Annual Report 2010-2011

25

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

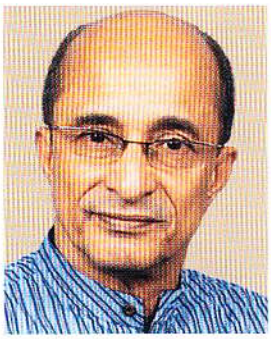
With the Compliments
of the
Board of Directors
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

ANNUAL REPORT
2010-2011

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 25th 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	61-67
Jalalabad Gas At a Glance	68
List of the Chairman of the Board of Directors & Chief Executives of the Company	69
List of the Board of Directors of the Company	70-73
Jalalabad Gas Management	74
List of the Retired Officer & Staff of the Company	75-76
In Remembrance	77-78
Jalalabad Gas Franchise Area	79



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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড সাফল্যের সাথে তাদের ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজনসহ ২০১০-২০১১ সালের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে যাচ্ছে জেনে আমি কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী, গ্রাহক ও শুভানুধ্যায়ীদের জানাই আন্তরিক মোবারকবাদ ।

দেশের প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমে সিলেট অঞ্চলে কোম্পানীর উল্লেখযোগ্য ভূমিকা থাকায় জ্বালানী সংরক্ষণ প্রযুক্তি ও গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি কার্যক্রমে অগ্রাধিকার প্রদান করলে তা গ্যাস-সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহারের মাধ্যমে কোম্পানীর জন্য বিশেষ সাফল্য বয়ে আনতে পারে বলে আমি মনে করি।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড সফল হউক।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মোহাম্মদ এনামুল হক, এম.পি
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের কোম্পানীর কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে কোম্পানীর সমাপ্ত অর্থ বছরের কর্মকান্ডের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করি।

উন্নয়নের মূল চালিকাশক্তি হচ্ছে জ্বালানী। প্রাকৃতিক গ্যাস তথা জ্বালানী সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের ধারা ত্বরান্বিত করতে সরকার ইতোমধ্যে "জ্বালানী নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার" ঘোষণা করে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করেছে। সরকারের গৃহীত কর্মসূচী বাস্তবায়ন ও সর্বোচ্চ গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানীর আওতাধীন আরো অধিক এলাকা ভবিষ্যতে উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় এনে গ্রাহকদের সাশ্রয়ী হতে উদ্বুদ্ধকরণ এবং নতুন নতুন গ্যাস প্রযুক্তি প্রয়োগের মাধ্যমে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনয়ন জরুরী।

আমি আশা করি, এ কোম্পানীতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের শ্রম, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও দক্ষতার মাধ্যমে গ্যাসের সর্বাধিক ও বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিত করে জ্বালানীর ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলতে কার্যকর ভূমিকা অব্যাহত রাখবেন।

আমি কোম্পানীর ক্রমবর্ধমান উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

(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 ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের নিরীক্ষা হিসাব ও কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল এবং আর্থিক কর্মকান্ডের বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে তুলে ধরা হয়েছে।

দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম লক্ষ্য। এ লক্ষ্য অর্জনে সরকার কর্তৃক স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী বিভিন্ন পরিকল্পনা হাতে নেয়া হয়েছে। এ ছাড়া, দেশের চলমান গ্যাস সংকট নিরসন ও গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করতে সরকার সচেষ্ট রয়েছে। 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। একটি সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস সূচনালগ্ন হতে সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক বরাবর জ্বালানী ও কাঁচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে ভূমিকা পালন করে আসছে।

আমি আশা করি গ্রাহকদের কাছে সেবা পৌঁছে দেয়ার ক্ষেত্রে এ কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাঁদের পেশাগত জ্ঞান, দক্ষতা ও নিরলস কর্ম প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবেন।

আমি এ কোম্পানীর উন্নতি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মোহাম্মদ মেজবাহউদ্দিন)

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

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম কোম্পানী জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৫ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১০-২০১১ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, সমস্যা-সম্ভাবনা, বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অর্জিত অগ্রগতি ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

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 ভবিষ্যত সমৃদ্ধির জন্য বিপুল সম্ভাবনাময় প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অর্থনীতির অন্যতম চালিকাশক্তি। বর্তমান সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান কার্যক্রম জোরদার, উৎপাদন বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণে সমধিক গুরুত্বারোপ করেছে এবং সে অনুযায়ী বিভিন্ন পরিকল্পনা বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

সরকারের লক্ষ্য অর্জনে সহায়তার জন্য জাতীয় কর্মসূচীর পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবাধর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জেজিটিডিএসএল সুষ্ঠুভাবে গ্যাস বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি এবং একটি লাভজনক কোম্পানী হিসেবে রাষ্ট্রীয় কোষাগারে প্রতিবছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে। গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস পৌছানোর লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস ক্রমাগত সেবা কার্যক্রম সম্প্রসারণ করে চলেছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস প্রচেষ্টায় তার অতীত ঐতিহ্যকে সমুন্নত রেখে চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ় আশাবাদী।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি এবং কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে জানাচ্ছি আন্তরিক ধন্যবাদ।

(অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর)

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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। প্রকাশিত প্রতিবেদনটি কোম্পানীর আর্থিক ও প্রশাসনিক স্বচ্ছতা এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট জবাবদিহিতা নিশ্চিত করবে বলে আমি মনে করি।

দেশে ক্রমাগত জ্বালানীর চাহিদা মোকাবেলার লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক গৃহীত বিভিন্ন কর্মসূচী বাস্তবায়নের পাশাপাশি সিলেট বিভাগের প্রত্যন্ত অঞ্চলে বিদ্যুৎ, সার, সিএনজি, সিমেন্ট কারখানাসহ বিভিন্ন শিল্প কারখানায় প্রাকৃতিক গ্যাস সরববাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। জন্মলগ্ন থেকে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে। কোম্পানীর সাফল্যের অগ্রযাত্রায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছর আরো একটি গৌরবোজ্জ্বল সংযোজন। পূর্বের সফলতার ঐতিহ্য বজায় রেখে একটি সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী আলোচ্য অর্থ বছরে ৭৫.০৯ কোটি টাকা কর পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৪৯.৩৫ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে। তাছাড়া, দক্ষ ব্যবস্থপনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় গ্যাসের অপচয় রোধ, সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত পদ্ধতিতে গ্যাস বিতরণ করে আলোচ্য অর্থ বছরে সিস্টেম লস ১.২৫%-এ সীমিত রাখতে সক্ষম হওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলেই প্রশংসার দাবীদার।

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড বিশেষ করে আর্থিক ও প্রশাসনিক বিষয়ে সময়োপযোগী পরামর্শ ও সিদ্ধান্ত গ্রহণে ভূমিকা রাখার জন্য কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত সকল সদস্যকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমার দৃঢ় বিশ্বাস কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সঠিক দিক্-নির্দেশনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় ভবিষ্যতেও কোম্পানী সমৃদ্ধির এ ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হবে।

আমি কোম্পানীর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর সর্বাঙ্গিন মঙ্গল কামনা করছি।

২০/১২/২০১১

(মোঃ সেফাউল আলম)

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের উন্নয়ন, পরিচালন ও আর্থিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্য ও উপাত্তসমূহ কোম্পানীর গত অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের মান বিশ্লেষণে সহায়ক হবে।

১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানী হিসেবে যাত্রা শুরুর পর থেকে এ কোম্পানী হাটি হাটি পা পা করে ১ ডিসেম্বর, ২০১১ তারিখে ২৫ বছর পূর্ণ করেছে। এ দীর্ঘ সময়ে কোম্পানী সিলেট বিভাগের বিস্তীর্ণ ও প্রত্যন্ত অঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের কাছে সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে অর্পিত দায়িত্ব দক্ষতার সাথে পালনের মাধ্যমে দেশের জ্বালানী চাহিদা উল্লেখযোগ্যভাবে পূরণ করে আসছে। এছাড়া, জন্মলগ্ন থেকেই একটি সেবাধর্মী ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে প্রতি বছর সরকারী কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালনের মাধ্যমে ইতোমধ্যেই কোম্পানী সকল মহলের আস্থা ও প্রশংসা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অন্যান্য বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও কোম্পানী মুনাফা অর্জনসহ সার্বিক অগ্রগতির ধারা অব্যাহত রেখেছে।

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে পাইপলাইন নির্মাণের ক্ষেত্রে কোম্পানীর লক্ষ্যমাত্রা ৬৫ কিলোমিটারের বিপরীতে ১৬০.৫৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রায় চেয়ে ১৪৭.০২% বেশী। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ১৩৪৩.২৫০ মিলিয়ন ঘনমিটার-এর বিপরীতে ১৪৪৭.৬৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ১০৪.৪৩০ মিলিয়ন ঘন মিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রি বাবদ মোট রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ৫৫৬.৭০৯ কোটি টাকা, যা বিগত বছরের তুলনায় ৯.৬৪৬ কোটি টাকা বা ১.৭৬% বেশী। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ৭৭১০ টি গ্যাস সংযোগ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১০টি শিল্প, ১২ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১০৪ টি বাণিজ্যিক, ৯ টি সিএনজি এবং ১২,৩৩৩ টি আবাসিকসহ মোট ১২,৪৬৮ টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা, লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৬১.৭৩% বেশী। ফলে ৩০ জুন, ২০১১ পর্যন্ত কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত গ্যাস সংযোগ দাড়িঁয়েছে সর্বমোট ১,৪৯,৬৬২টি। তন্মধ্যে ১১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ১টি সারকারখানা, ৯১টি চা-বাগান, ৪৮টি সিএনজি, ৭৪টি শিল্প, ৭৬টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ১,২৩৯টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ১,৪৮,১২৩টি।

কোম্পানীর আওতাভূক্ত শাহজীবাজার, নবীগঞ্জ, ছাতক, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় সরকারী-বেসরকারী উদ্যোগে বেশ কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের উদ্যোগ ও পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে কোম্পানীর ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের দক্ষ তত্ত্বাবধান, পেট্রোবাংলা ও কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের উপযুক্ত দিক্-নির্দেশনা, কোম্পানীর দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সততা, আন্তরিকতা ও নিরলস প্রচেষ্টার ফলে এ সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়ছে বলে আমি মনে করি। সে জন্য আমি সবার কাছে কৃতজ্ঞ। আমার দৃঢ় বিশ্বাস কোম্পানীর সাফল্যের এ ধারায় ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিকতা ও প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

আমি কোম্পানীর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের মঙ্গল কামনা করি।

(সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান)

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN

Md. Sefaul Alam
Joint Secretary (Development)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS

Md. Mostafa Kamal
Managing Director
Electricity Generation Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka

Manzoor Ahmad Tarafdar
Director (Technical & Engineering)
BCIC, Dhaka

Shaiful Alam Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka

Salma Akhter Jahan
Deputy Secretary (Development-3)
Energy & Mineral Resources Division

Selina Akhter
Deputy Secretary (Admn-2)
Energy & Mineral Resources Division

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 ০২-০৮-১৪১৮ বাং
১৬-১১-২০১১ ইং

২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২০ অগ্রহায়ণ, ১৪১৮ বাংলা মোতাবেক ৪ ডিসেম্বর, ২০১১ তারিখ রোজ রোববার বিকেল ৪.০০ ঘটিকায় ওয়েস্টিন হোটেল, (ব্রুঞ্জ রুম, লেভেল-৪), রোড নং- ৪৫, প্লট নং- ১, গুলশান-২, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী ঃ

১। ২৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
২। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৩। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪। কোম্পানীর ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
৫। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
৬। ২০১১-২০১২ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৭। কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনঃনির্ধারণ।
৮। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মফিজ উদ্দিন আহম্মদ)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ ঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২। অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪। জনাব মোহাম্মদ রফিকুল ইসলাম খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫। ড. মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৬। জনাব মুহাম্মদ ইমাদুদ্দীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৮। জনাব মোঃ ইমাম হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ ঃ

১। জনাব মোঃ সেফাউল আলম, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, ইলেকট্রিসিটি জেনারেশন কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ,ঢাকা।
৩। জনাব মনজুর আহমদ তরফদার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।
৪। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫। বেগম সালমা আখতার জাহান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-৩ অধি শাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, 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 টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ,সিলেট।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি ঃ

১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
২। মের্সাস 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 ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আস্‌সালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপন করার প্রাক্কালে আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাই।

আপনারা অবগত আছেন যে, গত শতাব্দীর ষাটের দশকে বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু হয়। হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পূণ্যভূমি সিলেটে ১৯৫৫ সালে প্রথমে হরিপুরে এবং ১৯৫৯ সালে ছাতকে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়। ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিকভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের 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 এবং ১৯৭৮ সালে আনুষ্ঠানিকভাবে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সিলেট শহরে গ্রাহকসেবা কার্যক্রম শুরু করা হয়। এরপর আরো কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলে গ্যাস নেটওয়ার্কের ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড গঠন করা হয় এবং পেট্রোবাংলার অধীনে এটি একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

বিপণন কার্যক্রম শুরু করার পর থেকে এ কোম্পানী একটি লাভজনক ও সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট পরিবেশ সহায়ক প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। অন্যান্য বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও কোম্পানীতে সার্বিক অগ্রগতির ধারা অব্যাহত ছিল।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে প্রকল্প বাস্তবায়ন, পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে ঃ

পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ব্যালেন্সিং প্রকল্প ঃ

জালালাবাদ গ্যাসের অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় পাইপলাইনের স্বল্পচাপ জনিত সমস্যা প্রকট হওয়ায় তা নিরসনের লক্ষ্যে কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়ন (হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড)-এর মাধ্যমে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ব্যালেন্সিং প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ধরা হয় ৪৬৮.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের মেয়াদকাল জানুয়ারী, ২০১০ হতে জুন, ২০১১ পর্যন্ত। প্রকল্পটি নির্ধারিত সময়ের মধ্যে ৪৬৫.৫৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে সমাপ্ত হয়। প্রকল্পের আওতায় বিয়ানীবাজার, গোলাপগঞ্জ, দক্ষিণ সুরমা ও মৌলভীবাজার এলাকায় ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫.০০ কিঃ মিঃ স্বল্পচাপ পাইপলাইন স্থাপিত হয়। ফলে সংশ্লিষ্ট এলাকার সিএনজি ফিলিং স্টেশনসহ বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাসের স্বল্পচাপ জনিত সমস্যা দুরীভূত হয়েছে।

নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প ঃ

নবীগঞ্জ শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদেরকে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃক "নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ" শীর্ষক একটি প্রকল্প হাতে নেয়া হয়। প্রকল্পটি সম্পূর্ণ সরকারী অনুদানে বাস্তবায়নের নিমিত্ত গত ০৭-০৭-২০০৯ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ৪,৪১০.৯১ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্পের মেয়াদ ছিল ১ জুলাই, ২০০৯ থেকে ৩০ জুন, ২০১১ পর্যন্ত। কিন্তু পরবর্তীতে আলোচ্য প্রকল্পের মেয়াদ ৩০-০৬-২০১২ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়েছে।

আলোচ্য প্রকল্পের অধীনে ট্রান্সমিসন লাইন, ডিস্ট্রিবিউশন নেটওয়ার্ক, গ্যাস রেগুলেটিং স্টেশন, সিপি স্টেশন ইত্যাদি কাজ ইতোমধ্যে শেষ হয়েছে। বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ডে একটি অফটেক নির্মাণপূর্বক গ্যাস কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হলে নবীগঞ্জ এলাকায় গ্যাস বিপণন কার্যক্রমের মাধ্যমে উক্ত এলাকার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

রাইজার উত্তোলন, গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ও পুনর্বাসন কাজ ঃ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১০৯.৭৪ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং শাহজীবাজার এলাকায় বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের পরিকল্পনাধীন ৩৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে বর্ধিত হারে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ২.৮০ কিলোমিটার উচ্চচাপ সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য ৫,৩৬৯ টি রাইজার উত্তোলন করা হয়। মৌলভীবাজার জোনে ১০টি স্পটে বিভিন্ন ব্যাসের উচ্চচাপ পাইপলাইনের পুনর্বাসন কাজও সম্পন্ন করা হয়।

কোম্পানীর নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্পের অধীনে উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে রাইজার ও গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ঃ

(কিলোমিটার)

পাইপ সাইজ (ইঞ্চি)	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	মোট
৩/৪"	৩১.১০	১৩.৯০	৪৫.০০
১"	৩১.৫৯	১৯.৭৩	৫১.৩২
২"	৭.৭৬	০.০২	৭.৭৮
৩"	০.০৯	--	০.০৯
৪"	--	০.৫৫	০.৫৫
৮"	৫. ০০	--	৫.০০
১০"	--	২.৮০	২.৮০
			সর্বমোটঃ ১১২.৫৪

রাইজার এর সাইজ	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	সর্বমোট
৩/৪" রাইজার	৩,৬৪৩	১,৭২৬	৫,৩৬৯

ওয়ান স্টপ সার্ভিস ঃ

গ্রাহকদের বিভিন্ন প্রকার বিড়ম্বনা ও ভোগান্তি নিরসনের জন্য কোম্পানীতে ওয়ানস্টপ সার্ভিস ডেস্ক চালু আছে যার মাধ্যমে গ্রাহকগণ উন্নততর গ্রাহক সেবা লাভ করতে পারেন। কোম্পানী কর্তৃক প্রণীত সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী গ্রাহকগণকে স্বল্প সময়ে প্রত্যাশিত সেবা/সহায়তা প্রদানের বিষয়টি নিশ্চিত করণের লক্ষ্যে "ওয়ানস্টপ সার্ভিস"-এর কার্যক্রম নিবিড় মনিটরিং এর নিমিত্তে একটি কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে এবং কমিটি কর্তৃক প্রতি মাসের ১০ তারিখের মধ্যে যথারীতি পেট্রোবাংলায় রিপোর্ট প্রদান করা হচ্ছে। এ নিয়মে গ্রাহক সেবা কার্যক্রম অব্যাহত আছে।

গ্রাহক সংযোগ ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের বাজেটে মোট গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্য মাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছে ৭,৭১০টি, কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে ১২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ৯টি সিএনজি, ১০টি শিল্প, ১০৪টি বাণিজ্যিক ও ১২,৩৩৩টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১২,৪৬৮ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে যা বিগত বছরের তুলনায় ১৫.৫০% বেশী। ৩০ জুন ২০১১ তারিখে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংখ্যা দাড়িয়েছে ১,৪৯,৬৬২টি । আলোচ্য অর্থ বছরের গ্যাস সংযোগের বিবরণী নিম্নরূপ ঃ

খাত	জুন ২০১০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত	২০১০-২০১১		জুন ২০১১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত
		নতুন সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সারকারখানা	১	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১১	-	-	১১
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	৬৪	১২	-	৭৬
সিএনজি	৩৮	৯	-	৪৭
শিল্প	৬৮	১০	৪	৭৪
চা-বাগান	৯১	-	-	৯১
বাণিজ্যিক	১,১৫৯	১০৪	২৪	১,২৩৯
আবাসিক	১,৩৬,০৫৯	১২,৩৩৩	২৬৯	১,৪৮,১২৩
মোট	১,৩৭,৪৯১	১২,৪৬৮	২৯৭	১,৪৯,৬৬২

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে গত ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে শিল্প ০১ টি, বাণিজ্যিক ১১৫ টি, সিএনজি ০১ টি ও আবাসিক

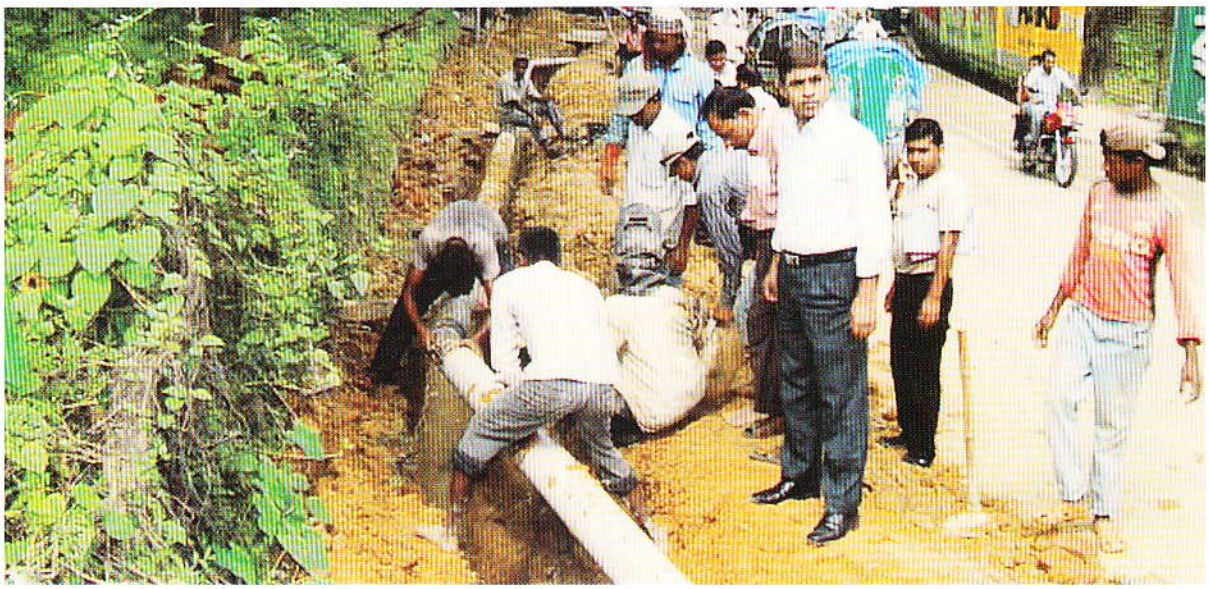
৩,৪২৫ টি সহ মোট ৩,৫৪২ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৩.৪৯ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ২.৫৪ কোটি টাকা আদায়পূর্বক বাণিজ্যিক ৫৯ টি, সিএনজি ০১ টি ও আবাসিক ২,৭৬৭ টি অর্থাৎ সর্বমোট ২,৮২৭ জন গ্রাহককে গ্যাস পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ ঃ

