,088,339	269,482,449
Add: loan received during the year		387,690	387,690	
	86,131,850	157,344,179	243,476,029	269,482,449
Less: Adjustment	-	-	-	425,110
Less:Transferred to current portion	25,969,000	-	25,969,000	25,969,000
Balance at 30 June 2009 Tk.	**60,162,850**	**157,344,179**	**217,507,029**	**243,088,339**

11. **CUSTOMERS & CONTRACTORS SECURITY DEPOSITS : Tk. 566,807,813**

a) Cash security deposited by :

Customers category	2008-2009	2007-2008
Industrial	14,186,236	12,200,014
Tea-Estates	31,169,087	26,617,495
Brick Fields	260,621	260,621
Commercial	50,527,751	44,441,271
Domestic	160,859,303	146,284,975
CNG	33,428,240	15,483,606
Sub-total (a)	**290,431,238**	**245,287,982**

b) Non-cash securities deposited by :

Customers/Contractors category		2008-2009	2007-2008
Pratiraksha sanchya Patra from contractors		2,166,700	2,500,000
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)		274,209,875	273,814,606
Sub-total (b)		**276,376,575**	**276,314,606**
Total (a+b)	**Tk.**	**566,807,813**	**521,602,588**

12. **PROVISION FOR GRATUITY: Tk. 733,199**

Provision for gratuity has been made @ the rate of 2 months last basic pay multiplied by total length of service of individual officer and staff of the company.

Movement of the Gratuity provision is as follows :

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		3,438,356	5,077,195
Add: provision during the year		16,805,140	14,673,250
		20,243,496	19,750,445
Less: Payment/ Adjustment made during the year		873,412	234,894
Transfer to gratuity fund		18,636,885	16,077,195
Balance at 30 June 2009	**Tk.**	**733,199**	**3,438,356**

13. **PROVISION FOR LEAVE PAY: Tk. 28,924,962**

Provision for leave pay has been made @ one month basic pay for each year of service, subject to maximum of 12 months basic pay .

Movement of Leave pay during the year is as follows :

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		27,506,490	26,158,841
Add:provision during the year		2,228,926	2,755,021
		29,735,416	28,913,862
Less: Payment		560,180	973,355
Adjustement made during the year		250,274	434,017
Balance at 30 June 2009	**Tk.**	**28,924,962**	**27,506,490**

14. **FIXED ASSETS: Tk. 1,479,184,805**

The above balance represents the written down value as on 30.06.2009 and has been arrived at as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		2,678,121,831	2,622,649,071
Addition during the year		211,860,094	56,957,378
Adjustment during the year		-	1,484,618
		2,889,981,925	2,678,121,831
Less: Accumulated depreciation		1,410,797,120	1,310,923,417
Balance at 1st July 2008		1,310,923,417	1,211,080,373
Charged during the year		99,873,703	100,755,848
Adjustment during the year		-	(912,804)
Balance at 30 June 2009	**Tk.**	**1,479,184,805**	**1,367,198,414**

Details of fixed assets have been given in the following page.

FIXED ASSETS: Tk. 1,479,184,805

(Figures in Taka)

SL No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST				DEPRECIATION					WDV as on 30.06.09
			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	1,972,080	-	88,690,902	-		-		-	88,690,902
		Land Infrastructure	10,695,858		-	10,695,858	5,556,491	5%	476,768		6,033,259	4,662,599
			97,414,680	**1,972,080**	**-**	**99,386,760**	**5,556,491**		**476,768**	**-**	**6,033,259**	**93,353,501**
2	Building / other Construction	Concerete & Bricks	353,829,872	2,539,863	-	356,369,735	78,551,354	2.5%	8,884,532		87,435,886	268,933,849
		Sheds & Tem.Structure	7,551,106		-	7,551,106	6,160,677	10%	389,093		6,549,770	1,001,336
		Walls & Storeyards	18,431,152	279,840	-	18,710,992	11,404,511	5%	657,189		12,061,700	6,649,292
			379,812,130	**2,819,703**	**-**	**382,631,833**	**96,116,542**		**9,930,814**	**-**	**106,047,356**	**276,584,477**
3	Furniture/ Fixtures Fitting & Domestic Appliance	Furniture & Fixtures	25,876,422	1,447,556	-	27,323,978	18,865,267	10%	1,934,027		20,799,294	6,524,684
		Domestic Appliance	3,663,072	158,600	-	3,821,672	3,264,405	15%	176,648		3,441,053	380,619
			29,539,494	**1,606,156**	**-**	**31,145,650**	**22,129,672**		**2,110,675**	**-**	**24,240,347**	**6,905,303**
4	Office & Telecome Equipment	Office Equipment	31,147,487	544,520	-	31,692,007	21,579,467	15%	3,138,314		24,717,781	6,974,226
			31,147,487	**544,520**	**-**	**31,692,007**	**21,579,467**		**3,138,314**	**-**	**24,717,781**	**6,974,226**
5	Other Equipment	Other Equipment	105,036,979	23,600	-	105,060,579	96,030,391	15%	815,789		96,846,180	8,214,399
			105,036,979	**23,600**	**-**	**105,060,579**	**96,030,391**		**815,789**	**-**	**96,846,180**	**8,214,399**
6	Transmission/ Distribution Assets	Transmission Lines	403,487,307	-	-	403,487,307	223,764,096	3.33%	12,923,484		236,687,580	166,799,727
		Distribution Lines	1,299,870,429	201,332,791	-	1,501,203,220	638,234,758	5%	55,479,135		693,713,893	807,489,327
		T & D Plants	256,629,721	113,744	-	256,743,465	139,148,377	5%	11,667,239		150,815,616	105,927,849
			1,959,987,457	**201,446,535**	**-**	**2,161,433,992**	**1,001,147,231**		**80,069,858**	**-**	**1,081,217,089**	**1,080,216,903**
7	Water Service	Tubewells & Ponds	10,366,394		-	10,366,394	8,314,440	10%	680,895		8,995,335	1,371,059
		W.Pipe Lines & Tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	536,923	10%	107,669		644,592	694,200
			11,705,186	**-**	**-**	**11,705,186**	**8,851,363**		**788,564**	**-**	**9,639,927**	**2,065,259**
8	Vehical	Light Vehical	62,869,048	3,447,500	-	66,316,548	58,946,486	20%	2,529,699		61,476,185	4,840,363
			62,869,048	**3,447,500**	**-**	**66,316,548**	**58,946,486**		**2,529,699**	**-**	**61,476,185**	**4,840,363**
9	Other Assets	Loose Tools	609,370		-	609,370	565,774	25%	13,222		578,996	30,374
			609,370	**-**	**-**	**609,370**	**565,774**		**13,222**	**-**	**578,996**	**30,374**
	Grand Total	**as on 30.06.09 Tk.**	**2,678,121,831**	**211,860,094**	**-**	**2,889,981,925**	**1,310,923,417**		**99,873,703**		**1,410,797,120**	**1,479,184,805**
		as on 30.06.08 Tk.	**2,622,649,071**	**56,957,378**	**1,484,618**	**2,678,121,831**	**1,211,080,373**		**100,755,848**	**912,804**	**1,310,923,417**	**1,367,198,414**

Note: During the year under audit fixed assets acquird by Gas Supply to Sylhet combined cycle power plant & shahjalal fertilizer factory project has been merged with Jalalabad gas Transmission & Distribution system Ltd. Due to such marger Tk. 197,311,861 has been added with fixed assets and total addition comes to tk. 211,860,094 including JGTDSL's own capital expenditure of tk.14,548,233.