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০১০-২০১১			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃ সংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	১	০.০৯	০	০
বাণিজ্যিক	১১৫	০.৫৫	৫৯	০.২৪
সিএনজি	১	০.১১	১	০.০৫
আবাসিক	৩,৪২৫	২.৭৪	২,৭৬৭	২.২৫
মোট	**৩,৫৪২**	**৩.৪৯**	**২,৮২৭**	**২.৫৪**

জরুরী গ্যাস সার্ভিস ঃ

গ্যাসের অপচয় ও দুর্ঘটনা রোধকল্পে এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে ২,০৬১ টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ যেমন অক্ষুন্ন রাখা হয় তেমনিভাবে সম্ভাব্য বিপদের হাত থেকেও কোম্পানীকে রক্ষা করা হয়। বিগত বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ২,০২৩ টি। জরুরী কলের সংখ্যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় এ বছরে বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ করা যেতে পারে যে, গ্যাসের সঠিক ও নিয়মানুগ ব্যবহার এবং ব্যবহার পূর্ব ও পরবর্তী সতর্কতা অবলম্বনের জন্য প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়াতে প্রচারণার ফলে পূর্বের তুলনায় বর্তমানে গ্রাহক ও জনসাধারণ অধিক মাত্রায় সচেতন ও নিয়মানুগ হয়েছে। ফলে গ্যাস সংক্রান্ত দুর্ঘটনা ও জানমালের ক্ষয়ক্ষতি হ্রাস পেয়েছে।



কোম্পানীর হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ডের অধীনে পাইলাইন নির্মাণ কাজ

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান ঃ

গ্রাহকদের সেবার মান বৃদ্ধি ও হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভূলভাবে খতিয়ান ভুক্তির পর গ্রাহকদের বকেয়ার সঠিক পরিমাণ নিশ্চিত করে কোম্পানী হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়ন পত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে অনুযায়ী ৩১ ডিসেম্বর, ২০১০ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানীর সকল আঞ্চলিক বিরতণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৬৬,৭৩০ টি প্রত্যয়ন পত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

সিস্টেম লস ঃ

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সিস্টেম লস ১.২৫%-এ সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে। অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং এর জন্য কোম্পানীর ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট ছাড়াও প্রতিটি জোনে ১টি করে মোট ৩টি বিশেষ ভিজিল্যান্স টিম গঠন করা হয়েছে এবং অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকদের সনাক্ত করে তাদের বিরুদ্ধে যথারীতি ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। তাছাড়া, মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী সনাক্তকরণ, জরিমানা আদায় ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম অব্যাহত আছে। কোম্পানীর সার্বিক সিস্টেম লস তথা হিসাব বহির্ভূত গ্যাসের ক্ষয়ক্ষতি রোধে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাত্মক প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

আরএমএস স্থাপন ও কমিশনিং, ডিআরএস আপগ্রেডেশন/রক্ষণাবেক্ষণ ও সিলিং সংক্রান্ত কার্যক্রম ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ১২টি সিএনজি গ্রাহক, ০১টি মিটারযুক্ত আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক ও বাণিজ্যিক/ শিল্প শ্রেণীর ১৯টি গ্রাহকসহ সর্বমোট ৩২ জন গ্রাহকের আরএমএস নির্মাণ/ আপগ্রেডেশন ও কমিশনিং এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের জন্য স্থাপিত আরএমএসসমূহের মধ্যে ১৫টি আরএমএস এর রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা হয়। এছাড়া, কুমারগাও ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে দেবপুর স্পারলাইনে ১২ইঞ্চি ব্যাসের সিনিয়র টাইপ অরিফিস মিটার স্থাপন করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বিদ্যমান পাতিবাগ ডিআরএস, কুমনা ডিআরএস, লুইয়ানী ডিআরএস, কুলাউড়া ডিআরএস, মুন্সিবাজার ডিআরএস, মাধবপুর ডিআরএস এর আপগ্রেডেশন/ মডিফিকেশনের নিমিত্ত ডিজাইন-ড্রয়িং, প্রাক্কলন ও চূড়ান্তকরণপূর্বক মালামাল এর চাহিদা নির্ধারণ করা হয়েছে, যা ক্রয়ের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। তাছাড়া, গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক এর লিকেজ দ্রুত সনাক্তকরণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরেন্ট প্লান্টে মোট ০৫ বার অডোরেন্ট রিফিলিং করা হয়। অপরদিকে, কোম্পানীর আওতাধীন চা-বাগান, শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি ও মিটারযুক্ত আবাসিক গ্রাহকসহ মোট ৪২৩ জন গ্রাহকের রেগুলেটর, মিটার ও লক-উইং-কক এর ৫,০২৫টি পয়েন্টে সিলিং কাজ সম্পন্ন করা হয়।

কোম্পানীর ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় 'গ্যাস বিপনন নিয়মাবলী-২০০৪' শীর্ষক প্রশিক্ষণ কোর্সে অংশগ্রহণকারী প্রশিক্ষণার্থী

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন ঃ

কোম্পানীর কর্মপরিধি তথা বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক, গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্রাহকদের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সার্বিক কর্মকান্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে গত ১৭-০১-২০১০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের ২৭৫তম সভায় ৪২২ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীর সংস্থানসহ সর্বমোট ৮৪৯ জন জনবল সম্বলিত সংশোধিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩৩৩ ও ২৫৩ জন। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী জনবল নিয়োগের

বিষয়ে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক মোট ২৭ জন কর্মকর্তাকে বিভিন্ন পদে কোম্পানীতে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কয়েকটি পদে জনবল নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে যা, শীঘ্রই সম্পন্ন করা হবে।

একটি প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও উন্নয়নের পূর্বশর্ত হলো দক্ষ মানবসম্পদ। তাই কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মদক্ষতার উন্নয়ন ও তাদের অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের ক্ষেত্রে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিসীম। এ লক্ষ্যে কোম্পানী কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন বিষয়ে ১৪৫ জন কর্মকর্তা ও ৬৮ জন কর্মচারীসহ মোট ২১৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ইন-হাউস প্রশিক্ষণ এবং ৬০ জন কর্মকর্তাকে বিভিন্ন বিষয়ে বিআইএম, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী এবং পরমানু শক্তিকেন্দ্র ইত্যাদি খ্যাতনামা প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং ০৬ জন কর্মকর্তাকে মালয়েশিয়ায় ও ০২ জন কর্মকর্তাকে দুবাই-এ বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

ব্যবস্থাপনা-কর্মচারী সম্পর্ক ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা ও কর্মচারীদের মধ্যকার সম্পর্ক ছিল সন্তোষজনক এবং পারস্পরিক সহায়তা অব্যাহত ছিল। এছাড়া, কোম্পানীতে উদ্ভূত সমস্যা পারস্পরিক সহযোগিতা অথবা দ্বি-পাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে এর কল্যাণমূলক কর্মসূচীও এগিয়ে চলছে। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানী নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে ঃ

শিক্ষা বৃত্তি ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর বৃত্তি স্কীমের আওতায় প্রাথমিক বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ৫৩জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে গৃহ নির্মাণ এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত ৩৩৮.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং তথ্য-প্রযুক্তি সম্প্রসারণের সরকারী নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে মোট ১০ জন ১ম শ্রেণীর কর্মকর্তাদেরকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৬.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, 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 সাথে উদ্‌যাপন করা হয়েছে।

করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি ঃ

কোম্পানীর ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি'র বিপরীতে ৪.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। উক্ত অর্থ হতে বিভিন্ন ধর্মীয় প্রতিষ্ঠান, শিক্ষা প্রতিষ্ঠান ও ০১ জন যুদ্ধাহত পঙ্গু মুক্তিযোদ্ধাকে আর্থিক সহায়তা বাবদ আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ৩.৯৮ লক্ষ টাকা খরচ হয়। এছাড়া, দেশে সমাজ সেবামূলক, সাংস্কৃতিক, পেশাজীবী ও ক্রীড়া সংগঠনের ক্রোড়পত্র ও প্রকাশনায় কোম্পানীর বিজ্ঞাপন প্রদানের মাধ্যমে আর্থিক সহায়তা প্রদানের ধারা পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও অব্যাহত ছিল। আগামীতেও স্কুল, কলেজ, মাদ্রাসা, মসজিদ ও অন্যান্য সামাজিক/ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানে সহায়তা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানী সামাজিক কাজে অবদান রাখতে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ।

শ্রীমঙ্গল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে বৃক্ষরোপণ কর্মসূচী-২০১১ এর শুভ উদ্বোধন করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সিএনজি কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর আওতাভূক্ত এলাকায় ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে মোট ০৯টি সিএনজি স্টেশনে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ফলে জুন, ২০১১ পর্যন্ত কোম্পানীর সর্বমোট সিএনজি গ্রাহক সংখ্যা ৪৭। তবে কোম্পানীর আওতাধীন বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থানে সিএনজি ফিলিং স্টেশন স্থাপনের জন্য অনেকেই আগ্রহী হলেও সিএনজি স্টেশনে গ্যাস সংযোগের বিষয়ে সরকার কর্তৃক গেজেট আকারে প্রকাশিত 'Zoning Principle' এবং বিদ্যমান নেটওয়ার্ক সুবিধার আওতায় সকল ক্ষেত্রে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হচ্ছে না। তবে বর্তমান বিদ্যমান সুবিধাকে বিবেচনায় রেখে সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করা হচ্ছে। সিএনজি খাতে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে সর্বমোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৯১.৯১ এমএমসিএম এবং রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ১০৩.৪৮ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে সিএনজি খাতে গ্যাস বিক্রয়ের হার মোট বিক্রয়ের শতকরা ৬.৩৪ ভাগ।

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়ন ঃ

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটার সফটওয়ারের মাধ্যমে কোম্পানীর ১৩টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় সকল তথ্য হালনাগাদ সংরক্ষিত হচ্ছে এবং তার মাধ্যমে ডিসেম্বর, ২০১০ পর্যন্ত গ্যাস বিল বকেয়া /পরিশোধের ভিত্তিতে প্রত্যয়নপত্র প্রদান সহজতর হয়েছে। এছাড়া, সকল শ্রেণীর মিটারযুক্ত গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রদান, সকল গ্রাহকের লেজার পোস্টিং, গ্রাহক লেজার ব্যালেন্সিং ও বকেয়া গ্রাহকের তালিকা প্রস্তুতসহ রাজস্ব সংক্রান্ত রিপোর্ট দ্রুততম সময়ে প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে এবং এ ডাটাবেজের মাধ্যমে গ্রামীণ ফোনের সার্ভারের সাথে সংযোগ স্থাপন করে বিল আদায় পদ্ধতি অধিকতর সহজ হয়েছে।

বিল-পে (Bill-Pay) সিস্টেম প্রবর্তন ঃ

সরকার ঘোষিত ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে বিবিধ পদক্ষেপের মধ্যে পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজীকরণ ও সেবার মান বৃদ্ধির জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর গুরুত্বারোপ করা হয়েছে। বিল পরিশোধের ক্ষেত্রে দীর্ঘ সময় লাইনে দাঁড়ানো ও নানাবিধ সমস্যা হতে গ্রাহকদের অব্যাহতি প্রদানসহ উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে গত ০২-০৬-২০১০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৮০তম পরিচালনা পর্ষদ সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক গ্রাহকগণ কর্তৃক মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধের জন্য জালালাবাদ গ্যাস ও গ্রামীণ ফোন লিঃ-এর মধ্যে একটি চুক্তিপত্র স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী কারিগরি কার্যাদি সম্পন্ন করে মার্চ, ২০১১ হতে মোবাইল ফোনের মাধ্যমে পরীক্ষামূলকভাবে গ্যাস বিল আদায় শুরু হয়েছে। এ পদ্ধতিতে আবাসিক ও বাণিজ্যিক গ্রাহকগণ দেশের যে কোন স্থান থেকে যে কোন সময় মোবাইল ফোনের মাধ্যমে অথবা গ্রামীণ ফোন অনুমোদিত যে কোন বিল-পে কেন্দ্র হতে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারে। উল্লেখ্য মার্চ, ২০১১ মাসে মোট ৫৫০ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ৪.৩১ লক্ষ টাকা এবং জুন, ২০১১ মাসে মোট ২,০৬৭ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ১৮.৭৬ লক্ষ টাকা মোবাইল ফোনের মাধ্যমে পরিশোধ করেছে। এতে দেখা যায় গ্রাহকদের মধ্যে মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করার প্রবণতা দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংক্রান্ত কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর সকল কর্মকান্ড পরিচালনার ক্ষেত্রে স্বাস্থ্য ও নিরাপত্তা বিধান এবং পরিবেশ সংরক্ষণের বিষয়ে বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। 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 স্থাপনায় নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রম যথেষ্ট গুরুত্ব বহন করে। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে Environment & Safety নামে একটি ডিপার্টমেন্ট রয়েছে। উক্ত ডিপার্টমেন্টের আওতায় নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংক্রান্ত কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়ে থাকে। স্বাস্থ্য সুরক্ষা, নিরাপত্তা বিধান ও পরিবেশ সংরক্ষণের বিষয়ে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানী কর্তৃক নিম্নরূপ কার্যক্রম/ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয় ঃ

স্বাস্থ্য ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ৫৯৭জন কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যসহ মোট ২,৮৪৯ জনকে ০১ জন পূর্ণকালীন ও কয়েক জন খন্ডকালীন চিকিৎসকের মাধ্যমে চিকিৎসা সহায়তা ও এতদসংক্রান্ত পরামর্শ প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে মেডিকেল ইকুইপমেন্ট ও ঔষধ ক্রয়সহ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা দানের বিপরীতে চিকিৎসা খাতে প্রায় ১৩.০০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ ঃ

(লক্ষ টাকায়)

কার্যালয়ের নাম	চিকিৎসা সেবা গ্রহণকারীর সংখ্যা	ব্যয়িত অর্থ
প্রধান কার্যালয় ও আরডিডি সিলেট মেট্রো'র	২,০১৫	৭.৭৪
অধীনস্থ ৩টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়		
মৌলভীবাজার জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৪২৬	১.৯৩
সিলেট জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৩৭১	১.৪৪
ঢাকা লিয়াজোঁ অফিস	৩৭	০.১৮
মেডিকেল ইকুইপমেন্ট	-	১.৭১
মোট	**২,৮৪৯**	**১৩ .০০**

এছাড়া, কোম্পানীর সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের কর্মক্ষেত্রে স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা বিধানমূলক কর্মব্যবস্থাপনা ও নিরাপত্তা সরঞ্জামাদি ব্যবহার নিশ্চিত করা হচ্ছে।

নিরাপত্তা ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ব্যক্তিগত নিরাপত্তা তথা গ্যাস ভবনসহ কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনার নিরাপত্তা কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে সময়ে সময়ে অগ্নি নির্বাপনের বিষয়ে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর অভিজ্ঞতাসম্পন্ন কর্মকর্তাদের মাধ্যমে কোম্পানীর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে ১৪টি অগ্নি দূর্ঘটনা, ০১টি সার্ভিস টি লিকেজ মেরামত, ৩৮টি লক-উইং-কক পরিবর্তন, ১০৯টি বুশ পরিবর্তন, ৩০ টি স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজার লিকেজ মেরামত এবং অন্যান্য ৩২৫টি দূর্ঘটনা/অনুঘটনা সহ সর্বমোট ৫১৭টি দূর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে এ সংখ্যা ছিল ৭০৫টি। এ সমস্ত দূর্ঘটনা/অনুঘটনায় এবং দূর্ঘটনা মোকাবেলার সময় জান-মালের কোন ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়নি। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারী, গ্রাহকগণ ও জনসাধারণকে পরিবেশ/নিরাপত্তার বিষয়ে বিভিন্ন প্রচার মাধ্যমের সাহায্যে সচেতন করা এবং পূর্ব সতর্কতামূলক প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করার ফলে বিগত অর্থ বছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থ বছরে দূর্ঘটনা/অনুঘটনা কম হয়েছে এবং কোম্পানীতে গ্যাসজনিত বড় ধরণের কোন দূর্ঘটনা ঘটেনি।

আলোচ্য অর্থ বছরে নির্দিষ্ট সময় অন্তর কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর ৩৯টি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদনসহ জরুরী রক্ষণাবেক্ষণ কাজ করা হয়। এ ছাড়া গ্যাস নিয়ন্ত্রণ স্টেশনসমূহের নিরাপত্তা জোরদার করার লক্ষ্যে গঠিত "গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা তদারকি কমিটি" প্রতি মাসে গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির কাজে নিয়োজিত ছিল।

প্রাপ্ত তথ্য মতে ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা, গ্যাস লিকেজ ও এতদসম্পর্কিত জরুরী কলের বিবরণী নিম্নরূপ ঃ

ক্রমিক নং	জরুরী কল	২০১০-২০১১ অর্থ বছর	মন্তব্য
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	১৪	জানমালের কোন ক্ষয়ক্ষতি হয়নি।
২।	সার্ভিস টি এর লিকেজ মেরামত	০১	
৩।	লক-উইং-কক পরিবর্তন	৩৮	
৪।	বুশ পরিবর্তন	১০৯	
৫।	স্বল্পচাপ লাইনের লিকেজ মেরামত	৩০	
৬।	লক-উইং-কক মেরামত	৩২৫	
	মোট	৫১৭	

পরিবেশ ঃ

পরিবেশের যাতে ক্ষতি না হয় সে লক্ষ্যে আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত অন্যান্য সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রদেয় পরিবেশ ছাড়পত্র গ্রহণপূর্বক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। এছাড়াও 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 বিদ্যমান বৃক্ষ সমূহের নিয়মিত পরিচর্যার পাশাপাশি ফলজ, বনজ ও ঔষধি প্রজাতির ২৪৮ টি নতুন চারাগাছ রোপণ করা হয়, যার চিত্র নিম্নরূপ ঃ

রোপিত বৃক্ষের নাম	বৃক্ষের সংখ্যা	এলাকা
ফলজ	১১৫	সিলেটস্থ প্রধান কার্যালয়, খাদিম নগর হাউজিং কমপ্লেক্স, ছাতক,
বনজ	৯৮	জুড়ি, ভানুগাছ ও শাহজিবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়সহ এপর্যন্ত
ঔষধি	৩৫	সর্বমোট বৃক্ষের সংখ্যা ৬,৮৭২টি।
মোট	২৪৮	

ভবিষ্যত কর্মসূচী ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর ভবিষ্যত কর্মসূচী সম্পর্কে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ পূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে, কোম্পানীর আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে এবং কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রম ক্রমশঃ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীর ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে। আপনারা জেনে খুশী হবেন যে, কোম্পানীর আওতাধীন কুমারগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সন্নিকটে পিডিবি কর্তৃক আরো একটি ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ কাজ চলছে, যা শীঘ্রই সমাপ্ত হবে বলে আশা করা যায়। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০১১ সালের শেষ দিক হতে দৈনিক প্রায় ৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহারের চাহিদা রয়েছে।

বর্তমানে কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্যাস গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ১৭০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হচ্ছে, যা আগামী জুন, ২০১২ নাগাদ দৈনিক প্রায় ২২৫ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হবে বলে আশা করা যায়। এতদ্ব্যতীত, বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় হবিগঞ্জ জেলার নবীগঞ্জের পারকুল এলাকায় ৩৪১ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন ০২টি কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আগামী ২০১২ সালের শেষ নাগাদ তা চালু হবে বলে আশা করা যায় এবং উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে। এছাড়া, বিবিয়ানায় ৩৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন আরো একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের বিষয়ে সরকারের পরিকল্পনা রয়েছে। আপনাদের আরো জানাতে চাই যে, ফেঞ্চুগঞ্জে শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী নামে একটি নতুন সার কারখানা নির্মাণ কাজ বিসিআইসি'র পরিকল্পনাধীন রয়েছে এবং উক্ত সার কারখানা স্থাপিত হলে দৈনিক ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