15. CAPITAL WORK IN PROGRESS :Tk. 180,287,022

Capital work in progress is made up as follows:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Pipe line construction		71,884,621	37,128,744
Building and other construction		8,220,332	6,599,502
Lafarge surma cement co.		100,182,069	98,564,161
	Tk.	180,287,022	142,292,407

16. BANK DEPOSITS IN FDR : Tk. 1,216,736,573

The above investment was made out of following funds:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Depreciation fund		1,126,736,573	936,104,536
Customers security fund		90,000,000	85,000,000
	Tk.	1,216,736,573	1,021,104,536

17. INVESTMENT IN SHARE OF ICB ISLAMIC BANK LTD.: Tk. 17,687,000

Oriental Bank Ltd's banking operation was suspended by Bangladesh Bank and subsecquently was taken over by ICB Islami Bank Ltd. Bangladesh Bank issued circular BRPD(R-1)651/9/(10)/2007-446 dated: 02-08-07 for reorginasation of Oriental Bank Ltd's depositor fund and accordingly deposits holders are allowed apportion of there deposit in to buying of shares in the share capital of ICB Islami Bank Ltd. In this process the company be came owner of 17,687 shares of Tk. 1,000 each valuaing Tk. 17,687,000.

18. LOANS TO EMPLOYEES: Tk. 105,204,783

The above balance consists of the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Land purchase and House building loan		91,727,852	81,755,707
Motor cycle loan		11,408,586	13,487,286
Computer loan		1,811,000	1,714,000
* Advance against dearness allowance		257,345	283,802
	Tk.	105,204,783	97,240,795

The movement of loan to employees is as follows:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		97,240,795	87,551,792
Add:loan given during the year		21,514,600	19,927,400
		118,755,395	107,479,192
Less:Recovery during the year		13,550,612	10,238,397
Balance at 30 June 2009	Tk.	105,204,783	97,240,795

* The overtime was paid during 1987, 1989 and 1990 on expected increase in D.A by 10% in 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

19. LOAN TO INTER COMPANY: Tk. 13,000,000

Particulars		2008-2009	2007-2008
Loan to petrobangla		13,000,000	13,000,000
	Tk.	13,000,000	13,000,000

The amount represent Interest free Loans to the Petrobangla for Construction of "Petrocentre Bhaban" (building of Petrobangla).

20. SECURITIES OF CUSTOMERS AND CONTRACTORS (NON-CASH) : Tk. 276,376,575

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

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance at 1st July 2008		276,314,606	58,926,035
Additions during the year		2,163,302	217,388,571
		278,477,908	276,314,606
Less: Refund during the year		2,101,333	
Balance at 30 June 2009	Tk.	**276,376,575**	**276,314,606**

21. INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 179,235,604

Inventories comprise the following items :

Details		2008-2009	2007-2008
Stores and Spares		177,013,385	134,301,208
Store-in-Transit (Foreign)		1,902,944	2,513,520
Store-in-Transit (Local)		319,275	412,496
	Tk.	179,235,604	137,227,224

22. ADVANCE, DEPOSITS & PREPAYMENTS: Tk.927,422,439

The above balance consists of the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Corporate tax --22(A)		918,367,197	734,253,486
Advances -- 22(B)		8,564,209	23,408,825
Deposits with PDB -- 22 (C)		420,795	415,295
Deposits with T & T Board -- 22(D)		39,238	39,238
Advance office Rent		31,000	50,000
Emplayee Income Tax		-	-
Deposit To BOC		-	40,000
	Tk.	927,422,439	758,206,844

Corporate tax -- 22(A) :		2008-2009	2007-2008
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	64,941,704
Financial Year-2006-2007		101,739,616	101,739,616
Financial Year-2007-2008		107,673,868	107,673,868
Financial Year-2008-2009		184,113,711	
	Tk.	**918,367,197**	**734,253,486**

Advances -- 22(B) :		2008-2009	2007-2008
Advance against procurement		7,780	39,614
Advance against TA/DA		-	-
Advance against medical treatment		350	39,800
Advance against final settlement		-	70,000
Advance against incentive bonus		8,556,079	23,259,411
	Tk.	**8,564,209**	**23,408,825**

Deposits with PDB -- 22 (C) :		2008-2009	2007-2008
Financial Year-1990-1991		5,500	5,500
Financial Year-1995-1996		120,000	120,000
Financial Year-1998-1999		3,000	3,000
Financial Year-1999-2000		20,700	20,700
Financial Year-2000-2001		197,720	197,720
Financial Year-2002-2003		48,953	48,953
Financial Year-2003-2004		5,100	5,100
Financial Year-2005-2006		5,500	5,500
Financial Year-2007-2008		8,822	8,822
Financial Year-2008-2009		5,500	-
	Tk.	**420,795**	**415,295**

Deposits with T & T Board -- 22(D) :		2008-2009	2007-2008
Financial Year-1981-1982		250	250
Financial Year-1982-1983		775	775
Financial Year-1983-1984		1,000	1,000
Financial Year-1986-1987		213	213
Financial Year-1995-1996		24,000	24,000
Financial Year-1997-1998		2,000	2,000
Financial Year-1998-1999		6,000	6,000
Financial Year-2001-2002		5,000	5,000
	Tk.	**39,238**	**39,238**

23. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE: Tk. 1,187,862,584

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

Category of Customers		2008-2009	2007-2008
Power (PDB)		274,483,171	230,866,646
Fertilizer (NGFF)		659,257,454	705,310,743
Industry-CCF		52,837,223	61,074,283
Industry-SPPM		74,743,296	74,743,296
Industry-Others		19,684,254	12,696,953
Tea Estate		20,257,155	25,170,647
Brick Fields		866,981	837,295
Commercial		28,131,437	19,354,101
Domestic		52,148,899	48,317,734
Lafarge Surma Cement		63,014,397	39,823,077
CNG		62,823,591	40,292,999
Prime Cement Ltd.		1,794,173	2,460,203
Other Debtors		3,988,769	2,203,886
		1,314,030,800	**1,263,151,863**
Less : Provision for bad and doubtful debts		126,168,216	111,058,216
Net Trade Accounts Receivable	**Tk.**	**1,187,862,584**	**1,152,093,647**

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.

The aging analysis of debts receivable from large Industries are as follows:

Year		NGFF	Chhatak Cement Factory	Sylhet Pulp & Paper Mills	PDB	Lafarge
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						
2004-2005						
2005-2006						
2006-2007		367,577,592				
2007-2008		262,645,053				
2008-2009		29,034,809	52,837,223		274,483,171	63,014,397
	Tk.	**659,257,454**	**52,837,223**	**74,743,296**	**274,483,171**	**63,014,397**

24. CASH AND BANK BALANCE: Tk. 450,158,742

The above balance consists of the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Cash in hand		11,346	11,021
Cash at bank (STD & C/A)		450,147,396	348,906,543
	Tk.	**450,158,742**	**348,917,564**

Cash in hand : Tk.11,346

The above amount represents imprest cash in hand as on 30 June 2009 in regional offices of the company.

25. LIABILITIES FOR GAS PURCHASE: Tk.864,414,597

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 National Gas) on total gas purchase volume.

The above balance has been arrived at as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		711,464,261	774,520,855
Add: Payable for the year		2,785,166,311	1,834,426,699
		3,496,630,572	2,608,947,554
Less : Paid during the year		2,632,215,975	1,897,483,293
Balance as on 30th June 2009	**Tk.**	**864,414,597**	**711,464,261**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company		2008-2009	2007-2008
Sylhet Gas Fields Ltd.		413,000,846	543,150,443
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.		257,632,860	168,313,818
Jalalabad Gas Fields (IOC)		193,780,891	
	Tk.	**864,414,597**	**711,464,261**

26. LIABILITIES FOR GAS TRANSMISSION CHARGES: Tk.18,744,693

It represents outstanding gas transmission charges @ Tk. 0.29 per CM payable to Gas Transmission Company Ltd. for use of their transmission lines.

The movement of the babove balance is as follows:

Particulars	2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008	15,217,787	21,837,219
Add: payable for the year	53,526,906	55,217,787
	68,744,693	**77,055,006**
Less : Paid during the year	50,000,000	61,837,219
Balance as on 30th June 2009	**18,744,693**	**15,217,787**

27. LIABILITIES FOR BAPEX MARGIN: Tk.2,658,363

Movement of the above balance is as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		12,086,761	10,999,867
Add: Payable for the year		48,358,363	35,086,761
		60,445,124	**46,086,628**
Less: Paid during the year		57,786,761	33,999,867
Balance at 30th June 2009	**Tk.**	**2,658,363**	**12,086,761**

28. DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk.29,155,327

Movement of the above balance is as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		-	-
Add: payable for the year		46,655,327	-
		46,655,327	-
Less : Paid during the year		17,500,000	-
Balance as on 30th June 2009	**Tk.**	**29,155,327**	**-**

29. LIABILITIES FOR PRICE DEFICIT FUND Tk.76,619,727

Movement of the above balance is as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		125,304,325	82,848,176
Add: payable for the year		681,315,402	417,456,149
		806,619,727	**500,304,325**
Less : Paid during the year		730,000,000	375,000,000
Balance as on 30th June 2009	**Tk.**	**76,619,727**	**125,304,325**

30. GROUP CURRENT ACCOUNTS: Tk. 55,285,323

This includes the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Petrobangla Current Account		(56,026,173)	(54,691,424)
Titas Gas T&D Co. Ltd.		(4,729,240)	(559,385)
BAPEX Current Account		(50,116)	(40,116)
Sylhet Gas Fields Ltd.		-	31,297
Madhapara Hard Rock and Mining Project		28,140	(64,615)
Bakhrabad Gas Systems Ltd.		1,916,648	2,314,290
Gas Transmission Co. Ltd.		(209,239)	184,917
RPGCL Current Account		470,618	470,618
PGCL Current Account		7,965	
Barapukuria coal maning company Ltd.		3,306,074	3,384,658
	Tk.	**(55,285,323)**	**(48,969,760)**

31. CREDITORS AND ACCRUALS: Tk.171,176,949

This includes the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Creditors for expenses		59,916,771	50,475,326
Creditors for other fianance		93,699,909	258,330,965
Security deposit (cash)		17,560,269	15,173,409
Creditors for capital expenditure		-	673,822
	Tk.	**171,176,949**	**324,653,522**

32. CURRENT PORTION OF LONG TERM LOAN: Tk.58,052,359

Movement of Current portion of loans are shown below:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		69,088,000	73,066,000
Add: Treansfer from long term loan.		58,052,359	69,088,000
		127,140,359	**142,154,000**
Less: Paid during the year		69,088,000	73,066,000
Balance at 30th June 2009	**Tk.**	**58,052,359**	**69,088,000**

Project wise details are as under:

Projects		2008-2009	2007-2008
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase -ii)		6,233,400	16,949,000
Rural Gas Distribution ProjectPh-1		2,387,959	2,708,000
Third Natural Gas Supply Project(ADP)		23,462,000	23,462,000
Third Natural Gas Supply Project(ADB)		25,969,000	25,969,000
	Tk.	**58,052,359**	**69,088,000**

33. WORKERS PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk.31,204,931

Movement of the above balance is as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Balance as at 1st July 2008		19,538,178	17,834,341
Add: Payable for the year		31,204,931	19,538,178
		50,743,109	37,372,519
Less: Paid during the year		19,538,178	17,834,341
Balance at 30th June 2009	**Tk.**	**31,204,931**	**19,538,178**

34. PROVISION FOR TAXATION : Tk.702,627,238

Year wise aging is shown below :

Particulars		2008-2009	2007-2008
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	65,314,766
Financial year 2006-2007		118,897,795	118,897,795
Financial year 2007-2008		117,873,502	117,873,502
Financial year 2008-2009		202,055,199	-
	Tk.	**702,627,238**	**500,572,039**

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

35. GAS SALES : Tk. 4,431,234,190

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

Category of customer	2008-2009		2007-2008	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	641,131,987	1,673,354,477	411,707,514	1,074,556,692
Fertilizer (NGFF)	158,917,282	355,974,712	153,726,385	344,347,097
Industry -CCF	25,634,476	134,068,306	26,735,669	139,827,543
Industry -SPPM				
Industry -Others	12,796,016	68,144,841	8,549,396	44,713,346
Tea Estate	21,268,224	111,232,818	22,599,021	118,192,927
Commercial	13,615,582	112,066,123	12,539,639	103,193,660
Domestic	125,339,501	575,308,312	114,727,644	526,583,194
Lafarge Cement Company.	106,197,838	555,414,695	50,396,951	263,576,053
CNG	58,881,136	587,044,943	33,303,377	142,262,369
Captive Power- Industries Generator	68,836,218	255,535,116	50,389,111	187,949,732
Prime Cement Ltd.	500,040	3,089,847	25,853	135,213
Tk.	**1,233,118,300**	**4,431,234,190**	**884,700,560**	**2,945,337,826**

36. OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 85,320,604

Other operational income is made up as follows:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Minimum Charges against sanctioned load		64,784,640	20,669,168
Sarcharge for Late Payment		7,209,759	7,350,778
Meter Rent		7,010,038	5,470,671
Service Charge		4,417,285	4,519,201
Connection Charges		1,898,882	1,456,650
	Tk.	**85,320,604**	**39,466,468**

37. GAS PURCHASE: Tk. 2,810,152,777

Gas purchas of 1238162.570 CM at welhead rate which is determind by the Government of Bangladesh Company wise details are as Under.