অপরদিকে, জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভূক্ত বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত অধিকাংশ ট্রান্সমিসন লাইন বেশ পুরনো। 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 ৯০.৭৫ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে "সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট" শীর্ষক একটি

প্রকল্প অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ০৩টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ, ৫টি ডিআরএস মডিফিকেশন ও ৫টি সিপি স্টেশন নির্মাণসহ ৬ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ১১৪ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিকল্পনা রয়েছে, যা ২০১৩ সালের মধ্যে বাস্তবায়িত হবে বলে আশা করা যায়।

এছাড়া, সিলেট বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত বিতরণ নেটওয়ার্ক অনেক ক্ষেত্রেই চাহিদার তুলনায় স্থাপিত পাইপলাইনের ব্যাস বর্তমানে যথাযথ মান সম্পন্ন নয় বলে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যার উদ্ভব হচ্ছে। ফলে অনেক এলাকা গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতায় আনা সম্ভব হচ্ছে না বিধায় বিভিন্ন এলাকার জনপ্রতিনিধি ও এলাকাবাসীর আবেদনের প্রেক্ষিতে স্বল্পচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ও সম্প্রসারণের লক্ষ্যে সরকারী অনুদানে বাস্তবায়নের নিমিত্ত ১১৭.০০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে "সিলেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন প্রজেক্ট" শীর্ষক একটি প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন করে অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় মোট ৬৫৯ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পটি ২০১৩ সালের মধ্যে বাস্তবায়নের পরিকল্পনা রয়েছে।

দেশের অন্যান্য এলাকায় গ্যাস সংযোগ স্থগিত থাকলেও জালালাবাদ গ্যাসের নিয়ন্ত্রনাধীন এলাকায় গ্যাস সংযোগ অব্যাহত থাকার ফলে বিভিন্ন বড় বড় শিল্প প্রতিষ্ঠানের (প্রাণ, আরএকে, এসএম স্পিনিং, পাইওনিয়ার স্পিনিং মিলস ইত্যাদি) আবেদনের প্রেক্ষিতে তাদেরকে গ্যাস সংযোগের প্রাথমিক সম্মতি প্রদান করা হয়েছে। বর্ণিত বড় বড় শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে গ্যাস সরবরাহের জন্য শাহজিবাজার এলাকায় ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১২ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজ চলছে। নির্মাণাধীন পাইপলাইন হতে উক্ত শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে আগামী দু'এক বছরের মধ্যে আনুমানিক ৪০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হতে পারে।

শাহজিবাজার এলাকায় ৩০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের বিষয়টিও পিডিবি'র পরিকল্পনাধীন রয়েছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে শাহজিবাজারে সদ্য নির্মিত ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ২.৮০ কিলোমিটার পাইপলাইনের মাধ্যমে ৬০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হবে।

তাছাড়া, সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় বেসরকারী উদ্যোগে শাহজাহানউল্লাহ পাওয়ার কোম্পানী নামক একটি ২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের বিষয় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আনুমানিক ৬ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

অপরদিকে, ছাতকে নিটল-নিলয় গ্রুপের মালিকানাধীন সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিলস্ (এসপিপিএম) দীর্ঘদিন যাবৎ বন্ধ থাকার পর পুনরায় চালু করার উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। এ প্রতিষ্ঠানটি পুনরায় চালু হলে এতে আনুমানিক ২.৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

উল্লেখিত পরিকল্পনা এবং প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে সিলেট এলাকায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষা পাবে, শিল্পায়নে বিশেষ ভূমিকা রাখা সম্ভব হবে এবং কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে।

আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রমঃ

গ্যাস বিক্রয় ঃ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ১৩৪৩.২৫০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ১৪৬৫.৯৫৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করে ১৪৪৭.৬৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৫১০.৬৯০ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় ৫৫৬.৭০৯ কোটি টাকা অর্জিত হয়, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো ঃ

আয়তন ঃ এমএমসিএম মূল্য ঃ কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১০ - ২০১১ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১০- ২০১১ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	৮৩৪.৮৫০	২২৩.৮৩০	৯১৮.৫৮৬	২৫৯.০৫০
সার কারখানা	১৫৬.০৭০	৩৯.২৯০	১৩৮.৪৪৫	৩৫.৭২০
শিল্প	৪১.৯৪০	৫৪.৭৬০	৫৪.১৯৪	৩১.৭৬০
চা-বাগান	২২.৮৬০	১৩.৪৩০	২১.৯২৮	১২.৮৫০
বাণিজ্যিক	১৪.৭৮০	১৩.৩৮০	১৫.৯১৫	১৫.০৭০
আবাসিক	১৪১.০৪০	৬৮.৩৭০	১৪৮.২১২	৭৬.৪৭০
ক্যাপটিভ	৪৯.৬৮০	২৪.০৭০	৫৮.৪৯২	২৪.৪৪৯
সিএনজি	৮২.০৩০	৭৩.৫৬০	৯১.৯০৮	১০১.৩৪০
মোট	১৩৪৩.২৫০	৫১০.৬৯০	১৪৪৭.৬৮০	৫৫৬.৭০৯

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায় আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৭.৭৭% বৃদ্ধি এবং গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে রাজস্ব আয় ৯% বৃদ্ধি পায়।

আয় ও ব্যয় ঃ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ৫৫৬.৭০৯ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৪৮.২৮৭ কোটি টাকাসহ মোট ৬০৪.৯৯৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৩৪৯.৩৫১ কোটি টাকাসহ ১৭৯.৬৪৯ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ৭৫.৯৯৬ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৫১.৬৮৩ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

বকেয়া রাজস্ব ঃ

কোম্পানীর সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন, ২০১১ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৯৭.১৩ কোটি টাকা, যা ৩.৪৬ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন তিনটি কোম্পানী- প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা (এনজিএফএফ), ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ (সিসিসিএল) ও সিলেট পাল্প এন্ড পেপার মিলস্ লিঃ (এসপিপিএম) এর নিকট জুন, ২০১১ পর্যন্ত বকেয়া পাওনার পরিমাণ যথাক্রমে ৬০.৭৪ কোটি, ৭.৯০ কোটি ও ৭.৪৭ কোটি টাকা অর্থাৎ মোট ৭৬.১১ কোটি টাকা যা ১৩.৯৩ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। এছাড়া, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ এর নিকট জুন, ২০১১ পর্যন্ত কোম্পানীর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৫৩.৮৪ কোট টাকা যা, ১৩.২৬ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ Forece Majeure দাবী করে সম্পূর্ণ বিল পরিশোধ না করে প্রকৃত গ্যাস ব্যবহারের ভিত্তিতে বিল পরিশোধ করছে এবং এ ব্যাপারে একটি Arbitration মামলা চলমান রয়েছে। কোম্পানীর খাত ওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো ঃ

(কোটি টাকায়)

গ্রাহকশ্রেণী	সরকারী/আধাসরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন, ২০১০	জুন, ২০১১	জুন, ২০১০	জুন, ২০১১	জুন, ২০১০	জুন, ২০১১	জুন, ২০১০	জুন, ২০১১
বিদ্যুৎ	১৩.৭৫	১৬.৬২	২১.৬৩	১৮.২১	৩৫.৩৮	৩৪.৮৩	১.৭২	১.০৩
সার কারখানা	৭৩.১৬	৬০.৭৪	-	-	৭৩.১৬	৬০.৭৪	২৩.৯২	২০.১১
শিল্প	৭.৪৭	৭.৪৭	৪.৪০	৩.১০	১১.৮৭	১০.৫৭	৬.৪৬	৪.৮৩
সিমেন্ট কোম্পানী	৭.০০	৭.৯০	৮.২৭	৫৩.৮৪	১৫.২৭	৬১.৭৪	৩.০০	১০.২২
চা-বাগান	-	-	২.২৮	২.১৬	২.২৮	২.১৬	১.৪৫	১.৩০
সি.এন.জি	-	-	৮.০৪	১৫.৯৬	৮.০৪	১৫.৯৬	১.২৩	১.৪৫
বাণিজ্যিক	-	-	৩.৯৮	৪.৯৬	৩.৯৮	৪.৯৬	১.৬৭	১.৬৫
আবাসিক	১.৫১	১.৩০	৪.৮২	৪.৮৭	৬.৩৩	৬.১৭	১.৩১	১.১৪
মোট	১০২.৮৯	৯৪.০৩	৫৩.৪২	১০৩.১০	১৫৬.৩১	১৯৭.১৩	-	-

সরকারী বাল্ক গ্রাহক ও লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর আর্থিক তারল্যের উপর বিরূপ প্রভাব পড়ছে এবং গ্যাস উৎপাদন কোম্পানী ও ট্রান্সমিসন কোম্পানীর পাওনা, ডিএসএল, আয়কর, লভ্যাংশ ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হচ্ছে। এতদসত্ত্বেও কোম্পানী ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে ঋণের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৬.৭৩ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে এবং পাশাপাশি সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহক/প্রতিষ্ঠানের সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান ঃ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল বাবাদ ৬.৭৩ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ১১.১৬ কোটি, আয়কর বাবদ ২৪.৭৫ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ৬.৭১ কোটি টাকাসহ মোট ৪৯.৩৫ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা ঃ

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে ৪০.৪০ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৩৬.১৩ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ৪.২৭ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ১০.৫৭ ভাগ কম। অপরদিকে, অফিস খরচ খাতে ১১.৯৮ কোটি টাকা বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত খরচ হয়েছে ১০.৩২ কোটি টাকা অর্থাৎ ১.৬৬ কোটি টাকা খরচ কম হয়েছে। আলোচ্য বছরে

কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ৮ ঃ ৯২। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ৭.১৩ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য বছর শেষে দাঁড়িয়েছে ১১.৩৩ টাইমস। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরে নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর রিটার্ণ ৪৮.৭১%। 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 সেফাউল আলম
শহীদুল আবেদীন
মোঃ মোস্তফা কামাল
চৌধুরী মোঃ আনোয়ার ইকবাল
সাইফুল আলম চৌধুরী
সালমা আখতার জাহান
সেলিনা আখতার
মনজুর আহমদ তরফদার
সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০১০-২০১১ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানীর কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী এতক্ষণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর এ সফলতা কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মদক্ষতা, একনিষ্ঠতা ও আন্তরিক প্রচেষ্টার প্রতিফলন। তাই পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ। বিগত দিনে কোম্পানীকে বলিষ্ঠ দিক্-নির্দেশনা, উপদেশ ও সার্বিক সহায়তা প্রদানের জন্য আমি জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, অন্যান্য সরকারী সংস্থা ও অধিদপ্তর এবং সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসনের প্রতি গভীর কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

বিভিন্ন প্রতিকুলতার মধ্য দিয়েও জালালাবাদ গ্যাস তার অনন্য ঐতিহ্যের ধারাবাহিকতা ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস আপনাদের সুপরামর্শ, কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর বিজ্ঞোচিত দিক্-নির্দেশনা এবং কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টায় এ কোম্পানী আরো বৃহত্তর সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে, জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে ধৈর্য সহকারে বার্ষিক প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সানুগ্রহ বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ সেফাউল আলম)
চেয়ারম্যান

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited for the Financial Year 2010-2011 to the Shareholders at the 25th Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu Alaikum,

I, on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, welcome you all to the 25th Annual General Meeting of the Company. I feel privileged to present before you the Directors Report on the overall activities of the Company during the FY 2010-2011.

You are aware of the fact that the use of natural gas in Bangladesh started in the sixth decade of the last century. Natural gas was first discovered at Haripur in 1955 and subsequently at Chhatak in 1959 in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R), Sylhet. The commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 and Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Subsequently, with the completion of the Habigonj Tea Valley Project in 1977 under the management of Petrobangla, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project were initiated to meet the demand of gas in Sylhet town and adjacent areas. Gas distribution in Sylhet town was inaugurated in 1978 and thenceforth, the customer service activities of the Company started formally in Sylhet town. Thereafter, the gas supply network recorded a significant expansion in the region after the successful implementation of a few projects which helped Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited to come into existence as a full-fledged Company under Petrobangla on December 1, 1986 with an authorized share capital of Tk.150 crore as per Companies Act.

A view of the meeting of the Board of Directors

After starting marketing activities, the Company as a service-oriented organization has been operating profitably and contributing significantly to the national economic development of the country through supply of environment-friendly natural gas to the different categories of customers of Sylhet Division. The Company, like the previous years, has been able to maintain its trend of overall growth and progress during the year under review.

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 2010-2011 and the Auditor s Report for your kind information and consideration.

Development Activities:

Let me now present a brief description of project implementation, pipeline construction and customer connections under the development activities of the Company during the FY 2010-2011:

Pipeline Network Balancing Project:

A project entitled `Pipeline Network Balancing Project at Company s own cost (Hydrocarbon Development Fund) was undertaken to address the intense low pressure problem of gas faced at various places under the franchise area of the Company. Total cost of the project was Tk. 468 lac and the implementation period of the project was January 2010 to June 2011. The project was completed within the stipulated time-frame at a cost of Tk. 465.55 lac. Under the project, a total of 15 km 6" dia low pressure gas pipelines were constructed at Beanibazar, Golapgonj, Dakshin Surma and Moulvibazar area. As a result, low pressure problem of gas of different categories of customers along with CNG customers of the related areas has been resolved.

Nobiganj Gas Supply & Distribution Project:

Nobiganj Gas Supply & Distribution Project has been taken up by the Company with a view to supplying gas to the various categories of customers of Nobiganj town and its adjacent areas. The project under local GOB grant has been approved by ECNEC on 7 July, 2009. The approved cost of the project was Tk. 4,410.91 lac and its implementation period was 1 July, 2009 to 30 June, 2011. But later on, the completion time period of the project has been extended to 30 June, 2012.

The construction of transmission line, distribution network, gas regulating station and CP station have already been completed under the project. Supply of gas to the different categories of customers of Nobiganj area will be possible after commissioning of gas and construction of an off-take at Bibiyana gas field.

A view of the Pigging Works at Nobiganj area under Nobiganj Gas Supply and Distribution Project

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

A total of 109.74 Km distribution gas pipeline of various dia and 2.80 Km high pressure transmission pipeline of 10" dia (Shahjibazar) have been constructed in the franchise area of the Company during the

year under review. In addition, 5,369 risers have been installed for supplying gas to different categories of customers. Rehabilitation works of high pressure gas pipeline of various dia at 10 spots of Moulvibazar zone have also been completed during the year.

Installation of Riser and Gas Pipeline during the FY 2010-2011:

(Kilometre)

Pipe Size (Inch)	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4"	31.10	13.90	45.00
1"	31.59	19.73	51.32
2"	7.76	0.02	7.78
3"	0.09	--	0.09
4"	--	0.55	0.55
8"	5. 00	--	5.00
10"	--	2.80	2.80
			Total : 112.54

Riser s Size	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4" Riser	3,643	1,726	5,369

One-Stop Service:

One-Stop Service introduced earlier in the Company to lessen the sufferings and hassles of the customers is still in practice by which the customers can have better services. To ensure better customer services as per the `citizen charter introduced by the Company, the activities of the one-stop service are being closely monitored by a committee. A monthly report to this effect has to be submited to Petrobangla by the 10th day of the following month.

Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2010-2011, the Company provided 12,468 gas connections to new customers as against a target of 7,710. The new customers include 12 captive power, 9 CNG, 10 industrial, 104 commercial and 12,333 domestic connections which is 15.50 % more than the preceding year. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 1,49,662. A table of gas connections during the FY 2010-2011 is given below:

Category of customers	Cumulative up to June, 2010	2010-2011		Cumulative up to June, 2011
		New connections	Permanent Disconnection	
Fertilizer	1	-	-	1
Power (PDB)	11	-	-	11
Power (captive)	64	12	-	76
CNG	38	9	-	47
Industrial	68	10	4	74
Tea-estate	91	-	-	91
Commercial	1,159	104	24	1,239
Domestic	1,36,059	12,333	269	1,48,123
Total	**1,37,491**	**12,468**	**297**	**1,49,662**

Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for the realization of gas bills. During the FY 2010-2011, the gas connection of 3,542 numbers of different categories of customers i.e. 1 industrial, 115 commercial, 1 CNG and 3,425 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to Taka 3.49 crore. Of which gas connection of 59 commercial, 1 CNG and 2767 domestic customers i.e. a total of 2,827 number of customers have been reinstated by realizing Tk. 2.54 crore, the description of which is appended below:

(Taka in crore)

Category of Customers	FY 2010-2011			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Unpaid amount	Number	Realized amount
Industrial	1	0.09	0	0
Commercial	115	0.55	59	0.24
CNG Feed Gas	1	0.11	1	0.05
Domestic	3425	2.74	2767	2.25
Total	**3542**	**3.49**	**2827**	**2.54**

Emergency Gas Service:

Emergency gas services were provided in response to 2,061 calls to prevent accidents and ensure uninterrupted supply of gas during the year as against 2,023 calls of the fiscal year 2009-2010. The number of emergency calls have increased during the year compared to the preceding year. A successful campaign through the print and electronic media by the Company to ensure proper use of gas and to avoid accidents have been helpful in creating public awareness. As a result, the number of accidents and resultant losses of life and property have declined over the years.

Issuance of Certificate to the Customers:

Dues clearance certificates are being issued to all categories of customers at the end of every calendar year after completion of ledger posting to relieve the sufferings of the customers. Accordingly, a total of 66,730 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 31 December 2010 on the basis of Arr ear Dues / No Arrear Dues . Cent percent customers were given dues clearance certificates in due time.

System Loss:

The Company has kept the system loss within 1.25 % in the fiscal year 2010-2011 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment as against allowable maximum system loss of 2% for the gas transmission and distribution system. 3 special vigilance teams were formed for the 3 marketing zones of the Company in addition to the Vigilance Department with a view to monitoring the activities of illegal and unauthorized use of gas . Besides identifying illegal gas users, realization of penalty and disconnection of gas line were conducted through the mobile court. Different action plans have been taken up to bring down the level of system loss or Unaccounted for Gas (UFG) .

Installation & Commissioning of RMS, Up-gradation/Maintenance of DRS and Sealing:

The construction/up-gradation & commissioning of RMS for 32 customers have been completed during the FY 2010-2011 to meet the increasing gas demand of different categories of customers, which included 12 CNG, 1 metered domestic and 19 commercial/industrial customers. The maintenance works of 15 RMS installed for various categories of customers

have also been done to ensure uninterrupted supply of gas. In addition, a 12" dia senior type orifice meter have been installed at Debpur spurline for supplying gas to the Kumargaon 150 MW Power Plant. Besides, in order to meet increasing gas demand, requirement of related materials has been assessed for procurement through finalization of design-drawing and estimation of existing Patibag DRS, Kumna DRS, Luiani DRS, Kulaura DRS, Munsibazar DRS & Madhabpur DRS for up-gradation/modification there of. Odorant was refilled 5 times at the odorant plant installed at different DRS during the fiscal year in a bid to identifying the leakages of distribution network. On the other hand, the sealing works of meter, regulator and lock-wing-cocks at 5,025 points of 423 customers of different categories have also been completed during year.

Manpower and Human Resources Development:

The span of activities of the Company viz. number of different categories of customers, gas sales and revenue earning etc. are increasing considerably. Hence, to ensure uninterrupted supply of gas to the various categories of customers as well as for smooth functioning of the Company, the revised organogram was approved by the Company Board in its 275th Meeting held on 17th January, 2010 comprising of a total of 849 personnel with 422 officers and 427 employees. Out of which 333 officers and 253 employees are now working in the Company. As per the approved organogram and in line with the decision of the Company Board, a total of 27 officers have been appointed in the Company during the year. In addition, recruitment of some officers & employees are under process which is expected to be completed soon.

We are aware that an efficient & trained work force is essential for effective operation and development of any organization. So, the need for training of the officers and employees of the Company with a view to enhance their capability and utilize their experiences is very important. As such, the Company regularly arranges job related training programmes for the employees at home and abroad. During the FY 2010-2011, 145 officers and 68 employees were imparted in-house training, 60 officers were sent for training in different reputed training institutions within the country e.g. BIM, Planning & Development Academy and Atomic Energy Commission 06 officers were sent to Malaysia & 02 officers were sent to Dubai for overseas training.

Closing Ceremony of induction program of newly recruited officers of the Company

Management-Employee Relationship:

During the FY 2010-2011, management-employee relationship was quite satisfactory and mutual cooperation was also prevalent. Problem(s) if any, were amicably resolved through mutual cooperation and discussion.

Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

The welfare programs of the Company are also progressing ahead keeping pace with development activities and financial progress of the Company. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during the FY 2010-2011:

Education :

During the year, the Company awarded stipends to 53 children of officers and employees for their outstanding performance in the primary examinations and in SSC and HSC examinations under the stipend scheme of the Company in order to recognized their success and to encourage them.

L oan Scheme :

During the fiscal year 2010-2011, a total of Tk. 338.00 lac 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, 10 Class-I officers have been given Tk. 6.00 lac as loan to purchase personal computers following the existing IT expansion policy of the government.

Managing Director of the Company delivering speech in a function on the occasion of the Victory Day 2010

Sports, Religious and Entertainment Programs:

Under the purview of recreational activities during the FY 2010-2011, 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.

Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the year, the Company had a budget allocation of Tk. 4.00 lac for corporate social responsibility (CSR), out of which Tk. 3.98 lac were spent for financial assistance to different religious organizations, educational institutions and a disabled freedom fighter. The Company like the previous years, provided complimentary advertisement to supplements and publications of social, cultural, professional and sports oriented organizations in this year also. The Company is also pledge-bound to extend its financial and other assistance to schools, Colleges, Madrashas and social institutions in order to contribute to social welfere in the years to come.

CNG Activities:

During the FY 2010-2011, gas connections were provided to 9 CNG filling stations and the cumulative number of CNG customers stands at a total of 47 up to June 2011. Many entrepreneurs have become interested for installation of CNG filling station at different important locations under the franchise area of the Company. But it was not possible to provide services to all under the existing network facilities and the `Zoning Principle published by the government in the form of gazette notification. Nevertheless, in consideration of existing facilities, highest customer services are being ensured. During the year, a total of 91.91 MMCM gas were sold to the CNG filling stations and the company earned a revenue of Tk. 103.48 crore from this sector. Out of total gas sales, the average gas sales in the CNG sector is 6.34% during the year under review.

Computerization of Marketing & Revenue Activities:

Issuance of dues clearance certificates to the customers up to December 2010 has become easier and preservation of all related information is also being maintained due to successful implementation of the said programme in 13 Regional Distribution Offices of the Company. Besides, generating gas bills for all categories of metered customers, ledger posting, customer ledger balancing, listing of defaulters and preparing revenue related reports have also been possible. In addition, realization of gas bills from the customers has also been easier through this database by giving connection to the server of Grameen phone.

Introduction of Bill-Pay System:

With a view to build government declared digital Bangladesh, among other steps the government has emphasized the need for use of electronic and information technology in order to ease the payment process of public utility bills as well as to increase and improve customer services. In a bid to remove customers sufferings associated with standing in long queues and various post-payment hassles in payment of gas bills, an agreement has been signed between Jalalabad Gas and Grameen Phone Ltd. as per the decision of Company s 280th Board meeting held on 2nd June, 2010. As per the contract, realization of gas bills has already been started from March, 2011 after completing the technical activities . Under this system domestic & commercial customers can pay their gas bills from anywhere and at anytime through their mobile phones or any GP authorized Bill-Pay centers. It is worth mentioning that a total of Tk. 4.31 lac were paid by 550 customers in March 2011 and Tk. 18.76 lac were paid by 2067 customers in June, 2011 through the mobile phone service. It is observed that the tendency of paying gas bills by the customer through this system is increasing rapidly.

Health, Safety and Environment:

Health, safety and environment have been given the highest priority in all stages of activities of the Company. Safe use of natural gas is of paramount importance. This is why, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and

International Mother Language and Martyr's Day 2011 observed by the Company

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 safety & environment activities of the Company. The following actions were undertaken in the Company in respect of health, safety and environment during the FY 2010-2011:

Health:

The Company has provided health services and counsels to 2,849 employees and their dependants by a full time and some part-time physicians during the year under review. The total expenditure against medical services and purchase of medical equipments & medicines for officers, employees and their dependants stood at Tk. 13.00 lac during the FY 2010-2011 as shown below:

Name of the offices	Recipients of medical facilities	Expenditure incurred (Taka in lac)
Head Office and 3 regional distribution offices under RDD Sylhet Metro	2015	7.74
5 Regional distribution offices under Moulvibazar zone	426	1.93
5 Regional distribution offices under Sylhet zone	371	1.44
Dhaka Liaison Office	37	0.18
Medical equipments	-	1.71
Total	**2849**	**13.00**

In addition, health & safety of the people engaged in operation and maintenance works along with the use of safe instrument are also being ensured in 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 Department to accelerate the safety related activities of the personnel and various installations of the Company during the year

under review. During the year, a total of 517 accidents/incidents were handled successfully which included 14 fire accidents, leakage repairing of 1 service-tee, change of 38 lock-wing-cocks and 109 bush, repairing of 30 low pressure pipeline & riser leakages and other 325 accidents/incidents. The number of such accidents/incidents were 705 in the preceding year. No lives/properties were lost or damaged during the year owing to these accidents/incidents. Due to a successful campaign run through various media by the Company in creating awareness among the employees and customers and for taking pre-cautionary measures regarding environment/safety, the number of accidents/ incidents have declined this year. As a result, no deadly gas related accidents took place during the year under review.

Besides these, necessary regular maintenance works of 39 gas control centers have been done. Monitoring activities of important installations by the security monitoring committee for important instalations were also conducted in every month to boost up the security of gas control stations during the year. The description of accidents, gas leakages & emergency calls during the year are provided below:

SL. No.	Emergency Calls	FY 2010-2011	Remarks
1.	Fire accidents	14	No lives & properties were lost
2.	Leakage repairing of service-tee	01	
3.	Change of lock-wing-cock	38	
4.	Change of bush	109	
5.	Leakage repairing of low pressure pipeline	30	
6.	Repairing of lock-wing-cock	325	
	Total	**517**	

Environment:

All categories of customers except the domestic are required to submit a clearance certificate issued by the Directorate of Environment prior to gas connection so that the environment are not polluted. In addition, the rules and regulation 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 248 nos. fruit, forest and herbal trees were planted and existing trees were properly nursed and well taken care of. The scenario of tree plantation during the year under review are presented below:

Sl. No.	Name of planted trees	Number of Trees	Area
1	Fruit	115	A total of 6872 trees in head office at Sylhet, Khadim Nagar Housing Complex, Chhatak, Zuri, Bhanugach & Shajibazar Regional Office.
2	Forest	98	
3	Herbal	35	
	Total	**248**	

Future Activities:

Respected shareholders,

Your kind attention is now drawn to the future programs of the Company. The prospect of the Company is appeared to be bright as the marketing activities of the Company are being

gradually increased and various plans are being taken up to establish new power plants and other industries in the franchise area of the Company. You will be glad to know that the construction of another 150 MW Power Plant by PDB beside the existing 20 MW Power Plant at Kumargaon, Sylhet is progressing ahead which is expected to be completed soon and 35 MMCFD of gas would be consumed by this power plant at the end of the year 2011.

At present about 170 MMCFD of gas are being consumed daily by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased to 225 MMCFD by June 2012. In addition, the construction of 341 MW two combined-cycle power plant at Parkul area under Nobiganj Upa-Zilla of Habiganj district by private sector is under process. It is expected to be commissioned at the end of the year 2012 and 120 MMCFD of gas would be required for this power plant. Besides, installation of another 350 MW power plant at Bibiyana is under active consideration of the government.

I would also like to inform you that the construction of Shahjalal Fertiluzer Factory at Fenchuganj is also under consideration of BCIC and 45 MMCFD of gas would be consumed by this fertilizer factory.

On the other hand, most of the transmission lines installed at various places in the franchise area of the Company are old and dilapidated. Imbalance between supply & demand of gas has already become acute due to increase of customers like power stations, CNG stations and high rise buildings at different places in the franchise area of the Company. To address this problem, a project titled Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project at an estimated cost of Tk. 90.75 crore is under process of approval. The project envisages construction of 6" dia 114 Km long pipeline along with 3 new DRS, modification of 5 DRS and construction of 5 CP stations and the project is expected to be implemented by 2013.

Donation of ceiling fans to Dr. Mohiuddin School at Shahjibazar (Hobiganj) under CSR program

Besides these, 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 and local people are being submitted to the Company. In consideration of the above, a DPP titled Sylhet Gas

Distribution Project at an estimated cost of Tk. 117.00 crore has already been sent to the Administrative Ministry by Petrobangla for approval. A total of 559 Km long distribution pipeline would be constructed at various places under the project and the project is planned to be implemented by 2013.

Though the gas connection to all categories of customers in other areas of the country has already been declared stopped by the government except Sylhet Division, primary consent of gas connection to various industrial giants (PRAN, RAK, SM Spinning, Pioneer Spinning mills etc.) been given by the Company. The construction of 8" dia 12 Km pipeline is going ahead for supplying gas to the industrial customers at Shahjibazar area. Nearly 40 MMCFD of gas might be possible to supply to the said industries from this pipeline within one or two years.

The construction of 300 MW power plant at Shahjibazr area is also under consideration of PDB and 60 MMCFD of gas will be supplied to this power plant through 10" dia 2.8 Km newly constructed pipeline.

In addition, construction of 25 MW power plant named Shajahanullah Power Company Ltd. at Kumargaon area of Sylhet town by private entrepreneur is also under process and about 6 MMCFD of gas would be used by this power plant.

On the other hand, Nitol-Niloy Group has taken an initiative to run the closed Sylhet Pulp and Paper Mills (SPPM) in Chhatak and if this factory is started its production again, 2.5 MMCFD of gas is expected to be consumed therein.

If these plans and projects are implemented, the gas sales and revenue earning of the Company would be increased, balance between supply & demand of gas would also be maintained and it will be possible to play a positive role in industrialization of the Country.

Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

Gas Sales :

The gas sales of the Company during FY-2010-2011 was 1,447.680 MMCM as against the budgetary target of 1,343.250 MMCM. The Company purchased 1,465.959 MMCM of gas during the fiscal year. The revenue income was TK. 556.709 crore as against the budgetary target of TK. 510.690 crore during the year under review. Category wise description of which are given below:

Volume: MMCM *Price: Taka in crore*

Category	Target in the FY 2010-2011		Actual sales in the FY 2010-2011	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	834.850	223.830	918.586	259.050
Fertilizer	156.070	39.290	138.445	35.720
Industrial	41.940	54.760	54.194	31.760
Tea estate	22.860	13.430	21.928	12.850
Commercial	14.780	13.380	15.915	15.070
Domestic	141.040	68.370	148.212	76.470
Captive Power	49.680	24.070	58.492	24.449
CNG	82.030	73.560	91.908	101.340
Total	**1,343.250**	**510.690**	**1,447.680**	**556.709**

It is observed from the aforesaid information that actual gas sales is 7.77% more than the budgetary target and revenue income is 9% more against gas sales during the year under review

Income and Expenditure:

The Company has earned a total of TK. 604.996 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 556.709 crore and other income of Tk. 48.287 crore during the financial year 2010-2011. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 179.649 crore, including gas purchase of Tk. 349.351 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk.75.996 crore and net profit after tax Tk. 51.683 crore during the year under review.

Arrear Revenue:

A total outstanding amount from all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 197.13 crore as on 30 June 2011, which is equivalent to 3.46 months average gas bill. The arrear dues from Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF), Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) & Sylhet Pulp and Paper Mills (SPPM) of BCIC as on 30 June 2011 were Tk.60.74 crore, Tk. 7.90 crore & Tk. 7.47 crore respectively i.e. a total amount of Tk. 76.11 crore, which is equivalent to 13.93 months average gas bill. Besides, the outstanding amount to Lafarge Surma Cement Co. Ltd. (LSC) stood at Tk.53.84 crore as on 30 June 2011 which is equivalent to 13.26 months average gas bill. Lafarge Surma Cement Co. Ltd. is paying their gas bills on the basis of actual use of gas instead of paying total gas bills demanding Force Majeure of the Gas Sales Agreement. It is to be mentioned here that an arbitration case is on between Jalalabad Gas and Lafarge. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June, 2010	June, 2011	June, 2010	June, 2011	June, 2010	June, 2011	June, 2010	June, 2011
Power	13.75	16.62	21.63	18.21	35.38	34.83	1.72	1.03
Fertilizer	73.16	60.74	-	-	73.16	60.74	23.92	20.11
Industrial	7.47	7.47	4.40	3.10	11.87	10.57	6.46	4.83
Cement	7.00	7.90	8.27	53.84	15.27	61.74	3.00	10.22
Tea-state	-	-	2.28	2.16	2.28	2.16	1.45	1.30
CNG	-	-	8.04	15.96	8.04	15.96	1.23	1.45
Commercial	-	-	3.98	4.96	3.98	4.96	1.67	1.65
Domestic	1.51	1.30	4.82	4.87	6.33	6.17	1.31	1.14
Total Taka	**102.89**	**94.03**	**53.42**	**103.10**	**156.31**	**197.13**	-	-

Non-payment of gas bills by the public bulk customers and Lafarge Surma Cement Ltd. reflect adversely upon Company s accounts receivable position and affect the overall financial activities of the Company. The payment for purchase of gas from the gas production and transmission companies and DSL, income tax etc. delayed are also being for this reson. Despite these, it is worth mentioning that during the year under review, the Company has paid Tk. 6.73 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 2010-2011, the Company has contributed Tk 49.35 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 6.73 crore, Dividend Tk. 11.16 crore, Income tax Tk. 24.75 crore and Import duty Tk. 6.71 crore.

Financial Analysis:

The actual revenue expenditure during the FY 2010-2011, was Tk. 36.13 crore against cash budget allocation of Tk. 40.40 crore which is Tk. 4.27 crore or 10.57 % less than the budget allocation. On the other hand, a total of Tk. 10.32 crore was spent in office expenses against

the budget allocation of Tk. 11.98 crore i.e. Tk. 1.66 crore was saved. However, the Debt-Equity Ratio of the Company stood at 8:92 during the year under review and Debt-Service Ratio stood at 11.33 times at the end of the fiscal year as against 7.13 times of the preceding year. The return on the average net fixed assets during the FY 2010-2011 stood at 48.71 %. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

Board of Directors:

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

Md. Ashraf Ali Khan
Md. Sefaul Alam
Shahidul Abedin
Md. Mostafa Kamal
Chowdhury Md. Anowar Iqbal
Saiful Alam Chowdhury
Salma Akhter Jahan
Selina Akhter
Sufi Husain Zulfiqar Rahman

Esteemed Shareholders,

So far, I endeavored to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2010-2011. I would now like to express my heartfelt 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 during the fiscal have been possible due to hard work, integrity and sincere efforts of the officers and employees of the Company. For this, I would also like to convey my sincere appreciations to the Company management, officers & employees of all levels. We are indebted to the Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla, Economic Relations Division, Finance Division, Planning Commission, National Board of Revenue, Sylhet Divisional and District Administration, law enforcing agencies and other government offices for their wholehearted cooperation, guidance and assistance.

Distinguished Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited has been maintaining its continuous trend of development under different adverse situations. It is my firm belief that the Company will be able to achieve greater success in future with the prudent counsel of Shareholders, valuable directives of Company Board and sincere efforts and devotion of the officers & employees of the Company.

Now I would like to place the report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2010-2011 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 all.

On behalf of the Board of Directors

(Md. Sefaul Alam)
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 Limited as of 30th June, 2011 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 Standard IAS / IFRS 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 disclosers 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, 2011 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:

1) 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.

2) 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.

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

Dated, Dhaka
14, November 2011

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

BALANCE SHEET AS AT 30TH JUNE, 2011

(Amount in Taka)

	Particulars	Note	2010-2011	2009-2010
1.	**CAPITAL AND RESERVES**		**3,739,481,209**	**3,328,389,986**
	Share capital	5	449,194,100	500,700
	Deposit for Shares	6	-	448,693,378
	Capital reserves	7	255,622,124	254,622,124
	Revenue reserves	8	3,034,664,985	2,624,573,784
2.	**LONG TERM BORROWINGS**		**292,619,920**	**324,175,540**
	Unsecured loans -Local sources	9	104,436,536	131,587,536
	Unsecured loans-Foreign sources	10	188,183,384	192,588,004
3.	**OTHER LONG TERM LIABILITIES**		**1,344,535,760**	**721,364,368**
	Customers & Contractors security deposits	11	1,297,144,547	674,609,862
	Provision for Gratuity	12	16,000	40,741
	Provision for Leave pay	13	47,375,213	46,713,765
4.	**TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)**		**5,376,636,889**	**4,373,929,894**
	REPRESENTED BY :			
5.	**FIXED ASSETS**		**1,660,672,489**	**1,618,652,532**
	Fixed assets (at cost less accum, depreciation)	14	1,575,096,166	1,580,911,015
	Capital work-in-progress	15	85,576,323	37,741,517
6.	**INVESTMENT AND OTHER ASSETS**		**3,218,375,446**	**2,179,392,864**
	Bank deposits (Fixed)	16	2,117,549,669	1,669,816,262
	Loan to employees	17	133,274,464	114,590,930
	Loan to Inter Company	18	-	13,000,000
	Investment in Share ICB Islamic Bank Limited	19	17,687,000	17,687,000
	Securities of Customers & Contractors (non-cash)	20	949,864,313	364,298,672
7.	**CURRENT ASSETS**		**4,171,259,724**	**3,366,642,741**
	Inventories of stores and other materials	21	220,472,456	215,527,758
	Advances, deposits and prepayments	22	1,343,732,649	1,081,864,855
	Trade Accounts Receivable (Net)	23	1,838,017,171	1,434,866,306
	Cash and Bank balances	24	769,037,448	634,383,822
8.	**GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)**		**1,466,665,476**	**1,269,202,443**
	Liabilites for gas purchase	25	1,111,187,455	845,688,031
	Liabilites for gas Transmission charges	26	29,868,673	55,989,100
	Liabilites for BAPEX margin	27	22,928,047	25,684,402
	Liabilites for Deficit Wellhead Margin for Bapex	28	18,721,932	21,882,858
	Liabilites for Price deficit fund	29	123,878,856	190,381,523
	Liabilites for Gas Development fund	30	85,365,393	74,786,343
	Group current accounts	31	74,715,120	54,790,186
9.	**OTHER CURRENT LIABILITIES**		**2,207,005,294**	**1,521,555,800**
	Creditors & accruals	32	1,059,122,435	617,763,459
	Current portion of long term loans	33	48,151,000	58,743,000
	Workers' Profit Participation Fund	34	40,254,096	28,708,199
	Provision for Taxation	35	1,059,477,763	816,341,142
10.	**CURRENT LIABILITIES (8+9)**		**3,673,670,770**	**2,790,758,243**
11.	**NET CURRENT ASSETS (7-10)**		**497,588,954**	**575,884,498**
12.	**NET ASSETS (5+6+11)**		**5,376,636,889**	**4,373,929,894**

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 which we have 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)

MENDIBAGH, SYLHET

INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2011

(Amount in Taka)

	Particulars	Note	2010-2011	2009-2010
1.	**SALES**		**5,804,808,636**	**5,607,140,972**
	Gas sales revenue	36	5,567,091,638	5,470,628,364
	Other operational income	37	237,716,998	136,512,608
2.	**Cost of Sales**		**5,241,137,605**	**5,197,738,118**
	Gas purchases	38	3,493,508,667	3,442,793,844
	BAPEX margin	39	60,428,047	58,184,402
	Gas Development Fund	40	196,830,277	179,786,343
	Deficit Wellhead Margin for BAPEX	41	56,429,989	54,382,859
	Gas transmission Charges	42	108,879,573	114,952,506
	Price Deficit Fund charges	43	841,346,822	803,761,796
	Operating Expenses	44	353,294,934	412,652,647
	Depreciation charges		118,159,296	114,872,721
	Bad debts expenses		4,238,000	4,210,000
	Petrobangla Service charge	45	8,022,000	12,141,000
3.	**Operating Profit (1-2)**		563,671,031	409,402,854
4.	**Other Income (Non - operational)**	46	61,329,388	35,930,576
5.	**Total Income (3+4)**		**625,000,419**	**445,333,430**
6.	**Financial Income /(Cost)**		**175,217,999**	**132,276,050**
	Interest income	47	183,821,999	143,599,050
	Less: interest cost	48	8,604,000	11,323,000
7.	**Net profit before WPPF & Tax (5+6)**		800,218,418	577,609,480
8.	**Worker Participation in Profit (WPPF)**	49	40,254,096	28,708,199
9.	**Net Profit before Tax (7-8)**		759,964,322	548,901,281
10.	**Provision for Tax**	50	243,136,621	175,795,831
11.	**Net profit after Tax (9-10)**		**516,827,701**	**373,105,450**
12.	**Appropriation :**		**2,427,979,752**	**2,161,610,802**
	Profit brought forward from previous year		2,534,716,252	2,245,168,706
	Prior years adjustments	51	4,863,500	(3,445,504)
	Contirbution to National Exechequer.		(111,600,000)	(80,112,400)
15.	**Balance transferred to Balance Sheet (11+12)**		**2,944,807,453**	**2,534,716,252**

The principal Accounting policies and notes attached from 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 which we have 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)
MENDIBAGH, SYLHET

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2011

(Amount in Taka)

Particulars	2010-2011	2009-2010
A. Cash Flows from Operating Activities :		
Net Profit After tax & WPPF	410,091,201	289,547,546
Add: Non Cash Expenses		
Depreciation	118,159,296	114,872,721
Provision for bad debt for the year	-	7,399,195
Prior year adjustment - considered income during this year	4,238,000	4,210,000
Fund from operation before changes in Working Capital	**532,488,497**	**416,029,462**
B. Changes in working capital (WC)		
Increase/ Decrease in Inventories of stores & other materials	(4,944,698)	(36,292,154)
Increase/ Decrease in Advance , deposits & Prepayments	(261,867,794)	(154,442,416)
Increase/ Decrease in Trade account receivable	(407,388,865)	(251,213,722)
Increase/ Decrease in creditors for Gas Purchase & Transmission	239,378,997	18,517,841
Increase/ Decrease for Price Deficit Fund (PDF) Charges & BAPEX margin	(69,259,022)	136,787,835
Increase/ Decrease in Gas Development Fund	10,579,050	74,786,343
Increase/ Decrease in Group Current Accounts	19,924,934	(495,137)
Increase/ Decrease in Trade Creditors and Acruals	441,358,976	446,586,510
Increase/ Decrease in workers Profit participation fund (WPPF)	11,545,898	(2,496,732)
Increase/ Decrease in Income tax Provision	243,136,620	113,713,904
Increase/ Decrease in Leave Pay	661,448	17,788,803
Increase/ Decrease in Gratuity	(24,741)	(692,458)
Increase of welhead margin for BAPEX	(3,160,926)	(7,272,469)
Net Cash Flows from Operating Activities	**219,939,877**	**355,276,148**
C. Cash Flows from Investing Activities :		
Fixed Deposits (FDR)	(447,733,407)	(453,079,689)
Employees Loan	(18,683,534)	(9,386,147)
Addition of Fixed Assets	(112,344,447)	(223,998,126)
Capital work in Progress	(47,834,806)	142,545,505
Loan to inter company	13,000,000	
Net Cash Flows from Investing Activities :	**(613,596,194)**	**(543,918,457)**
D. Cash flows from Financing Activities :		
Payment of Long term Loans	(58,743,000)	(58,052,359)
Customers & Contractors Security Deposit	622,534,685	107,802,049
Customers & Contractors Security Deposit (Non Cash)	(585,565,641)	(87,922,097)
Local Loan	-	-
Foreign loan & ERF	16,595,380	1,050,975
Adjustment of local loan	-	(5,565,641)
Rural Gas Distribution project	-	525,000
Share Deposit	22	-
Capital Reserve	1,000,000	(1,000,000)
Net Cash Flows from Financing Activities	**(4,178,554)**	**(43,162,073)**
Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balance (A+B+C+D)	**134,653,626**	**184,225,080**
Cash & Bank Balances at the beginning of the year	634,383,822	450,158,742
Cash & Bank Balances at the end of the year	**769,037,448**	**634,383,822**

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)

MENDIBAGH, SYLHET

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For The Year Ended 30th June, 2011

Particulars	Share Capital	GOB Contribution to Equity	Capital Reserve	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at July 1st , 2010	500,700	448,693,378	254,622,124	89,857,532	2,534,716,252	3,328,389,986
Less: Amount transferred to HCDF			1,000,000			1,000,000
Less: Amount transferred from GOB contribuiton to equity	448,693,400	(448,693,378)				22
Add: Net Profit after Tax Trans. from Income Statement					410,091,201	410,091,201
Balance as at June 30th , 2011 Tk.	**449,194,100**	**-**	**255,622,124**	**89,857,532**	**2,944,807,453**	**3,739,481,209**

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)
MENDIBAGH, SYLHET

Notes To The Accounts

For The Year Ended 30th June, 2011

1. **LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES:**

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. is a Company registered with the register 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, Moulovibazar, Hobigonj, and Sunamgonj District.

2. **FINANCIAL STRUCTURE:**

The company's financial structure comprises:

a) Equity capital all of which are effectively owned by petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh; and
b) Long term loan comprising of foreign and local currency loans.

3. **PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:**

The Financial Statements of the Company have been prepared on a going concern basis under Generally Accepted Accounting Principles and Bangladesh Accounting Standards (BAS). The formats and instruction of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements. The related provision of Companies Act 1994 have also been duly complied with.

4. **SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :**

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 for 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 on 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 projects 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%- 25% depending on the nature and economic life of the assets. On addition to Fixed assets depreciation is charged from the date of acquisition/use. No depreciation is charged on assets acquired on the last quarter of the financial period.

e) Development 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 cost are shown as Intangible Assets and written off as impairment cost over a period 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) Stock Valuation :

Inventories 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 return 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 debts is made @ 3 % on debtors to non- bulk customers as per Board Decision.

j) Short Term Loan To Employee :

Short Term Loan to employee is stated at face value plus accrued interest thereon. Where such loans are not expected to be realize 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) Employee benefit costs :

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 Foreign 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 result 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 and 0.11 (CNG) per CM is deducted from sales 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 reserve 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 company is Tk.1,500,000,000 divided into 15,000,000 Ordinary shares of Tk 100.00 each.

b) Issued and paid up Capital : Tk 449,194,100.00

The issued, Subscribed and Paid up capital of the company is Tk. 449,194,100.00 divided into 4491941 ordinary shares of Tk.100.00 each.

6. DEPOSIT FOR SHARES/ GOB CONTRIBUTION TO EQUITY: Tk. Nil.

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		2010-2011	2009-2010
Hobigonj Tea Velly Project		-	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project		-	16,000,000
Sunamgonj Town Gas Supply Project		-	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-I)		-	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-II)		-	98,581,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area		-	24,146,100
Third Natural Gas Development Project		-	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project		-	71,438,534
Gas supply to Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory		-	78,924,744
	Tk.	**Nil**	**448,693,378**

7. CAPITAL RESERVE : Tk. 255,622,124.00

The above balance has been arrived at as under:

Description	2010-2011				2009-2010
	Hydrocarbon Dev. Fund				
	HCDF	Capital Expenditure Incurred	Grants	Total	
Balance at 1st July 2010	45,817,815	76,049,777	132,754,532	254,622,124	255,622,124
Add: Adjustment	1,000,000		-	1,000,000	-
Sub-Total	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Less: Decreases	-		-	-	1,000,000
Balance at 30th June 2011	**Tk. 46,817,815**	**76,049,777**	**132,754,532**	**255,622,124**	**254,622,124**

GOB/Donor agency	2010-2011	2009-2010
The Netherland	19,393,586	19,393,586
Belgium	55,112,880	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)	58,248,066	58,248,066
Total	**132,754,532**	**132,754,532**

8 **REVENUE RESERVE : Tk. 3,034,664,985.00**

Revenue Reserve represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL up to 30.06.2011
Movement of the above balance is as under :

Description	2010-2011			2009-2010
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance at 1st July 2010	89,857,532	2,534,716,252	2,624,573,784	2,335,026,238
Add: Net Profit for the year		516,827,701	516,827,701	373,105,450
	89,857,532	3,051,543,953	3,141,401,485	2,708,131,688
Less Prior Years Adjustment		*4,863,500*	*4,863,500*	*(3,445,504)*
Less Contribution to National Exchequre		*(111,600,000)*	*(111,600,000)*	*(80,112,400)*
Balance at 30th June 2011 Tk.	**89,857,532**	**2,944,807,453**	**3,034,664,985**	**2,624,573,784**

** Breakup of prior year adjustment was given in note no.-51.

9 **UNSECURED LOAN (LOCAL SOURCE): Tk. 104,436,536.00**

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

Description	2010-2011	2009-2010
Balance at 1st July 2010	131,587,536	169,401,177
Add: Received during the year	-	-
Total	131,587,536	169,401,177
Less: Transferred to current portion	27,151,000	32,248,000
Adjustment	-	5,565,641
Balance at 30th June 2011	**104,436,536**	**131,587,536**

Project wise details are as under :

Project	2010-2011	2009-2010
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II	-	-
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	-	-
Third Natural Gas Development Project	11,343,060	28,628,060
Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	93,093,476	102,959,476
Tk.	**104,436,536**	**131,587,536**

10. **UNSECURED LOAN(FOREIGN SOURCE): Tk.188,183,384.00**

Foreign loan was taken from ADB for Third natural gas development project
Movement of the above balance is as under:

Description	2010-2011			2009-2010
	Principal	ERF	Total	
Balance at 1st July 2010	34,192,850	158,395,154	192,588,004	217,507,029
Add; Increse During The Year	-	16,595,380	16,595,380	1,050,975
	34,192,850	174,990,534	209,183,384	218,558,004
Less: Adjustment	-	-	-	-
Less:Transferred to current portion	21,000,000	-	21,000,000	25,970,000
Balance at 30 June 2011 Tk.	**13,192,850**	**174,990,534**	**188,183,384**	**192,588,004**

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

Project	2010-2011	2009-2010
Third Natural Gas Development Project(ADB)	188,183,384	192,588,004
Tk.	**188,183,384**	**192,588,004**

11. CUSTOMERS&CONTRACTORS SECURITY DEPOSIT: Tk.1,297,144,547.00

Customers & Contractors security deposits are as follows :

a) Cash security deposited by :

Customers category	2010-2011	2009-2010
Industrial	39,401,550	18,586,067
Tea-Estates	34,112,937	32,857,143
Brick Fields	-	-
Commercial	62,878,935	57,638,321
Domestic	199,778,603	183,848,447
CNG	11,108,209	17,381,212
Sub-total (a)	**347,280,234**	**310,311,190**

b) Non-cash securities deposited by :

Customers/Contractors category		2010-2011	2009-2010
Pratiraksha sanchya Patra from contractors		1,041,700	2,166,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)		948,822,613	362,131,972
Sub-total (b)		**949,864,313**	**364,298,672**
Total (a+b)	**Tk.**	**1,297,144,547**	**674,609,862**

12. PROVISION FOR GRATUITY : Tk. 16,000.00

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

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

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance at 1st July 2010		40,741	733,199
Add: provision during the year		29,909,580	116,662,540
		29,950,321	117,395,739
Less: Payment/ Adjustment made during the year		124,437	727,828
Transfer to gratuity fund		29,809,884	116,627,170
Balance at 30 June 2011	**Tk.**	**16,000**	**40,741**

13. PROVISION FOR LEAVE PAY : Tk. 47,375,213.00

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		2010-2011	2009-2010
Balance at 1st July 2010		46,713,765	28,924,962
Add: provision during the year		3,655,987	18,261,856
		50,369,752	47,186,818
Less: Payment		2,269,698	458,728
Adjustement made during the year		724,841	14,325
Balance at 30 June 2011	**Tk.**	**47,375,213**	**46,713,765**

14. FIXED ASSETS : Tk. 1,575,096,166.00

The above balance represents the written down value as on 30.06.2011 and has been arrived at as under:

Particulars		2010-2011	2009-2010
Opening Balance		3,113,980,051	2,889,981,925
Addition during the year		112,344,447	223,998,126
Adjustment during the year		-	-
		3,226,324,498	3,113,980,051
Less . Accumulated Depreciation			
Opening Balance		1,533,069,036	1,410,797,120
Charged during the year		118,159,296	114,872,721
Adjustment during the year		-	7,399,195
		1,651,228,332	1,533,069,036
Balance at 30 June 2011	**Tk.**	**1,575,096,166**	**1,580,911,015**

Details have been given in Annexure-A

15. CAPITAL WORK IN PROGRESS : Tk.85,576,323.00

Capital work in progress is made up as follows:

Particulars		2010-2011	2009-2010
Pipe line construction		34,441,893	31,796,586
Building and other construction		4,316,615	5,944,931
Lafarge surma cement co.		46,817,815	-
	Tk.	**85,576,323**	**37,741,517**

16. BANK DEPOSITS IN FDR: Tk. 2,117,549,669.00

The above investment was made out of flowing funds :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Depreciation fund		2,015,549,669	1,409,316,262
Customers security fund		102,000,000	260,500,000
	Tk.	**2,117,549,669**	**1,669,816,262**

17. LOANS TO EMPLOYEE : Tk. 133,274,464.00

The above balance consists of the following

Particulars		2010-2011	2009-2010
Land purchase and House building loan		120,900,624	101,992,992
Motor cycle loan		10,498,840	10,630,938
Bicycle loan		-	-
Computer loan		1,875,000	1,967,000
Advance against dearness allowance		-	-
	Tk.	**133,274,464**	**114,590,930**

The movement of loan to employees are as follows:

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance at 1st July 2010		114,590,930	105,204,783
Add:Addition during the year		34,620,606	22,642,600
		149,211,536	127,847,383
Less:Recovery during the year		15,937,072	13,256,453
Balance at 30 June 2011	Tk.	**133,274,464**	**114,590,930**

18. LOAN TO INTER COMPANY : Tk. Nil

Particulars		2010-2011	2009-2010
Loan to petrobangla note		-	13,000,000
			-
	Tk.	**Nil**	**13,000,000**

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

19. INVESTMENT IN SHARE OF ICB ISLAMIC BANK LTD. : TK. 17,687,000.00

Oriental Bank Ltd's banking operation was suspended by Bangladesh Bank and subsecquently was taken over by ICB Islamic 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 into buying of shares in the share capital of ICB Islamic Bank Ltd. in this process the company became owner of 17,687 shares of Tk. 1000 each valuaing Tk. 17,687,000.

20. SECURITIES OF CUSTOMERS & CONTRACTORS (NON- CASH) : Tk. 949,864,313.00

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

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance at 1st July 2010		364,298,672	276,376,575
Add:Additions during the year		594,710,006	363,015,381
		959,008,678	639,391,956
Less: Refund during the year		9,144,365	275,093,284
Balance at 30 June 2011	**Tk.**	**949,864,313**	**364,298,672**

21. INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS : Tk. 220,472,456.00

Inventories comprise the follwing items

Details		2010-2011	2009-2010
Stores and Spares		184,509,528	204,530,092
Store-in-Transit (Foreign)		27,029,128	10,744,641
Store-in-Transit (Local)		8,933,800	253,025
	Tk.	**220,472,456**	**215,527,758**

22. ADVANCE , DEPOSITS AND PREPAYMENTS : Tk. 1,343,732,649.00

The above balance consists of the following :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Corporate tax --22(A)		1,310,720,365	1,063,216,909
Advances -- 22(B)		32,447,326	18,121,738
Deposits with PDB -- 22 (C)		427,545	420,795
Deposits with T & T Board -- 22(D)		39,238	39,238
Advance office Rent		31,000	31,000
Deposit to BOC		32,000	-
Rupantarita Pakritick Gas Co.Ltd (RPGCL),		35,175	35,175
	Tk.	**1,343,732,649**	**1,081,864,855**

Corporate tax -- 22(A) :		2010-2011	2009-2010
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
Financial Year-1998-1999		32,521,087	61,409,868
Financial Year-1999-2000		57,646,449	12,161,095
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	184,113,711
Financial Year-2009-2010		206,931,639	206,931,639
Financial Year-2010-2011		247,503,456	-
	Tk.	**1,310,720,365**	**1,063,216,909**

Advances - 22(B) :

		2010-2011	2009-2010
Advance against procurement		37,077	62,819
Advance against medical treatment		-	
Advance against final settlement		-	30,000
Advance against incentive bonus		32,410,249	18,028,919
	Tk.	**32,447,326**	**18,121,738**

Deposits with PDB - 22 (C) :

		2010-2011	2009-2010
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	5,500
Financial Year-2010-2011		6,750	-
	Tk.	**427,545**	**420,795**

Deposits with T & T Board - 22(D) :

		2010-2011	2009-2010
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. 1,838,017,171.00

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

Category of Customers		2010-2011	2009-2010
Power (PDB) GOVT.		166,340,483	137,458,905
Power (PDB) NON GOVT.		182,044,380	216,326,286
Fertilizer (NGFF)		607,406,976	731,592,154
Industry-CCF		79,032,826	70,029,176
Industry-SPPM		74,743,296	74,743,296
Industry-Others		30,036,393	38,085,009
Tea Estate		21,674,025	22,848,152
Brick Fields		866,981	866,981
Commercial		49,615,138	38,975,834
Domestic		61,615,662	63,274,756
Lafarge Surma Cement		538,375,089	82,684,017
CNG		159,586,127	80,437,002
Prime Cement Ltd.		-	5,859,919
Other Debtors		1,296,011	2,063,035
		1,972,633,387	**1,565,244,522**
Less : Provision for bad and doubtful debts		134,616,216	130,378,216
Net Trade Accounts Receivable	Tk.	**1,838,017,171**	**1,434,866,306**

Provision for bad and doubtful debts has been made @ 3% on Debtors 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	271,064,090				
2007-2008	262,645,054				
2008-2009	-				
2009-2010	3,762,595	79,032,826		-	74,625,775
2010-2011	69,935,237			348,384,863	463,749,314
Tk.	**607,406,976**	**79,032,826**	**74,743,296**	**348,384,863**	**538,375,089**

Other Debtors:

Particulars	Amount
Dearness Allowance	231,493
Recoverable from Employees	10,000
Adjustment for Legal fee	337,963
Other	716,555
	1,296,011

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

24. CASH AND BANK BALANCS : Tk. 769,037,448.00

The above balance consists of the following

Particulars		2010-2011	2009-2010
Cash in hand		-	10,000
Cash at bank (STD & C/A)		769,037,448	634,373,822
	Tk.	**769,037,448**	**634,383,822**

25. LIABILITIES FOR GAS PURCHASE : Tk. 1,111,187,455.00

It represents the amount payable to the gas producing companies against their share of margin (uniform wel head price @ Tk 0.225/cm and Govt. Margin (55% of end users` price deducting 2% against losses on National Gas) on total gas purchase volume.

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

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		845,688,031	864,414,597
Add: Payable for the year		3,475,142,168	3,437,421,263
		4,320,830,199	4,301,835,860
Less : Paid during the year		3,209,642,744	3,456,147,829
Balance as on 30th June 2011	Tk.	**1,111,187,455**	**845,688,031**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company		2010-2011	2009-2010
Sylhet Gas Fields Ltd.		556,967,978	540,957,519
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.		358,843,826	286,226,458
Jalalabad Gas Fields (IOC)		195,375,651	18,504,054
	Tk.	**1,111,187,455**	**845,688,031**

26. **LIABILITY FOR GAS TRANSMISSION CHARGES : Tk. 29,868,673.00**

It represents outstanding gas transmission charges @ Tk 0.32 per cm payable to gas transmission company Ltd. for use of their transmission lines.

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		55,989,100	18,744,693
Add: payable for the year		108,879,573	114,952,506
		164,868,673	133,697,199
Less : Paid during the year		135,000,000	(77,708,099)
Balance as on 30th June 2011	**Tk.**	**29,868,673.00**	**55,989,100**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company		2010-2011	2009-2010
Gas Transmission Co. Ltd.		29,868,673	55,989,100
	Tk.	**29,868,673**	**55,989,100**

27. **LIABILITIES FOR BAPEX MARGIN : Tk. 22,928,047.00**

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		25,684,402	2,658,363
Add: Payable for the year		60,428,047	58,184,402
		86,112,449	60,842,765
Less: Paid during the year		63,184,402	35,158,363
Balance as on 30th June 2011	**Tk.**	**22,928,047**	**25,684,402**

28. **DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk.18,721,932.00**

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		21,882,858	29,155,327
Add: payable for the year		56,221,933	54,382,859
		78,104,791	83,538,186
Less : Paid during the year		59,382,859	61,655,328
Balance as on 30th June 2011	**Tk.**	**18,721,932**	**21,882,858**

29. **LIABILITY FOR PRICE DEFICIT FUND : Tk.123,878,856.00**

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		190,381,523	76,619,727
Add: payable for the year		833,497,333	803,761,796
		1,023,878,856	880,381,523
Less : Paid during the year		900,000,000	690,000,000
Balance as on 30th June 2011	**Tk.**	**123,878,856**	**190,381,523**

30. LIABILITY FOR GAS DEVELOPMENT FUND : Tk. 85,365,393.00

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		74,786,343	
Add: payable for the year		195,365,050	179,786,343
		270,151,393	179,786,343
Less : Paid during the year		184,786,000	105,000,000
Balance as on 30th June 2011	**Tk.**	**85,365,393**	**74,786,343**

31. GROUP CURRRENT ACCOUNT : (74,715,120.00)

This includes the following

Particulars	2010-2011	2009-2010
Petrobangla Current Account	(55,949,236)	(53,106,578)
Titas Gas T&D Co. Ltd.	(20,359,136)	(7,434,078)
BAPEX Current Account	(44,124)	(42,224)
Madhapara Hard Rock and Mining Project	23,657	23,657
Bakhrabad Gas Systems Ltd.	1,165,011	1,963,910
Gas Transmission Co. Ltd.	18,960	(91,564)
RPGCL Current Account	(48,438)	470,618
SGFL Current Account	190,179	120,000
PGCL Current Account	369,374	-
Barapukuria coal maning	(71,820)	3,306,073
Joypurhat Limestone Co. Ltd	(9,547)	
Balance as on 30th June 2011 **Tk.**	**(74,715,120)**	**(54,790,186)**

32. CREDITORS & ACCRUAL : Tk. 1,059,122,435.00

This includes the following

Particulars	2010-2011	2009-2010
Creditors for expenses	134,305,518	97,328,084
Creditors for other fianance	900,315,810	504,895,042
Security deposit (cash)	24,501,107	15,540,333
Balance as on 30th June 2011 **Tk.**	**1,059,122,435**	**617,763,459**

33. CURRENT PORTION OF LONG-TERM LOANS : Tk.48,151,000.00

Movement of Current portion ofl loans are shown below:

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		58,743,000	58,052,359
Add: Treansfer from long term loan.		48,151,000	58,743,000
		106,894,000	116,795,359
Less: Paid during the year		58,743,000	58,052,359
Balance as on 30th June 2011	Tk.	48,151,000	58,743,000

Projects	2010-2011	2009-2010
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase -ii)	-	525,000
Rural Gas Distribution ProjectPh-1	17,285,000	22,382,000
Third Natural Gas Supply Project(ADP)	9,866,000	9,866,000
Gas Supply To Sylhet Combinet Cycle Shahajal Factory	21,000,000	25,970,000
Third Natural Gas Supply Project(ADB) **Tk.**	**48,151,000**	**58,743,000**

34. WORKERS PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk. 40,254,096.00

Movement of the above balance is as under :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Balance as at 1st July 2010		28,708,199	31,204,931
Add: Payable for the year		40,254,096	28,708,199
		68,962,295	59,913,130
Less: Paid during the year		28,708,199	31,204,931
Balance at 30th June 2011	**Tk.**	**40,254,096**	**28,708,199**

35. PROVISION FOR TAXATION : Tk. 1,059,477,763.00

Year wise aging are shown as below :

Particulars		2010-2011	2009-2010
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	202,055,199
Financial year 2009-2010		175,795,831	175,795,831
Adjustment (2009-2010)		(62,081,927)	(62,081,927)
Financial year 2010-2011		243,136,621	-
	Tk.	**1,059,477,763**	**816,341,142**

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

36. GAS SALES : Tk. 5,567,091,638.00

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

Category of customer	2010-2011		2009-2010	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	599,503,830	1,690,600,802	808,504,874	2,266,769,096
Power Non-Govt.	319,082,082	899,811,468	158,103,250	403,779,821
Fertilizer (NGFF)	138,445,122	357,188,417	24,688,891	143,211,799
Industry -CCF	26,493,855	155,253,994	-	-
Industry -SPPM				
Industry -Others	27,555,482	161,475,127	21,996,703	127,914,774
Tea Estate	21,927,748	128,496,603	22,739,870	131,561,249
Commercial	15,915,307	150,717,956	14,858,150	139,179,379
Domestic	148,212,721	764,777,623	136,404,459	696,879,428
Lafarge Cement Company.	-	-	90,209,062	522,260,924
CNG	91,908,059	1,013,429,366	74,867,081	746,424,810
Captive Power- Industries Generator	58,491,578	244,493,169	69,059,799	285,747,033
Prime Cement Ltd.	144559	847,113	1,177,483	6,900,051
Tk.	**1,447,680,343**	**5,567,091,638**	**1,422,609,622**	**5,470,628,364**

37. OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 237,716,998

Other operational income is made up as follows :

Particulars		2010-2011	2009-2010
Minimum Charges against sanctioned load		146,647,460	39,156,576
Sarcharge for Late Payment		21,516,587	15,123,365
Meter Rent		8,960,892	7,815,785
Service Charge		2,278,192	6,633,250
Connection Charges		16,953,999	3,136,135
Hitting Charge		41,359,868	64,647,497
	Tk.	**237,716,998**	**136,512,608**

38. GAS PURCHASE : Tk. 3,493,508,667.00

Gas purchased 1465959358CM at welhead rate which is determind by the Government of Bangladesh Company wise details are as Under.