Particulars		2008-2009	2007-2008
Sylhet Gas fields Ltd.		1,730,931,221	1,311,567,549
Bangladesh Gas fields Company Ltd.		839,996,718	525,459,150
Jalalabad Gas Fields (IOC)		234,005,765	
Titas Gas T & D Co. Ltd.		5,219,073	4,290,000
	Tk.	**2,810,152,777**	**1,841,316,699**

38. BAPEX MARGIN: Tk. 48,358,363

It represents the contribution to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd.(BAPEX) margin calculated @ 0.048/CM excluding Fertilizer. Details are as under :

2008-2009			2007-2008
Quantity (CM)	**Margin rate**	**Total**	**Tk.**
1007465902	0.048	48,358,363	35,086,761
1007465902	**0.048**	**48,358,363**	**35,086,761**

39. DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 46,655,327

"It represents the Deficet Well Head Margin for Bapex calculated @ 0.04/CM.
Details are given below :"

2008-2009			2007-2008
Quantity (CM)	**Margin rate**	**Total Taka**	**Tk.**
1166383184	0.04	46,655,327	-
1166383184	**0.04**	**46,655,327**	**-**

40. GAS TRANSMISSION CHARGE: Tk.53,526,906

It represents Tk. 0.295 per CM payable to Gas Transmission Company limited for use of their transmission line

Name of Company	Quantity (CM)	2008-2009	Quantity (CM)	2007-2008
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)	181,405,973	53,526,906	172,555,583	55,217,787
	181,405,973	**53,526,906**	**172,555,583**	**55,217,787**

41. PRICE DEFICIT FUND CHARGE: Tk. 681,315,402

Category of Customer	Volume	Rate	2008-2009
Power (PDB)	615,750,675	0.317	195,192,964
Fertilizer (NGFF)	145,748,776	0.268	39,060,572
Industries	131,394,534	0.766	100,648,210
Tea Estate	20,620,130	0.766	15,795,019
Commercial	12,750,324	1.336	17,034,435
Domestic	117,275,711	0.709	83,148,481
CNG	54,361,931	3.698	201,030,420
Captive Power- Industries Generator	64,485,086	0.456	29,405,199
	1,162,387,166		**681,315,402**

42. OPERATING EXPENSES: Tk. 247,598,321

Details of operating expenses are as under:

Type of Expenditure		2008-2009	2007-2008
Directs Costs :			
Employees Costs -- 42 (A)		171,949,304	154,472,302
Repairs & Maintenance -- 42(B)		24,730,494	23,913,787
Security Expenses		11,193,740	10,777,759
Other Direct Costs -- 42 (C)		35,666,657	27,367,669
Total Direct Costs		**243,540,195**	**216,531,517**
Administrative Costs -- 42 (D)		4,058,126	3,115,098
	Tk.	**247,598,321**	**219,646,615**

Details of Employees Cost are given below :

Employees Costs -- 42 (A) :	2008-2009	2007-2008
Pay of Officers	38,017,643	35,769,379
Dearness Allowancee	11,102,200	
Overtime	10,568,629	10,414,399
Pay of Staffs	18,904,390	17,768,592

House Rent Allowance		21,679,829	20,632,772
Gratuity		16,657,140	14,673,250
Festival Bonus		9,226,525	8,865,334
Liveries & Uniform		5,701,726	5,924,436
Incentive Bonus		8,966,758	8,918,825
Recreation Allowance		6,987,820	6,233,580
Company`s Contribution to PF		5,868,141	5,499,328
Gas Subsidy		3,578,020	3,612,060
Hardship Allowance			1,588,040
Medical Allowance		3,436,123	3,417,603
Lunch Subsidy-Staffs		2,381,020	2,449,685
Lunch Subsidy-Officers		1,598,270	1,531,118
Leave Pay		2,228,926	2,755,021
Medical Expenses		832,431	667,559
Employees` Income Tax		721,556	648,928
Welfare Expenses		1,063,259	849,170
Group Insurance		1,078,887	1,019,164
Washing Allowance		678,517	679,759
Conveyance Allowance		142,289	165,303
Pension Fund		60,514	148,258
Honorarium		22,500	15,000
Others		446,191	225,739
	Tk.	**171,949,304**	**154,472,302**

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance 42(B)		**2008-2009**	**2007-2008**
Repairs & Maintenance- Vehicles		2,666,201	2,489,783
Repairs & Maintenance-Plant & pipeline materials		17,573,881	17,521,219
Repairs & Maintenance- Building		4,350,252	3,696,562
Repairs & Maintenance-Furniture,fixture & office equiptments		140,160	206,223
	Tk.	**24,730,494**	**23,913,787**

Details of other direct cost are given below :

Other Direct Costs -- 42 (C) :		**2008-2009**	**2007-2008**
Travelling & Conveyance		3,712,213	3,785,841
Telephone & Telex		2,081,833	2,185,515
Fuel, Oil & Lubricants		4,953,484	4,425,235
Electricity		2,698,850	2,810,438
Transport Hire		5,495,384	4,998,176
Office Rent		1,665,837	1,381,093
Municipal Tax & Land Revenue		4,490,134	1,570,172
Insurance		1,236,809	977,082
Training Expenses		3,633,736	799,285
Wages of workers (Casual labour)		1,392,124	1,298,669
Entertainment Expenses		992,929	798,855
Electric Accessories		359,486	760,935
Bank Charges		341,878	281,677
Consultancy fees		59,000	198,725
Legal Fees		1,871,973	392,712
Entertainment Allowance		82,279	78,638
Directors Fees		170,200	193,850
Audit Fees		122,000	148,303
Crockeries and Cutleries		14,608	2,575
Domestic use of gas		44,352	19,268
Residential Furnishing		43,315	47,608
Others		204,233	213,017
	Tk.	**35,666,657**	**27,367,669**

Details of administrative cost are given below :

Administrative Costs -- 42 (D) :		2008-2009	2007-2008
Office, Stationery & Printing		2,481,464	1,899,631
Advertisement		1,252,192	915,908
News Paper & Periodicals		324,470	299,559
	Tk.	**4,058,126**	**3,115,098**

43. PETROBANGLA SERVICE CHARGE : Tk. 8,148,000

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

44. NON-OPERATIONAL INCOME : Tk. 22,946,906

Non-Operational income comprises the following:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Sale of Tender Schedule		315,377	317,750
Supplers` Registration Fees		1,144,000	678,200
Sale of Store Materials		8,048,503	9,307,504
Sale of condenset		1,165,657	935,372
Sale of Gas Bill Books		1,206,500	1,168,200
Testing Charges		3,187,471	2,854,915
Other Rental Income		5,981,515	5,848,329
penalty		1,187,290	32,949
Miscellaneous Income		710,593	71,651
	Tk.	**22,946,906**	**21,214,870**

45. INTEREST INCOME :Tk. 111,234,893

Particulars		2008-2009	2007-2008
Bank Interest on FDR & STD A/C		107,910,742	80,333,074
Interest on Employees Loan		3,324,151	3,069,481
Intrest on Barapukoria coal Mining co.Ltd.		-	3,384,658
	Tk.	**111,234,893**	**86,787,213**

46. INTEREST COST; Tk. 14,403,000

This represents interest expenses on Local ADP and ADB Loan.
Detailes are as under:

Loan and name of the Project		2008-2009	2007-2008
A) ADP:			
Third Natural Gas Development Project		3,566,000	4,504,000
Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project Phase-II		673,000	1,403,000
Rural Gas Distribution Project		163,000	319,000
Sylhet Combined Cycle Power Station& Shahajalal Fertilizer		4,883,000	
Sub-Total		**9,285,000**	**6,226,000**
B) ADB :			
vii) Third Natural Gas Development Project		5,118,000	6,417,000
Sub-Total		**5,118,000**	**6,417,000**
Total (A+B)	Tk.	**14,403,000**	**12,643,000**

47. WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT : Tk. 31,204,931

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

48. PROVISION FOR TAXATION : Tk. 202,055,199

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

49. PRIOR YEARS' ADJUSTMENT : Tk. 1,496,180

Details are as under:

Particulars		2008-2009	2007-2008
Oriental Bank Limited:			
Interest Adjusted		-	(2,669,832)
Source Tax Adjusted		-	266,984
Bank Charges Adjusted		-	(13,600)
Management Service Charge excess provision written back		-	1,815,000
Leave pay excess provision written back		-	434,017
Gratuity Excess provision written back		-	234,894
Leave pay excess payment collection		-	2,170
Gratuity excess payment collection		-	10,402
Minimum Charge adjustment against Prime Cement Company		2,580,201	-
Petrobangla Management charge adjustment (2007-2008)		(954,000)	-
BGFCL revised gas bill adjustment		(54,644)	-
Adjustment Unpaid salary& allowance		(75,377)	-
	Tk.	1,496,180	80,035

50. SYSTEM LOSS:

Gas purchase were1238.163 MMCM and gas sales were1233.118 MMCM. As a result system Loss was 0.41 % due to many causes including estimation regarding the consumption of un-metered domestic consumers, minimum quantity billing , metering in accuracy , minimization of pipe line leakage etc.

51. OTHER RELATED ISSUES:

A. Related party Transactions:

As regares Related Party Transactions, BAS 24 states that the transactions and outstanding balance with other entities in a group should be disclosed in an entity's Financial statements. The transctions of JGTDSL with the entities under Petrobangla umbrella are the Related Party Transactions of JGTDSL. Accounts receivable/payable arising out of these transactions is as follows:

Name of Organization	Nature of Transaction	Amount
Petrobangla	Current Account	(56,026,173)
Titas Gas T & D company Ltd.	Current Account	(4,729,240)
BAPEX	Current Account	(50,116)
Maddhapara Granite Mining Co. Ltd.	Current Account	28,140
Bakharabad Gas systems Ltd.	Current Account	1,916,648
Gas Transmission Company Ltd.	Current Account	83,663
RPGCL	Current Account	470,618
PGCL	Current Account	7,965
BGFCL	Current Account	860,273
Barapukuria Coal Mining Co. Ltd.	Temporary loan	3,306,074
Sylhet Gas Fields Ltd.	Gas Purchase	413,000,846
Bangladesh Gas Fields Ltd.	Gas Purchase	257,632,860

B. Special Disclosure as per companies ACT:

a) There is no Bank guarantee issued by the management on behalf of the Directors of the company.

b) There was no foreign exchange remitted to the relevant share holders during the year under audit.

c) No amount of money was expended by the company for compensation of any member of the Board for Special service.

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key performance indicator (KPI)

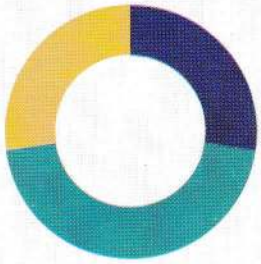
(Annexure-"B")

Taka in Lac

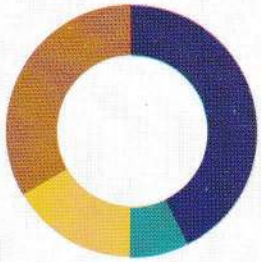
SL NO	Particulars	2008-2009 Taka	2008-2009 Ratio	2007-2008 Ratio	Standard Ratio
1	**Current Ratio** Current Assets / Current Liabilities	27447 / 20099	1.37:1	1.31:1	2:1
2.	**Quick Ratio** Quick Assets / Current Liabilities	16380 / 20099	0.81:1	0.82:1	1:1
3	**Return on Sales Revenue** Net Profit before Tax X 100 / Total Sales Revenue	5944 x 100 / 45166	13.16%	12.43%	10%-20%
4.	**Rate of Return on Capital Employed** Net profit before Tax X 100 / Capital Employed	5944 x 100 / 40232	14.77%	10.59%	15%-20%
5.	**Debt-Equity Ratio** Long Term Loan / Capital and Reserves	3869 / 30398	13:87	12:88	70:30
6.	**Rate of Return on average net fixed assets (ROR)** Net profit before tax + interest cost X 100 / Average Net Fixed Assets	(5944+144)x100 / 14232	42.78%	27.62%	Not less than 12%
7.	**Debt-Service Ratio** Net profit after tax + Interest cost + Depreciation / Interest cost+Current portion of Long term loan	3923 +144+999 / 144 + 581	7 Times	4.49 Times	Not less than 1-2 times
8.	**Sales per Employee** Total Sales Revenue / Average no of Employee	45166 / 581	77.74	50.68	-
9.	**Debtors in month** Debtors for Gas sales / Average 3 month Gas sales	11879 / 11078	1.07:1	1.56:1	1:1
10.	**Net profit before tax per employee** Net profit before tax / Average no of Employee	5944 / 581	10.23	6.3	-

COMPOSITION OF TOTAL ASSETS, CAPITAL AND LIABILITIES 2008-2009

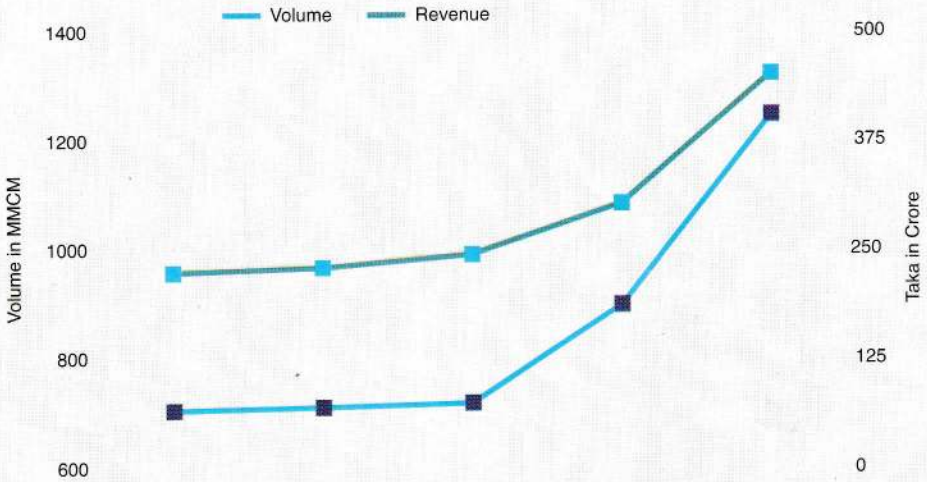
ASSETS	Taka in Lac
Fixed Assets	16594.72
Current Assets	27446.79
Other Assets	16290.05