Particulars		2010-2011	2009-2010
Sylhet Gas fields Ltd.		1,861,198,516	2,037,348,406
Bangladesh Gas fields Company Ltd.		1,316,611,580	1,145,145,751
Jalalabad Gas Fields (IOC)		297,332,072	254,927,106
Titas Gas T & D Co. Ltd.		18,366,499	5,372,581
	Tk.	**3,493,508,667**	**3,442,793,844**

Gas purchase were 1465.959MMCM and gas sales were 1447.680MMCM System Loss 1.25% due to other causes, estimating assumptions regarding the consumption of un-metered domestic consumers .

39. BAPEX MARGIN : Tk. 60,428,047.00

BAPEX margin which was calculated @0.048/CM & 0.11 Per CM excluding Fertilizer. Details are given below :

2010-2011			2009-2010
Quantity (CM)	Margin rate	Total	Tk.
1235815508	0.048	59,319,144	58,184,402
10080937	0.11	1,108,903	
1245896445	**0.158**	**60,428,047**	**58,184,402**

40. GAS DEVELOPMENT FUND : Tk.196,830,277.00

It represents the Gas Development Fund Charge Effect From August 2009

Type of user	Volume(cm)	Rate	2010-2011
Power (PDB)	881,022,501	0.0940	82,816,115
Fertilizer (NGFF)	124,529,540	0.1530	19,053,020
Industries	49,387,077	0.2830	13,976,543
Tea Estate	21,485,637	0.2830	6,080,435
Commercial	14,792,798	0.5580	8,254,381
Domestic	138,075,255	0.2550	35,209,190
CNG	10,080,937	2.0140	20,303,007
Captive Power- Industries Generator	55,410,873	0.2010	11,137,586
	1,294,784,618		**196,830,277**

41. **DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk. 56,429,989.00**

It represents the Deficet Well Head Margin for Bapex which is given below :

2010-2011			2009-2010
Quantity (CM)	Margin rate	Total	Tk.
1360345048	0.04	54,413,802	54,382,859
10080937	0.2	2,016,187	
1370425985	**0.24**	**56,429,989**	**54,382,859**

42. **GAS TRANSMISSION CHARGE : Tk. 108,879,573.00**

It represents TK.0.320 CM payable to Gas Transmission Company limited for use of their transmission lines

Name of Company		Quantity (CM)	2010-2011	Quantity (CM)	2009-2010
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)		340,248,665	108,879,573	371,855,551	114,952,506
	Tk.	**340,248,665**	**108,879,573**	**371,855,551**	**114,952,506**

43. **PRICE DEFICIT FUND CHARGES : Tk.841,346,822.00**

Category of Customer		Volume	Rate	2010-2011
Power (PDB)		882,360,789	0.3170	279,708,370
Fertilizer (NGFF)		124,827,719	0.2680	33,453,829
Industries		49,620,177	0.7660	38,009,056
Tea Estate		21,504,537	0.7660	16,472,475
Commercial		14,826,526	1.3355	19,800,825
Domestic		138,383,547	0.7090	98,113,935
CNG		76,127,979	3.6975	281,483,202
CNG		9,797,285	5.0000	48,986,425
Captive Power- Industries Generator		55,523,476	0.4560	25,318,705
	Tk.	**1,372,972,035**		**841,346,822**

44. **OPERATING EXPENSES : Tk. 353,294,934.00**

Details of Operating expenses are as under :

Type of Expenditure		2010-2011	2009-2010
Directs Costs :			
Employees Costs -- 44 (A)		258,062,048	328,113,954
Repairs & Maintenance -- 44(B)		28,098,201	28,839,355
Security Expenses		17,644,773	17,075,817
Other Direct Costs -- 44 (C)		45,747,810	34,264,860
Total Direct Costs		**349,552,832**	**408,293,986**
Administrative Costs -- 44 (D)		3,742,102	4,358,661
Total	**Tk.**	**353,294,934**	**412,652,647**

Details of Employees Cost are given below :

Employees Costs - 44 (A) :	2010-2011	2009-2010
Pay of Officers	67,572,594	61,148,907
Education Allowance	1,303,300	-
Overtime	15,285,232	10,634,373
Pay of Staffs	26,858,541	27,325,266
House Rent Allowance	35,135,244	21,877,738
Gratuity	30,055,780	116,662,540
Festival Bonus	14,883,110	14,372,940
Liveries & Uniform	6,159,006	6,094,935
Incentive Bonus	15,330,685	14,850,598
Recreation Allowance	8,510,385	7,885,382
Company`s Contribution to PF	9,414,482	9,197,810
Gas Subsidy	3,945,939	4,026,987
Medical Allowance	4,753,524	3,550,276
Lunch Subsidy-Staffs	2,406,065	2,479,145
Lunch Subsidy-Officers	1,959,977	1,797,473
Leave Pay	3,655,988	18,265,816
Medical Expenses	1,297,520	1,155,989
Employees` Income Tax	2,877,349	2,747,989
Welfare Expenses	1,667,258	1,199,812
Group Insurance	2,018,893	1,397,673
Washing Allowance	659,015	686,422
Conveyance Allowance	431,255	272,375
Pension Fund	59,250	18,747
Honorarium	137,850	99,218
Others	1,683,806	365,543
Tk.	**258,062,048**	**328,113,954**

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance 44(B)	2010-2011	2009-2010
Repairs & Maintenance- Vehicles	2,704,209	3,498,053
Repairs & Maintenance-Plant & pipeline materials	16,374,028	15,774,585
Repairs & Maintenance- Building	8,954,883	9,502,399
Repairs & Maintenance-Furniture,fixture & office equiptments	65,081	64,318
Tk.	**28,098,201**	**28,839,355**

Details of other direct cost are given below :

Other Direct Costs - 44 (C) :

	2010-2011	2009-2010
Travelling & Conveyance	4,125,483	3,604,333
Telephone & Telex	2,119,022	2,232,139
Fuel, Oil & Lubricants	4,598,878	4,661,656
Electricity	3,359,498	2,965,027
Transport Hire	8,732,708	7,440,368
Office Rent	1,638,955	1,593,493
Municipal Tax & Land Revenue	7,818,136	1,782,376
Insurance	1,330,407	1,429,767
Training Expenses	4,999,502	2,399,537
Wages of workers (Casual labour)	1,795,688	1,597,939
Entertainment Expenses	1,291,042	1,083,017
Electric Accessories	532,444	459,973
Bank Charges	1,161,759	824,858
Legal Fees/ Consultancy Fees	1,034,479	1,304,639
Entertainment Allowance	107,593	78,726
Directors Fees	397,150	313,825
Audit Fees	95,000	152,550
Crockeries and Cutleries	31,903	7,480
Domestic use of gas	49,599	40,862
Residential Furnishing	35,200	49,358
Others	493,364	242,937
Tk.	**45,747,810**	**34,264,860**

Details of administrative cost are given below :

Administrative Costs -44 (D) :

	2010-2011	2009-2010
Office, Stationery & Printing	1,981,839	2,644,959
Advertisement	1,434,164	1,398,590
News Paper & Periodicals	326,099	315,112
Tk.	**3,742,102**	**4,358,661**

45. **PETROBANGLA SERVICE CHARGE : Tk 8,022,000.00**

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

46. **NON OPERATIONAL INCOME : Tk. 61,329,388.00**

Non- Operational income comprises the following:

Particulars

	2010-2011	2009-2010
Sale of Tender Schedule	461,788	889,007
Supplers` Registration Fees	1,100,100	1,062,750
Sale of Store Materials	51,566,728	20,836,068
Sale of condenset	1,202,672	1,784,703
Sale of Gas Bill Books	668,651	333,167
Testing Charges	354,095	3,869,185
Other Rental Income	5,684,927	5,093,922
penalty	144,550	1,215,062
Miscellaneous Income	145,877	846,712
Tk.	**61,329,388**	**35,930,576**

47. **INTEREST INCOME : Tk. 183,821,999.00**

Particulars		2010-2011	2009-2010
Bank Interest on FDR & STD A/C		179,525,951	139,902,715
Interest on Employees Loan		4,296,048	3,696,335
	Tk.	**183,821,999**	**143,599,050**

48. **INTEREST COST : Tk. 8,604,000.00**

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

Loan and Name of the Project		2010-2011	2009-2010
A) ADP:			
Third Natural Gas Development Project		1,705,000	2,627,000
Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project Phase-II		-	156,000
Rural Gas Distribution Project		13,000	68,000
Sylhet Combined Cycle Power Station& Shahajalal Fertilizer		4,365,000	4,652,000
Sub-Total		**6,083,000**	**7,503,000**
B) ADB :			
vii) Third Natural Gas Development Project		2,521,000	3,820,000
Sub-Total		**2,521,000**	**3,820,000**
Total (A+B)	Tk.	8,604,000	11,323,000

49. **WROKERS PARTICIPATION IN PROFIT : Tk.40,254,096.00**

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

50. **PROVISION FOR TAXATION : Tk. 243,136,621.00**

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

51. **PRIOR YEARS ADJUSTMENT : Tk. 4,863,500.00**

Adjustment P B Management service charge witth actual expenditure

Financial year 2009-2010		5,298,000.00
Adjustment against gas bill		(1,277,803.00)
Adjustment against leave pay		718,888.00
Adjustment agaisrt Gratutiy		124,437.00
Adjustment of paid up capital as direction of SEC		(22.00)
	Tk.	**4,863,500.00**

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

SCHEDULE OF FIXED ASSETS

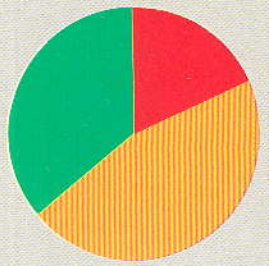
AS AT JUNE 30, 2011

ANNEXURE-A

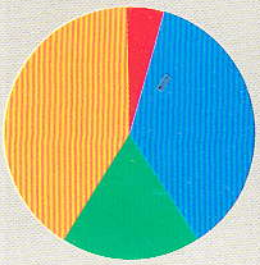
SL No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST				DEPRECIATION					WDV as on 30.06.2011
			Opening Balance	Addition for the year	Adjustment for the year	Total Cost	Opening Balance	Rate	For the year	Adjustment	Accumulated	
1	Land & Land Development	Freehold land	108,370,204	-	-	108,370,204	-		-		-	108,370,204
		Land Infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	6,504,863	5%	455,532		6,960,395	3,735,463
			119,066,062	**-**	**-**	**119,066,062**	**6,504,863**		**455,532**	**-**	**6,960,395**	**112,105,667**
2	Building / other Construction	Concerete & Bricks	356,773,997	7,073,783		363,847,780	96,348,810	2.5%	9,007,411		105,356,221	258,491,559
		Sheds & Tem.Structure	7,551,106	3,997,996		11,549,102	6,831,789	10%	240,050		7,071,839	4,477,263
		Walls & Storeyards	22,610,044	-		22,610,044	12,723,508	5%	804,156		13,527,664	9,082,380
			386,935,147	**11,071,779**	**-**	**398,006,926**	**115,904,107**		**10,051,617**	**-**	**125,955,724**	**272,051,202**
3	Furniture/ Fixtures Fitting & Domestic Appliance	Furniture & Fixtures	28,885,605	2,686,212		31,571,817	22,650,250	10%	1,557,442		24,207,692	7,364,125
		Domestic Appliance	3,821,672	504,245		4,325,917	3,621,992	15%	184,886		3,806,878	519,039
			32,707,277	**3,190,457**	**-**	**35,897,734**	**26,272,242**		**1,742,328**	**-**	**28,014,570**	**7,883,164**
4	Office & Telecome Equipment	Office Equipment	35,324,059	234,044		35,558,103	28,254,194	15%	2,908,220		31,162,414	4,395,689
			35,324,059	**234,044**	**-**	**35,558,103**	**28,254,194**		**2,908,220**	**-**	**31,162,414**	**4,395,689**
5	Other Equipment	Other Equipment	105,435,267	6,500		105,441,767	97,696,624	15%	630,232		98,326,856	7,114,911
			105,435,267	**6,500**	**-**	**105,441,767**	**97,696,624**		**630,232**	**-**	**98,326,856**	**7,114,911**
6	Transmission/ Distribution Assets T & D Plants	Transmission Lines	403,487,307	-		403,487,307	249,409,042	3.33%	12,627,278		262,036,320	141,450,987
		Distribution Lines	1,590,432,794	84,444,054		1,674,876,848	769,234,878	5%	70,782,743	-	840,017,621	834,859,227
			356,925,534	7,244,104		364,169,638	166,144,947	5%	16,513,958	-	182,658,905	181,510,733
			2,350,845,635	**91,688,158**	**-**	**2,442,533,793**	**1,184,788,867**		**99,923,979**	**-**	**1,284,712,846**	**1,157,820,947**
7	Water Service W.Pipe Lines & Tanks	Tubewells & Ponds	10,463,894	1,225,009		11,688,903	9,474,808	10%	405,908	-	9,880,716	1,808,187
			1,338,792	-		1,338,792	752,261	10%	107,068	-	859,329	479,463
			11,802,686	**1,225,009**	**-**	**13,027,695**	**10,227,069**		**512,976**	**-**	**10,740,045**	**2,287,650**
8	Vehical	Light Vehical	72,254,548	4,928,500		76,183,048	62,828,084	20%	1,923,525	-	64,751,609	11,431,439
			72,254,548	4,928,500	-	76,183,048	62,828,084		1,923,525	-	64,751,609	11,431,439
9	Other Assets	Loose Tools	609,370	-		609,370	592,986	25%	10,887	-	603,873	5,497
			609,370	**-**	**-**	**609,370**	**592,986**		**10,887**	**-**	**603,873**	**5,497**
	Grand Total	as on 30.06.2011 Tk.	**3,113,980,051**	**112,344,447**	**-**	**3,226,324,498**	**1,533,069,036**		**118,159,296**		**1,651,228,332**	**1,575,096,166**
		as on 30.06.2010 Tk.	**2,889,981,925**	**223,998,126**		**3,113,980,051**	**1,410,797,120**		**114,872,721**	**(7,399,195)**	**1,533,069,036**	**1,580,911,015**

COMPOSITION OF TOTAL ASSETS, CAPITAL AND LIABILITIES 2010-2011

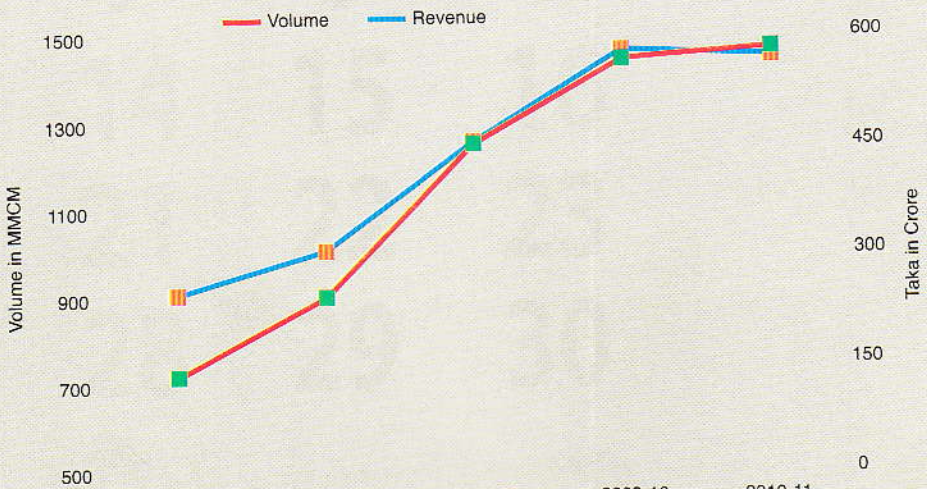
ASSETS	Taka in Lac
Fixed Assets	16606.72
Current Assets	41712.61
Other Assets	32183.75



CAPITAL AND LIABILITIES	
Share Capital	4491.94
Reserves	32902.87
Long Term Liabilities	16371.56
Current Liabilities	36736.71

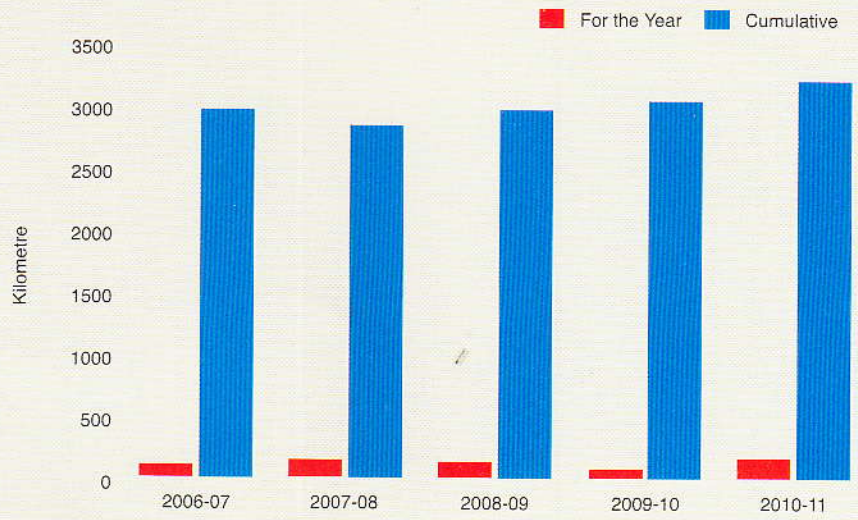


YEARWISE GAS SALES & REVENUE EARNING TREND



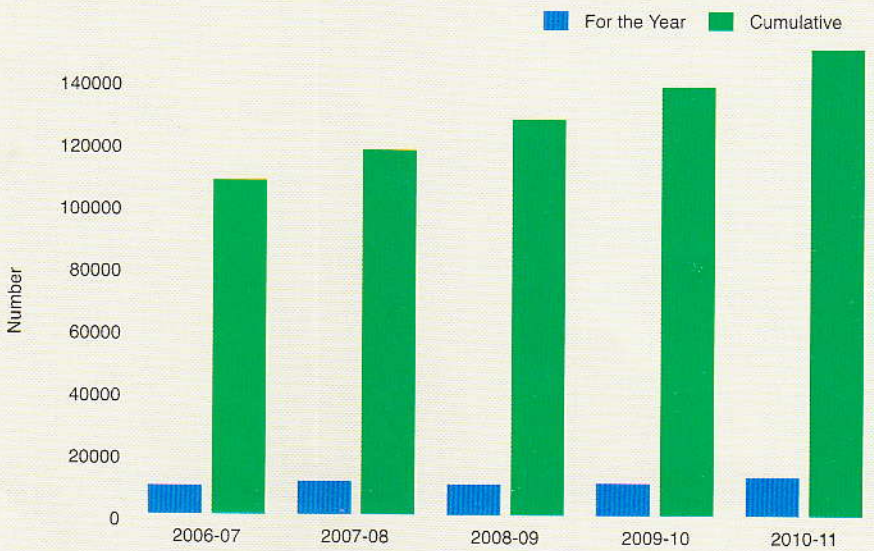
	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
Volume	705.761	884.701	1233.118	1422.609	1447.680
Revenue	235.710	294.530	443.120	547.063	556.709