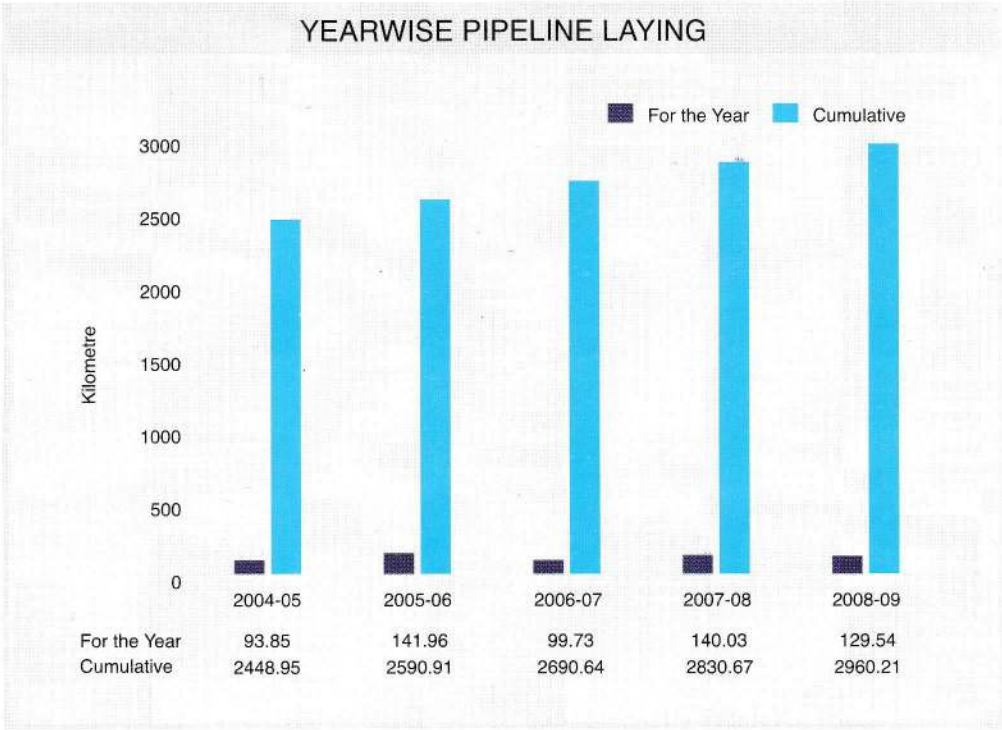
CAPITAL AND LIABILITIES	
Share Capital	5.00
Reserves	25906.48
GOB Contribution to Equity	4486.94
Long Term Liabilities	9833.74
Current Liabilities	20099.40

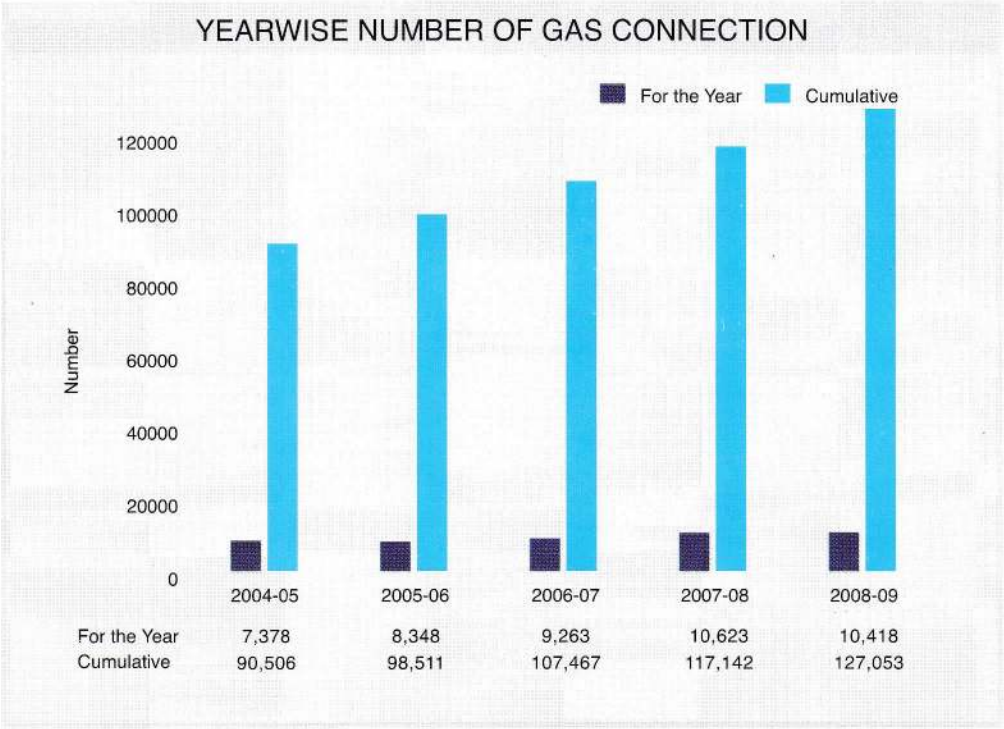


YEARWISE GAS SALES & REVENUE EARNING TREND

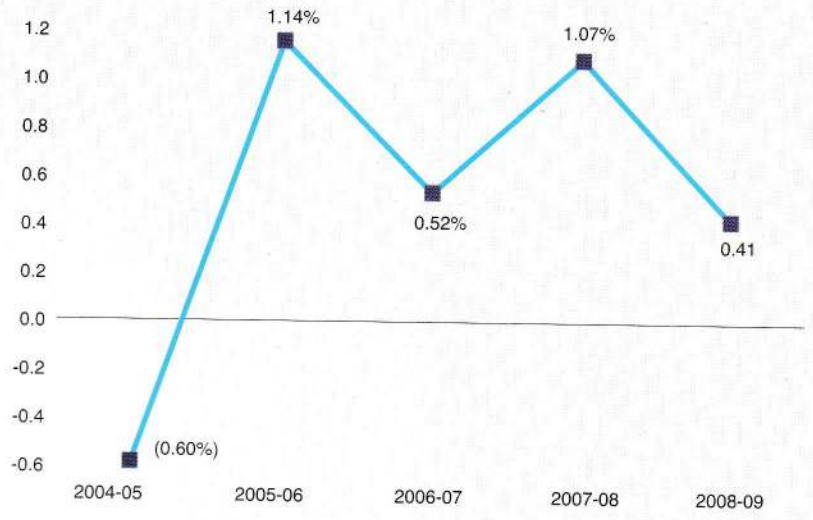


	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09
Volume	691.862	697.982	705.761	884.701	1233.118
Revenue	215.380	220.560	235.710	294.530	443.120


YEARWISE PIPELINE LAYING
For the Year
Cumulative
Kilometre
3000
2500
2000
1500
1000
500
0
2004-05
2005-06
2006-07
2007-08
2008-09
For the Year 93.85 141.96 99.73 140.03 129.54
Cumulative 2448.95 2590.91 2690.64 2830.67 2960.21


YEARWISE NUMBER OF GAS CONNECTION
For the Year
Cumulative
Number
120000
100000
80000
60000
40000
20000
0
2004-05
2005-06
2006-07
2007-08
2008-09
For the Year 7,378 8,348 9,263 10,623 10,418
Cumulative 90,506 98,511 107,467 117,142 127,053

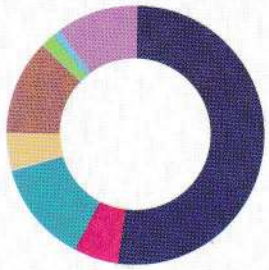
YEARWISE SYSTEM LOSS/(GAIN) TREND



CATEGORYWISE SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2008-09

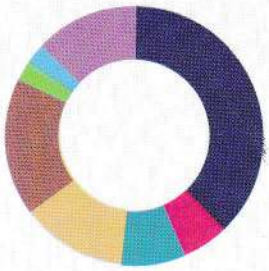
SALES VOLUME (MMCM)

Power (PDB)	641.132
Cpative Power	68.836
Fertilizer	158.917
CNG	58.881
Industry	145.128
Tea Estate	21.268
Commercial	13.616
Domestic	125.340

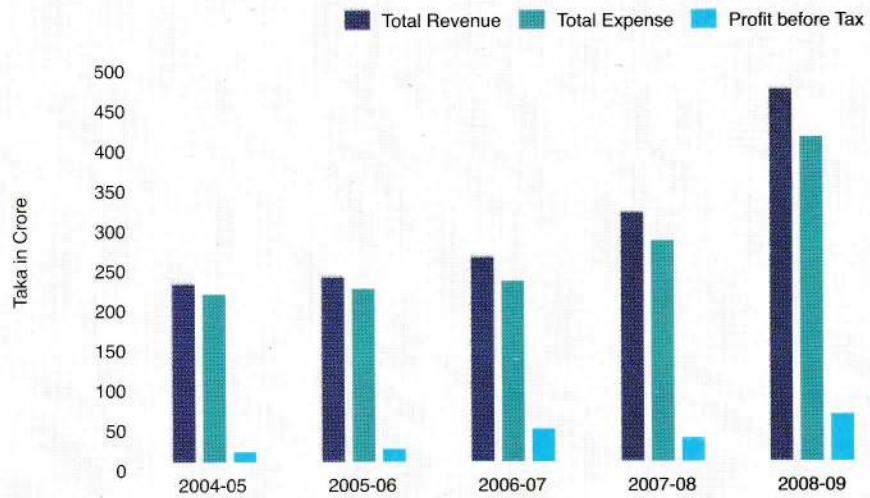


REVENUE EARNING (TAKA CRORE)

Power (PDB)	167.34
Cpative Power	25.55
Fertilizer	35.60
CNG	58.70
Industry	76.07
Tea Estate	11.12
Commercial	11.21
Domestic	57.53

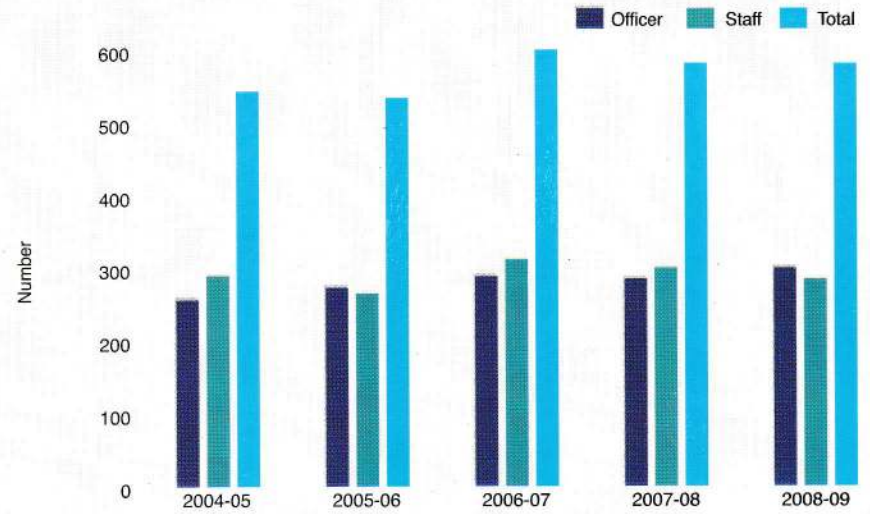


YEARWISE PROFITABILITY



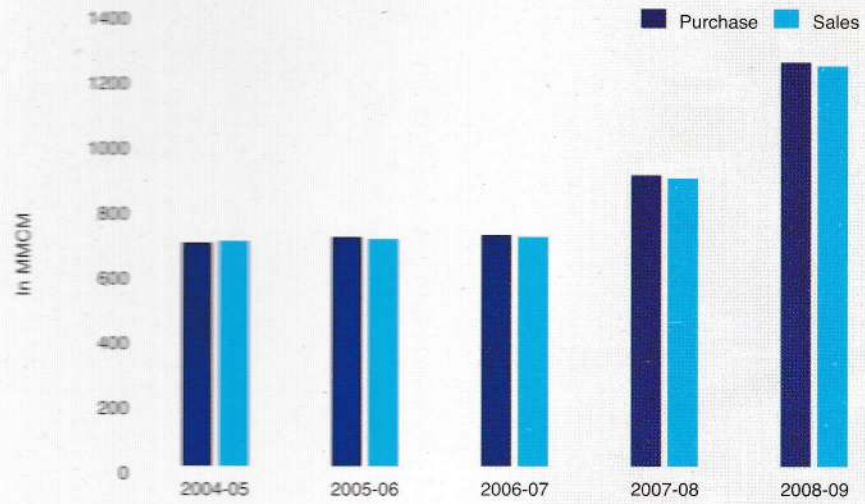
	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09
Total Revenue	224.07	231.77	256.54	309.28	465.07
Total expense	210.80	215.44	226.82	277.85	405.63
Profit before Tax	13.27	16.33	29.72	31.43	59.44

YEARWISE MANPOWER POSITION



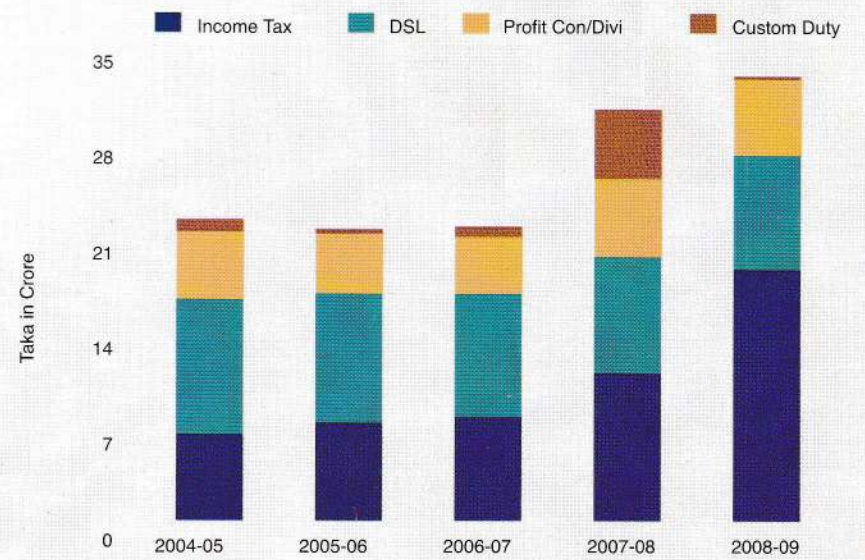
	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09
Officer	254	271	287	282	298
Staff	288	262	310	298	283
Total	542	533	597	580	581

YEARWISE GAS PURCHASE AND SALES VOLUME



	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09
Purchase	687.710	706.009	709.422	894.287	1238.163
Sales	691.862	697.982	705.761	884.701	1233.118
Loss/(Gain)	(4.152)	8.027	3.661	9.586	5.045

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09
Total	22.07	21.36	21.54	30.11	32.57

AREAWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS UP TO JUNE 2009

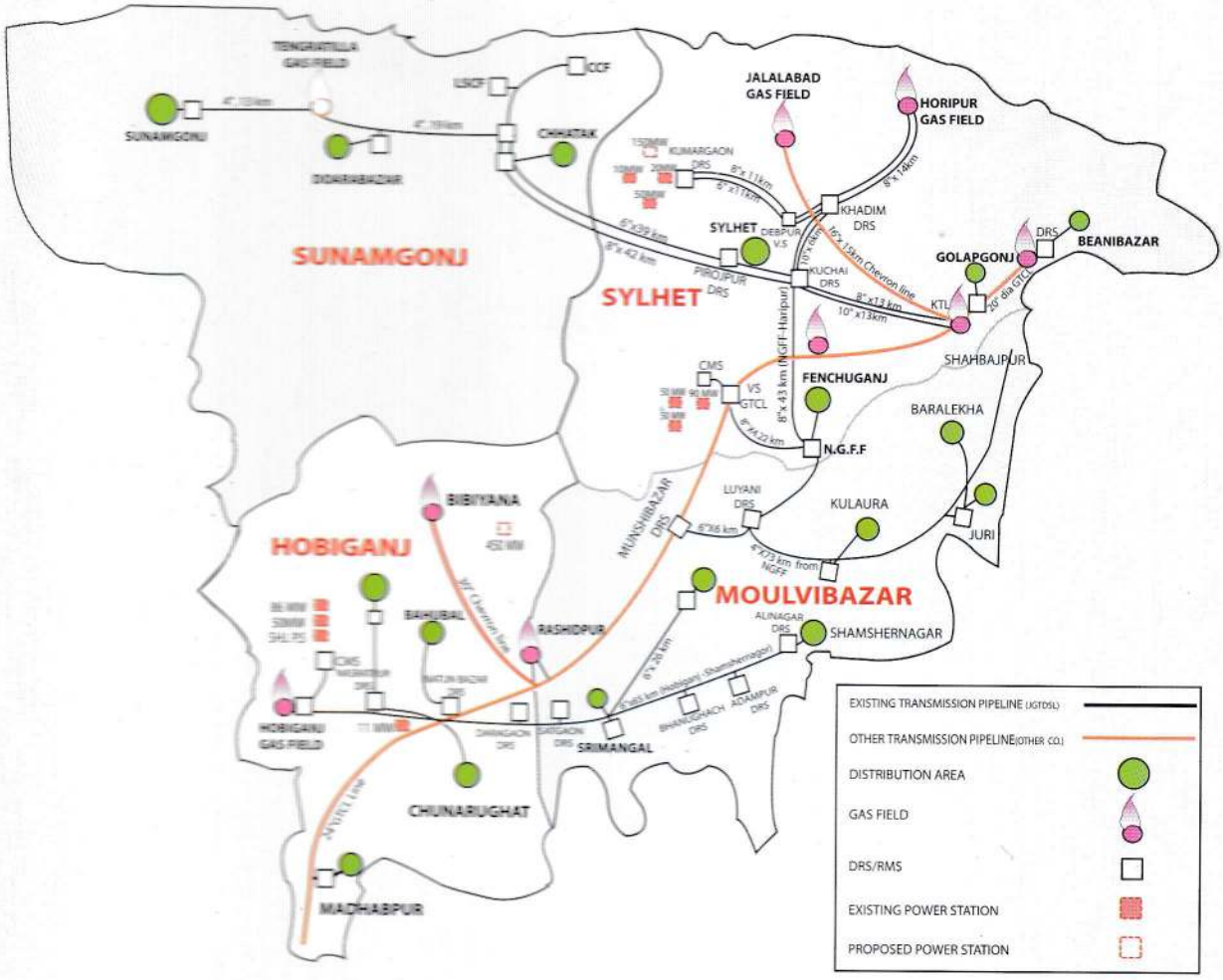
Distribution Areas	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power	CNG	Industrial	Tea Estate	Commercial	Domestic	Total
Sylhet-East	–	–	6	10	18	6	299	34,851	**35,190**
Sylhet-West	–	3	3	5	5	1	222	29,327	**29,566**
Sylhet-South	–	–	3	9	7	–	82	8,446	**8,547**
Fenchuganj	1	2	–	–	2	2	7	2,288	**2,302**
Golapganj	–	–	1	–	1	–	56	5,664	**5,722**
Beanibazar	–	–	3	2	–	–	24	5,066	**5,095**
Chhatak	–	–	1	–	4	–	21	3,193	**3,219**
Doarabazar	–	–	–	–	–	–	2	139	**141**
Sunamganj	–	–	1	1	–	–	36	4,531	**4,569**
Moulvibazar	–	–	2	2	3	5	86	10,203	**10,301**
Srimongal	–	–	13	2	5	33	60	7,424	**7,537**
Hobiganj	–	1	–	1	1	–	63	7,831	**7,897**
Chunarughat	–	–	–	–	–	–	3	534	**537**
Bahubal	–	–	–	–	–	–	3	329	**332**
Shahjibazar	–	3	13	–	3	13	11	1,244	**1,287**
Madhabpur	–	–	–	–	–	–	11	941	**952**
Kulaura	–	–	9	1	1	30	23	1,896	**1,960**
Baralekha	–	–	–	–	–	–	62	1,138	**1,200**
Juri	–	–	–	–	–	–	9	690	**699**
Total	**1**	**9**	**55**	**33**	**50**	**90**	**1,080**	**125,735**	**127,053**

YEARWISE GAS CONNECTION AND GAS SALES STATISTICS

VOLUME IN MMCM

Category	2004-05		2005-06		2006-07		2007-08		2008-09	
	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume
Fertilizer	1	328.278	1	163.537	1	164.097	1	153.727	1	158.917
Power	3	169.332	3	329.657	3	271.451	4	411.708	9	641.132
Cap. Power	25	30.936	27	32.446	31	42.793	39	50.390	55	68.836
CNG	4	0.154	5	4.282	8	13.404	22	33.304	33	58.881
Industry	31	38.884	37	36.267	42	75.438	46	85.707	50	145.128
Tea Estate	87	22.537	88	21.315	89	21.200	89	22.599	90	21.268
Commercial	789	11.619	847	12.070	903	12.129	977	12.539	1,080	13.616
Domestic	89,566	90.122	97,503	98.408	106,390	105.249	115,964	114.727	125,735	125.340
Total	**90,506**	**691.862**	**98,511**	**697.982**	**107,467**	**705.761**	**117,142**	**884.701**	**127,053**	**1,233.118**

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



PUBLICATION COMMITTEE

Md. Badrul Haque Incharge, Comapny Secretariat Division	**Convenor**
Sanjit Kumar Naha Deputy General Manager (Finance)	**Member**
Md. Amir Hossain Deputy General Manager (Accounts)	**Member**
Md. Shahidul Islam Manager (Board)	**Member**
Md. Belal Uddin Chowdhury Deputy Manager (Law & Public Relations)	**Member-Secretary**

www.jalalabadgas.org.bd E-mail: md@jalalabadgas.org.bd