YEARWISE PIPELINE LAYING



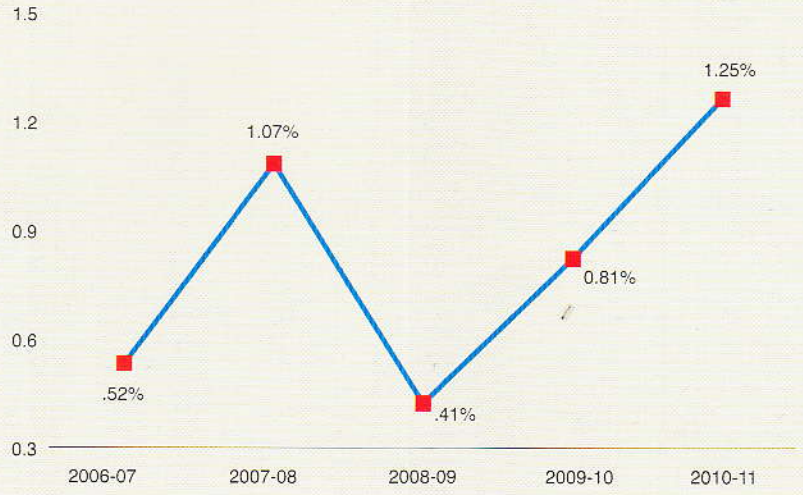
	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
For the Year	99.73	140.03	129.54	74.20	160.56
Cumulative	2960.64	2830.67	2960.21	3034.41	3194.97

YEARWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS



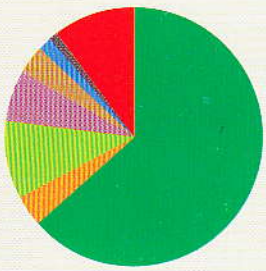
	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
For the Year	9,263	10,623	10,418	10,795	12,468
Cumulative	107,467	117,142	127,053	137,491	1,49,662

YEARWISE SYSTEM LOSS/GAIN TREND

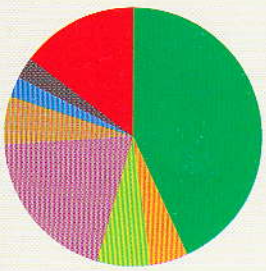


CATEGORYWISE SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2010-2011

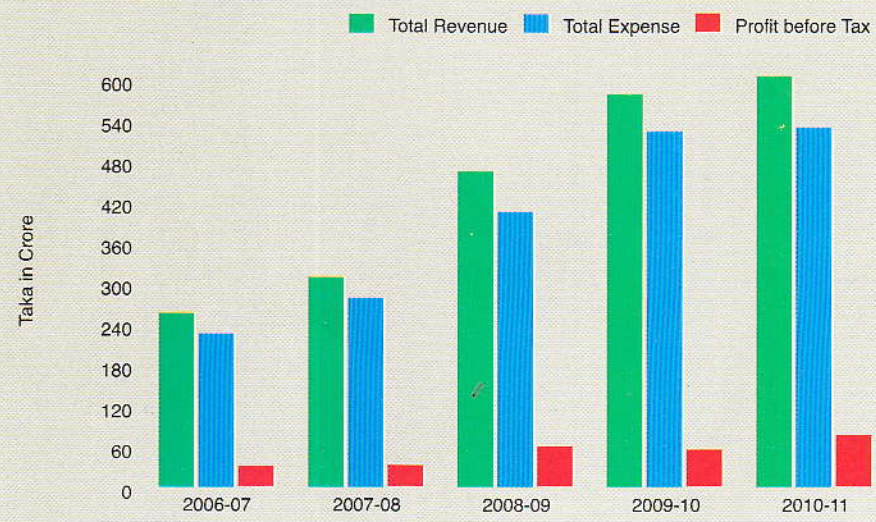
SALES VOLUME (MMCM)	
Power (PDB)	918.586
Cpative Power	58.492
Fertilizer	138.445
CNG	91.908
Industry	54.194
Tea Estate	21.928
Commercial	15.915
Domestic	148.212



REVENUE EARNING (TAKA CRORE)	
Power (PDB)	259.050
Cpative Power	24.449
Fertilizer	35.720
CNG	101.340
Industry	31.760
Tea Estate	12.850
Commercial	15.070
Domestic	76.470

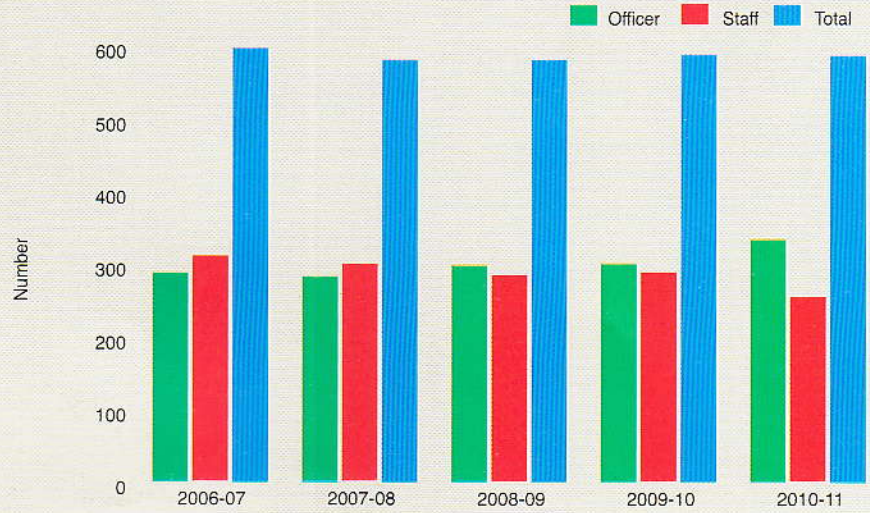


YEARWISE PROFITABILITY



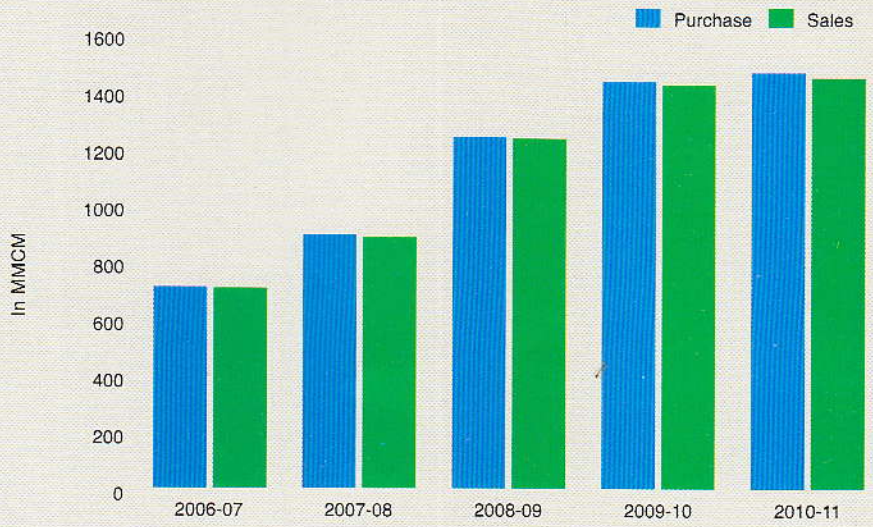
	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
Total Revenue	256.54	309.28	465.07	578.66	604.99
Total expense	226.82	277.85	405.63	523.77	529.00
Profit before Tax	29.72	31.43	59.44	54.89	75.99

YEARWISE MANPOWER POSITION



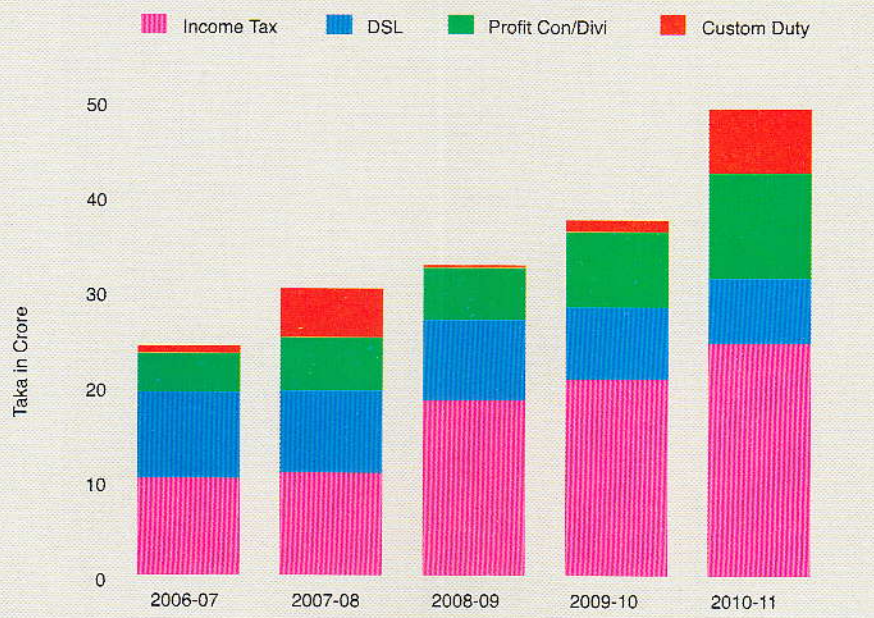
	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
Officer	287	282	298	300	333
Staff	310	298	283	287	253
Total	597	580	581	587	586

YEARWISE GAS PURCHASE AND SALES VOLUME



	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
Purchase	709.422	894.287	1238.163	1434.186	1465.959
Sales	705.761	884.701	1233.118	1422.609	1447.680
Loss/(Gain)	3.661	9.586	5.045	11.577	18.279

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
Total	24.12	30.11	32.57	37.35	49.35

AREAWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS UP TO JUNE 2011

Distribution Areas	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power	CNG	Industrial	Tea Estate	Commercial	Domestic	Total
Sylhet-East	–	–	8	9	22	6	323	40,541	**40,910**
Sylhet-West	–	3	4	8	7	1	256	33,342	**33,621**
Sylhet-South	–	–	8	11	9	–	94	10,382	**10,504**
Fenchuganj	1	4	5	1	2	7	10	2,563	**2,593**
Golapganj	–	–	2	1	2	–	59	6,800	**6,864**
Beanibazar	–	–	3	2	–	–	25	6,098	**6,128**
Chhatak	–	–	3	–	18	–	25	3,656	**3,702**
Doarabazar	–	–	–	–	–	–	4	143	**147**
Sunamganj	–	–	1	1	–	–	42	5,989	**6,033**
Moulvibazar	–	–	4	3	4	5	83	11,610	**11,709**
Srimongal	–	–	15	3	3	32	65	8,644	**8,762**
Hobiganj	–	1	1	3	3	–	66	9,206	**9,280**
Chunarughat	–	–	–	–	–	–	6	779	**785**
Bahubal	–	–	–	1	–	–	6	575	**852**
Shahjibazar	–	3	11	1	3	13	12	1,556	**1,599**
Madhabpur	–	–	3	2	–	–	18	1,194	**1,217**
Kulaura	–	–	8	1	1	27	28	2,251	**2,316**
Baralekha	–	–	–	–	–	–	111	1,914	**2,025**
Juri	–	–	–	–	–	–	6	880	**886**
Total	**1**	**11**	**76**	**48**	**74**	**91**	**1,239**	**148,123**	**149,662**

YEARWISE GAS CONNECTION AND GAS SALES STATISTICS

VOLUME IN MMCM

Category	2006-07		2007-08		2008-09		2009-10		2010-11	
	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	164.097	1	153.727	1	158.917	1	158.103	1	138.445
Power	3	271.451	4	711.708	9	641.132	11	808.505	11	918.586
Cap. Power	31	42.793	39	50.390	55	68.836	64	69.060	76	58.492
CNG	8	13.404	22	33.304	33	58.881	38	74.887	48	91.908
Industry	42	75.438	46	85.707	50	145.128	68	138.072	74	54.194
Tea Estate	89	21.200	89	22.599	90	21.268	91	22.740	91	21.928
Commercial	903	12.129	977	12.539	1,080	13.616	1,159	14.858	1,239	15.915
Domestic	106,390	105.249	115,964	114.727	125,735	125.340	136,059	136.404	148,123	148.212
Total	**107,467**	**705.761**	**117,142**	**884.701**	**127,503**	**1,233.118**	**137,491**	**1,422.609**	**149,663**	**1,447.680**

এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১।	কোম্পানীর নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)।		
২।	কোম্পানী গঠণের তারিখ ও রেজি:নং	১ ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিঃ নং-সি-১৭০৩০/৪৩৪।		
৩।	কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।		
৪।	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।		
৫।	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।		
৬।	সংক্ষিপ্ত পটভুমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালের ১ জানুয়ারী হযরত শাহজালাল (র:)-এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়।		
৭।	আওতাভুক্ত এলাকাসমূহ	সিলেট বিভাগ (সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলা)।		
৮।	আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সমূহের নাম ও কার্যক্রম শুরুর তারিখ ও উপজেলাসমূহ	সিলেট শহর (সিলেট পূর্ব, সিলেট পশ্চিম, সিলেট দক্ষিণ) ১ জানুয়ারী, ১৯৭৮ ফেঞ্চুগঞ্জ জুন ১৯৯৬, গোলাপগঞ্জ ২১ জুন ১৯৮৬, বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ২০০৭ ছাতক ১৬ জানুয়ারী ১৯৮৭, সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর ১৯৮৩, মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর ১৯৮৫ কুলাউড়া ২১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৫, শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ ১৯৮৬, হবিগঞ্জ ২৯ জুলাই ১৯৮৫ শাহজিবাজার আগস্ট ১৯৯৭, মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারী ১৯৯০।		
৯।	কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন	১৫০ (একশত পঞ্চাশ) কোটি টাকা। ১ কোটি ৫০ লক্ষ শেয়ার (প্রতিটি শেয়ার ১০০ টাকা)		
১০।	কোম্পানীর পরিশোধিত মূলধন	৪৪,৯১,৯৪,১০০ টি শেয়ার (প্রতিটি ১০০ টাকা)		
১১।	কোম্পানীর শেয়ারে রূপান্তরিত মূলধন	৪৪,৯১,৯৪১		
১২।	কোম্পানীর Website Address	www.jalalabadgas.org.bd		
১৩।	কোম্পানীর E-mail Address	md@jalalabadgas.org.bd		
১৪।	দৈনিক গ্যাস বিক্রয়	১৭০ এমএমসিএফডি		
১৫।	বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ৩৩৩ জন, কর্মচারী ২৫৩ জন, মোট ৫৮৬ জন		
১৬।	মাসিক রাজস্ব আয়	৫৮.৮৯ কোটি (গড়ে)।		
১৭।	ঋণ ইক্যুইটি	৩৮.৬৯ কোটি এবং ৩০৪.০৯ কোটি। ঋণঃ ইক্যুইটি=১৩ ঃ ৮৭		
১৮।	গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিসন পাইপলাইন=৪৪৭.৪৩২ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন=২৭৬৬.১৭৪ কিলোমিটার, মোট=৩২১৩. ৬০৬ কিলোমিটার		
১৯।	সদ্য সমাপ্ত / চলমান প্রকল্প	পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ব্যালেন্সিং প্রকল্প (নিজস্ব অর্থায়নে) সদ্য সমাপ্ত প্রকল্প	৪.৬৮ কোটি ব্যয়ে	০১-০১-২০১০ হতে ৩০-০৬-২০০১১
		নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প (জিওবি অর্থায়নে)	৪৪.১১ কোটি ব্যয়ে	০১-০৭-২০১০ হতে ৩০-০৬-২০১২
২০।	অনুমোদনের প্রক্রিয়াধীন প্রকল্প	সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন পাইপলাইন আপগ্রেডেশন প্রকল্প	৯০.৯২ কোটি (প্রাক্কলিত ব্যয়)	০১-০৭-২০১০ হতে ৩০-০৬-২০১৩
		সিলেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন প্রজেক্ট	১১৭.০০ কোটি (প্রাক্কলিত ব্যয়)	০১-০১-২০১১ হতে ৩০-০৬-২০১৩

পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যানবৃন্দের তালিকা

	নাম	পদবী	কার্যকাল
১।	জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন	পরিচালক (পরিকল্পনা)/চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	৩০-১১-১৯৮৬ হতে ২২-০৭-২০০১
২।	অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	২২-০৭-২০০১ হতে ০৪-১২-২০০১
৩।	জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম	চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	০৪-১২-২০০১ হতে ১২-০৬-২০০৩
৪।	জনাব এস. আর. ওসমানী	চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	১২-০৬-২০০৩ হতে ১৮-১২-২০০৫
৫।	জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইয়া	চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	১৮-১২-২০০৫ হতে ১৫-০২-২০০৭
৬।	জনাব মোঃ আলাউদ্দিন	যুগ্ম-সচিব (প্রশাঃ/অপাঃ) জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১৫-০২-২০০৭ হতে ১১-০৩-২০০৮
৭।	জনাব মোঃ আতাউর রহমান	যুগ্ম-সচিব (প্রশাঃ/অপাঃ) জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১১-০৩-২০০৮ হতে ০৫-০৫-২০০৯
৮।	জনাব মোঃ আশরাফ আলী খান	যুগ্ম-সচিব (প্রশাসন) জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	০৫-০৫-২০০৯ হতে ১৭-০২-২০১১
৯।	জনাব মোঃ সেফাউল আলম	যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন) জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১৭-০২-২০১১ হতে অদ্যাবধি কর্মরত।

কোম্পানীর প্রধান নির্বাহীগণের তালিকা

	নাম	পদবী	কার্যকাল
১।	প্রকৌশলী মোঃ নুরুল হক	মহাব্যবস্থাপক	১১-০৯-১৯৮৪ হতে ২৪-০৬-১৯৮৭
২।	প্রকৌশলী আবুল কালাম মোঃ শামসুদ্দিন	মহাব্যবস্থাপক	২৫-০৬-১৯৮৭ হতে ৩০-০১-১৯৮৯
৩।	প্রকৌশলী সিকান্দার হায়াত খাঁন	মহাব্যবস্থাপক	৩০-০১-১৯৮৯ হতে ১০-০২-১৯৯১
৪।	জনাব এম. এ. মতিন	মহাব্যবস্থাপক	১০-০২-১৯৯১ হতে ২০-১০-১৯৯৩
৫।	জনাব এস. আর. ওসমানী	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	২০-১০-১৯৯৩ হতে ২৭-০৪-১৯৯৫
৬।	মেজর (অব.) সৈয়দ আবু সাদেক	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	২৭-০৪-১৯৯৫ হতে ২৩-১১-১৯৯৮
৭।	ড. এম. ইসমাইল	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	২৩-১১-১৯৯৮ হতে ০৬-০৮-২০০১
৮।	জনাব আহমদ নাসির উদ্দিন মাহমুদ	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	০৬-০৮-২০০১ হতে ১৩-০২-২০০২
৯।	জনাব কাজী গিয়াস উদ্দিন, এফ.সি.এ	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	১৩-০২-২০০২ হতে ২৯-০২-২০০৪
১০।	প্রকৌশলী আতিকুর রহমান	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	২৯-০২-২০০৪ হতে ১৯-০২-২০০৭
১১।	মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	১৯-০২-২০০৭ হতে ১৫-০২-২০০৯
১২।	জনাব সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	১৫-০২-২০০৯ হতে অদ্যাবধি

কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ সদস্যবৃন্দের তালিকা

	নাম ও পদবী	মেয়াদকাল
১।	জনাব রফি আহমেদ চৌধুরী উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ০২-০৯-১৯৮৭
২।	জনাব মোঃ ফজলুল হক ব্যবস্থাপনা পরিচালক,তিতাস গ্যাস, ঢাকা।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ২৯-১০-১৯৯০
৩।	জনাব আতিকুর রহমান মুখ্য ব্যবস্থাপক(প্রশাসন), বিওজিএমসি, ঢাকা।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ২৫-০৫-১৯৯২
৪।	জনাব এস. আর. ওসমানী ভারপ্রাপ্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ১৫-০৫-১৯৯৫
৫।	জনাব মীর নাজির আহমেদ মহাব্যবস্থাপক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ, সিলেট।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ৩০-০৯-১৯৮৯
৬।	জনাব মোঃ নুরুল হক ভারপ্রাপ্ত মহাব্যবস্থাপক,জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১৮-১০-১৯৮৬ হতে ২৪-০৬-১৯৮৭
৭।	প্রকৌশলী আবুল কালাম মোঃ শামসুদ্দীন ভারপ্রাপ্ত মহাব্যবস্থাপক,জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	২৫-০৬-১৯৮৭ হতে ১১-০৩-১৯৮৯
৮।	জনাব জালাল উদ্দিন আহমেদ উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	০২-০৯-১৯৮৭ হতে ২৬-১২-১৯৮৮
৯।	জনাব মুরাদ ওয়াইজ পরিচালক (বাণিজ্য), বিসিআইসি, ঢাকা।	০৯-০৪-১৯৮৮ হতে ০৫-০৪-১৯৮৯
১০।	সৈয়দ আব্দুর রব উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	২৬-১২-১৯৮৮ হতে ০৭-০৬-১৯৯২
১১।	প্রকৌশলী সিকান্দার হায়াত খান মহাব্যবস্থাপক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১১-০৩-১৯৮৯ হতে ২১-০৩-১৯৯১
১২।	জনাব এম. বদরুদ্দোজা মহাব্যবস্থাপক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ, সিলেট।	৩০-০৯-১৯৮৯ হতে ২৪-০৭-১৯৯১ ও ২৫-০৫-১৯৯২ হতে ১৫-০৫-১৯৯৩
১৩।	জনাব এম. এম. ইউনুস পরিচালক (বাণিজ্য), বিসিআইসি, ঢাকা।	০৫-০৪-১৯৮৯ হতে ০৭-০৭-১৯৯৩
১৪।	সৈয়দ আনোয়ারুল হক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, তিতাস গ্যাস টি এ্যান্ড ডি কোম্পানী লিঃ ঢাকা।	২৯-১০-১৯৯০ হতে ১৫-০৮-১৯৯১ ও ১৮-১১-১৯৯১ হতে ২৫-০৫-১৯৯২
১৫।	জনাব এম. এ মতিন মহাব্যবস্থাপক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	২১-০৩-১৯৯১ হতে ১৪-১১-১৯৯৩

	নাম ও পদবী	মেয়াদকাল
১৬।	জনাব তা. ই. শ. ন. খান লোদী পরিচালক (অপারেশন, চলতি দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	১৫-০৮-১৯৯১ হতে ১৮-১১-১৯৯১ ও ৩০-০৪-১৯৯৫ হতে ১২-০১-১৯৯৮
১৭।	জনাব ইমদাদুল হক ভারপ্রাপ্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক,সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ,সিলেট।	২৪-০৭-১৯৯১ হতে ২১-১১-১৯৯৫
১৮।	জনাব এম. এ. মান্নান সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	২৫-০৫-১৯৯২ হতে ২৬-০৪-১৯৯৪
১৯।	জনাব মোঃ ইয়াসীন মিঞা উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	০৭-০৬-১৯৯২ হতে ২২-০৭-১৯৯৫
২০।	জনাব এম. সিদ্দিকুর রহমান পরিচালক (পঃ ও বাঃ), বিসিআইসি, ঢাকা।	০৭-০৭-১৯৯৩ হতে ১২-০৫-১৯৯৬
২১।	জনাব মোহাম্মদ আফছার উদ্দিন পরিচালক (অপারেশন, চলতি দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	৩০-১১-১৯৯৩ হতে ৩০-০৪-১৯৯৫
২২।	জনাব আব্দুল জলিল খান সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	২৬-০৪-১৯৯৪ হতে ০৭-০২-১৯৯৬
২৩।	মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ,সিলেট।	১৫-০৫-১৯৯৫ হতে ২৯-১১-১৯৯৮ ও ০৯-০৯-২০০১ হতে ০৩-০৮-২০০২।
২৪।	জনাব মোঃ সাজ্জাদ হোসেন উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	২২-০৭-১৯৯৫ হতে ২৮-১২-১৯৯৮
২৫।	মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ, সিলেট।	২১-১১-১৯৯৫ হতে ০৯-০৯-২০০১
২৬।	সৈয়দ কামাল রবিয়ুল হক পরিচালক (পঃ ও বাঃ), বিসিআইসি, ঢাকা।	১২-০৫-১৯৯৬ হতে ১১-০৩-১৯৯৭
২৭।	জনাব এস. এম. সামছুল ইসলাম প্রধান প্রকৌশলী(উৎপাদন),বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	২৪-০৬-১৯৯৬ হতে ০৯-০৭-২০০১
২৮।	জনাব মোঃ শফিকুর রহমান পরিচালক (পঃ ও বাঃ), বিসিআইসি, ঢাকা।	১১-০৩-১৯৯৭ হতে ২৭-১১-২০০০
২৯।	লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ. এস. এম. অলি উল্লাহ পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	১৮-০২-১৯৯৮ হতে ১৫-০৭-২০০১
৩০।	জনাব আলহাজ্ব এম. এ. মোমিন সহ-সভাপতি, এফবিসিসিআই, ঢাকা।	৩১-০৩-১৯৯৮ হতে ১৫-০১-২০০৩
৩১।	ডঃ এম. ইসমাইল *পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।*	২৯-১১-১৯৯৮ হতে ০৯-০৯-২০০১ ও ০৯-০৯-২০০১ হতে ২৭-০৭-২০০৪
৩২।	জনাব আ. ত. ম. ফজলুল করিম উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।	হতে ৩১-০১-২০০২ ২৮-১২-১৯৯৮

	নাম ও পদবী	মেয়াদকাল
৩৩।	জনাব ফারুক আহমেদ চৌধুরী পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল) বিসিআইসি, ঢাকা।	২৭-১১-২০০০ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৩৪।	মেজর (অবঃ) মোঃ মোক্তাদীর আলী পরিচালক (পিএসসি, চলতি দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	১৫-০৭-২০০১ হতে ১৫-০১-২০০৩ ও ২৬-০২-২০০৭ হতে ০৪-০৫-২০০৯
৩৫।	জনাব মোঃ আখতার জলিল প্রধান প্রকৌশলী(উৎপাদন),বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	০৯-০৭-২০০১ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৩৬।	জনাব আহমদ নাসিরুদ্দীন মাহমুদ ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	০৯-০৯-২০০১ হতে ১২-০৩-২০০২
৩৭।	জনাব কাজী গিয়াস উদ্দিন (এফ.সি.এ) ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১২-০৩-২০০২ হতে ০৯-০৩-২০০৪
৩৮।	জনাব রহমান মুরশেদ ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ,সিলেট।	০৩-০৮-২০০২ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৩৯।	জনাব মোঃ আব্দুল করিম উপ-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১৫-০১-২০০৩ হতে ১৫-০৬-২০০৩
৪০।	জনাব আরিফুল হক পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ও বি/১, কুমারপাড়া, সিলেট।	১৫-০১-২০০৩ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৪১।	জনাব সি. এম. ইউসুফ হোসাইন উপ-সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১৫-০৬-২০০৩ হতে ০৫-০৬-২০০৪
৪২।	প্রকৌশলী আতিকুর রহমান ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	০৯-০৩-২০০৪ হতে ১৫-০২-২০০৭
৪৩।	জনাব এ.কে. নাজমুজ্জামান উপ-সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	০৫-০৬-২০০৪ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৪৪।	জনাব খোন্দকার মোমিনুল হক পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	২৭-০৭-২০০৪ হতে ১৭-০৮-২০০৫
৪৫।	জনাব জাহেদ কবির পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	১৭-০৮-২০০৫ হতে ০৮-০৫-২০০৬
৪৬।	বেগম মাহবুবুন নাহার উপ-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১৭-০৮-২০০৫ হতে ২৭-০২-২০০৮
৪৭।	প্রকৌশলী খিজির খান প্রধান প্রকৌশলী (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	১৭-০৮-২০০৫ হতে ১১-০৩-২০০৮
৪৮।	সৈয়দ মকবুল হোসেন পরিচালক (উৎপাদন ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	০৮-০৫-২০০৬ হতে ১৫-০২-২০০৭
৪৯।	জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন পরিচালক (উৎপাদন ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	১৫-০২-২০০৭ হতে ১১-০৭-২০০৭

	নাম ও পদবী	মেয়াদকাল
৫০।	জনাব মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১৫-০২-২০০৭ হতে ১২-০২-২০০৯
৫১।	জনাব মোঃ আবুল কাশেম জোয়ার্দার পরিচালক (উৎপাদন ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	১১-০৭-২০০৭ হতে ০১-০৪-২০০৮
৫২।	জনাব মোঃ আব্দুল্লাহ মাসুদ উপ-সচিব (প্রঃ-২ অধিশাখা),জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	২৭-০২-২০০৮ হতে ২২-০৬-২০০৮
৫৩।	জনাব এ. এম. এম. মোরতজা আলি সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	১১-০৩-২০০৮ হতে ২৮-১২-২০০৮
৫৪।	জনাব মুহম্মদ হুমায়ুন কবীর স্পেশাল এ্যাসিসট্যান্ট-এর একান্ত সচিব জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১১-০৩-২০০৮ হতে ০৫-০৫-২০০৯
৫৫।	জনাব এস. এম. হাফিজ উদ্দিন পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	০১-০৪-২০০৮ হতে ২৯-০৯-২০০৯
৫৬।	বেগম সেলিনা আখতার উপ-সচিব (প্রঃ-২অধিশাখা),জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	২-০৬-২০০৮ হতে অদ্যাবধি
৫৭।	জনাব শহীদুল আবেদীন পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	২৪-০৬-২০০৮ হতে ০৯-০১-২০১১
৫৮।	জনাব স. ম. হায়দার আলী সদস্য (উৎপাদন, চঃ দাঃ), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	২৮-১২-২০০৮ হতে ০৫-০৫-২০০৯
৫৯।	জনাব সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।	১২-০২-২০০৯ হতে অদ্যাবধি
৬০।	জনাব মোছলেহ উদ্দিন উপ-সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	০৫-০৫-২০০৯ হতে ১২-০১-২০১০
৬১।	জনাব তপন কুমার চৌধুরী সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	২২-০৭-২০০৯ হতে ১৫-১১-২০০৯
৬২।	জনাব মোঃ শাহজাহান পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	২৯-০৯-২০০৯ হতে ৩০-০৩-২০১০
৬৩।	জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।	১৫-১১-২০০৯ হতে অদ্যাবধি
৬৪।	বেগম সালমা আখতার জাহান উপ-সচিব (উন্নয়ন-৩ অধিশাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।	১২-০১-২০১০ হতে অদ্যাবধি
৬৫।	চৌধুরী মোঃ আনোয়ার ইকবাল পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	৩০-০৩-২০১০ হতে ০৩-০৩-২০১১
৬৬।	জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।	০৫-০৫-২০১০ হতে অদ্যাবধি
৬৭।	জনাব মনজুর আহমদ তরফদার পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।	০৩-০৩-২০১১ হতে অদ্যাবধি

কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ

	কর্মকর্তাদের নাম	পদবী	বর্তমান কর্মস্থল
০১.	জনাব সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান	ব্যবস্থাপনা পরিচালক	এমডি দপ্তর
০২.	জনাব মোঃ আনিছুল হক	মহাব্যবস্থাপক (প্রেষণে)	এমডি দপ্তর (সংযুক্ত)
০৩.	জনাব জসিম উদ্দিন আহম্মেদ	উপমহাব্যবস্থাপক (প্রকল্প পরিচালক)	নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প
০৪.	জনাব খোন্দকার রেজাউল ইসলাম	উপমহাব্যবস্থাপক	ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট
০৫.	জনাব অলক কুমার মিত্র	উপমহাব্যবস্থাপক	নিরীক্ষা ডিপার্টমেন্ট
প্রশাসন ডিভিশন			
০৬.	জনাব মোঃ বদরুল হক	মহাব্যবস্থাপক	প্রশাসন ডিভিশন
০৭.	জনাব মোঃ আইনুল হক	উপমহাব্যবস্থাপক	সংস্থাপন ডিপার্টমেন্ট
০৮.	জনাব খান বদিউজ্জামান	উপমহাব্যবস্থাপক	প্রশাসন ডিপার্টমেন্ট
০৯.	জনাব মোঃ আমিনুল ইসলাম	উপমহাব্যবস্থাপক	জেনালে সার্ভিসেস ডিপার্টমেন্ট
১০.	জনাব মোঃ আনোয়ার হোসেন	উপমহাব্যবস্থাপক	ক্রয় ডিপার্টমেন্ট
১১.	জনাব মোঃ সিরাজুল ইসলাম	উপমহাব্যবস্থাপক	ভান্ডার শাখা
কোম্পানী সেক্রেটারিয়েট ডিভিশন			
১২.	জনাব মফিজ উদ্দিন আহম্মদ	কোম্পানী সচিব	কোম্পানী সেক্রেটারিয়েট ডিভিশন
১৩.	জনাব মোঃ মফিজুল ইসলাম	উপমহাব্যবস্থাপক	কোম্পানী এ্যাফেয়ার্স ডিপার্টমেন্ট
অর্থ ডিভিশন			
১৪.	জনাব সঞ্জিত কুমার নাহা	উপমহাব্যবস্থাপক	অর্থ ডিভিশন
১৫.	জনাব মোঃ আমির হোসেন	উপমহাব্যবস্থাপক	হিসাব ডিপার্টমেন্ট
১৬.	জনাব মোঃ আলাউদ্দিন বেপারী	উপমহাব্যবস্থাপক	রাজস্ব ডিপার্টমেন্ট
বিপণন ডিভিশন			
১৭.	জনাব মোঃ মঈন উদ্দিন	মহাব্যবস্থাপক	বিপণন ডিভিশন
১৮.	জনাব মোঃ শাহিনুর ইসলাম	উপমহাব্যবস্থাপক	আরডিডি মোলভীবাজার জোন
১৯.	জনাব মনজুর আহমদ চৌধুরী	উপমহাব্যবস্থাপক	আরডিডি সিলেট মেট্রো
২০.	জনাব মোঃ কায়েছ আহমেদ	উপমহাব্যবস্থাপক	আরডিডি সিলেট জোন
অপারেশন ডিভিশন			
২১.	জনাব মোঃ মাহবুব আলম	মহাব্যবস্থাপক	অপারেশন ডিভিশন
২২.	জনাব শোয়েব আহমেদ মতিন	উপমহাব্যবস্থাপক	ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ডিপার্টমেন্ট
২৩.	জনাব এ.কে.এম শামসুল আলম	উপমহাব্যবস্থাপক	পাইপলাইন কনস্ট্রাকশন ডিপার্টমেন্ট
২৪.	জনাব মোঃ আলী হোসেন	উপমহাব্যবস্থাপক	এনভায়রনমেন্ট ডিপার্টমেন্ট
২৫.	জনাব রমেন্দ্র কুমার সিংহ	ভারপ্রাপ্ত কর্মকর্তা	টিআইডি
পরিকল্পনা ডিভিশন			
২৬.	জনাব মোঃ আব্দুল মুমিন	মহাব্যবস্থাপক	পরিকল্পনা ডিভিশন
২৭.	জনাব এ.বি.এম শরিফ	উপমহাব্যবস্থাপক	পরিলকল্পনা ডিপার্টমেন্ট

অবসর গ্রহণকারী কর্মকর্তাদের নাম

	কর্মকর্তার নাম	পদবী	অবসর গ্রহণের তারিখ
১।	জনাব মোঃ আব্দুল হক	উপব্যবস্থাপক	৩০-১০-১৯৯৭
২।	জনাব মোঃ ইদ্রিচ	মহাব্যবহাপক	২৫-০১-১৯৯৮
৩।	জনাব মোঃ আকদ্দছ আলী	উপব্যবস্থাপক	০৯-০২-১৯৯৯
৪।	মোঃ মমতাজুল হক	ব্যবস্থাপক	২১-০৯-১৯৯৯
৫।	জনাব মোঃ শামসুল আরেফীন	উপমহাব্যবহাপক	২৬-১১-১৯৯৯
৬।	জনাব আব্দুল হালিম চৌধুরী	উপমহাব্যবহাপক	২৪-০৩-২০০৩
৭।	জনাব এ কে এম শামসুল আলম	মহাব্যবস্থাপক	৩১-০৯-২০০৫
৮।	জনাব মোঃ ইমদাদুল হক	ব্যবস্থাপক	০৫-১১-২০০৫
৯।	জনাব মোঃ নায়েব উদ্দিন	ব্যবস্থাপক	১০-০১-২০০৬
১০।	জনাব মোঃ সিরাজুল ইসলাম চৌধুরী	উপমহাব্যবস্থাপক	২৩-০২-২০০৬
১১।	জনাব মোঃ বরকতুল্লাহ	উপমহাব্যবস্থাপক	০২-০২-২০০৭
১২।	জনাব মোঃ নজমুল ইসলাম	মহাব্যবস্থাপক	৩০-০৩-২০০৭
১৩।	জনাব মোঃ আবদুল খালেক	উপব্যবস্থাপক	১১-০৮-২০০৭
১৪।	জনাব মোঃ মাহবুব ছোবহানী চৌধুরী	মহাব্যবস্থাপক	০১-১০-২০০৭
১৫।	জনাব মোঃ শামসুল হক	ব্যবস্থাপক	২৯-১২-২০০৭
১৬।	জনাব মোঃ মনোয়ার হোসেন	উপব্যবস্থাপক	০২-০১-২০০৮
১৭।	জনাব কৃষ্ণকান্ত হালদার	সহকারী প্রকৌশলী	১০-০৮-২০০৮
১৮।	জনাব মোঃ রফিক	উপ সহকারী প্রকৌশলী	০১-১০-২০০৮
১৯।	জনাব মোঃ সিরাজুল হক	উপব্যবস্থাপক	১৫-১০-২০০৮
২০।	জনাব মোঃ ফখরুল আলম	উপমহাব্যবস্থাপক	৩০-১২-২০০৮
২১।	জনাব এ কে এম হাবিব উল্লাহ	উপব্যবস্থাপক	০৫-১০-২০০৯
২২।	জনাব নাজমুল হোসেন চৌধুরী	উপমহাব্যবস্থাপক	৩০-১২-২০০৯
২৩।	জনাব মোঃ ফারুক	সহঃ সমন্বয় কর্মকর্তা	১৭-০১-২০১০
২৪।	জনাব মোঃ শরাফত আলী	ব্যবস্থাপক	০২-০২-২০১০
২৫।	জনাব এ কে আনছারুল হক	উপমহাব্যবস্থাপক	০৩-০৬-২০১০
২৬।	জনাব সৈয়দ আবদুর রহিম	ব্যবস্থাপক	০৫-০৭-২০১০

অবসর গ্রহণকারী কর্মকর্তাদের নাম

	কর্মকর্তার নাম	পদবী	অবসর গ্রহণের তারিখ
২৭।	জনাব মোঃ আবদুল হক	মহাব্যবস্থাপক	০৪-১১-২০১০
২৮।	জনাব মোঃ ইসমাইল হোসেন	উপ সহঃ কারিগরী কর্মকর্তা	৩০-১২-২০১০
২৯।	জনাব মোঃ জুলহাস খন্দকার	মহাব্যবস্থাপক	০৬-০৮-২০১১
৩০।	জনাব মোঃ আলমগীর	মহাব্যবস্থাপক	০৫-০১-২০১১
৩১।	জনাব মোঃ মিজানুর রহমান	সহঃ কারিগরী কর্মকর্তা	১০-০২-২০১১
৩২।	জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান	উপব্যবস্থাপক	২০-০৩-২০১১
৩৩।	জনাব মোঃ আব্দুর রহমান	উপব্যবস্থাপক	২৩-০৩-২০১১
৩৪।	জনাব মোঃ মোয়াজ্জেম হোসেন	উপমহাব্যবস্থাপক	২৮-০৩-২০১১
৩৫।	জনাব মোঃ আব্দুল খালেক	সহঃ কারিগরী কর্মকর্তা	৩০-০৬-২০১১

অবসর গ্রহণকারী কর্মচারীদের নাম

	নাম	পদবী	অবসরের তারিখ
১.	জনাব মোঃ আব্দুল হাফিজ	নিরাপত্তা প্রহরী	০১-০১-৮৩
২.	জনাব মোঃ আব্দুল খালেক ব্যাপারী	নিরাপত্তা পরির্দশক	২৭-০৭-০১
৩.	জনাব মোঃ সরু মিয়া	নিরাপত্তা পরির্দশক	০৩-০৮-০২
৪.	জনাব মোঃ মনজ্জির আলী	নিরাপত্তা পরির্দশক	৩১-০৫-০৫
৫.	জনাব মোঃ আলাউদ্দিন মীর	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	৩০-১২-০৫
৬.	জনাব মোঃ গোফরান মিয়া	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	৬-০৪-০৭
৭.	মোঃ মোখলেছুর রহমান পাটোয়ারী	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	১৬-০৭-০৭
৮.	জনাব মোঃ মনসুর আলী	সাহায্যকারী	১৬-০৬-১০
৯.	জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	৩০-০৬-১০
১০.	জনাব মোঃ হাবিব উল্লাহ	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	২৩-০৩-১১
১১.	জনাব মোঃ সোলায়মান	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	১৫-০৪-১১
১২.	জনাব মোঃ মফিজ উদ্দিন	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	১৪-০৮-১১

চাকুরীরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী কর্মকর্তাদের নাম

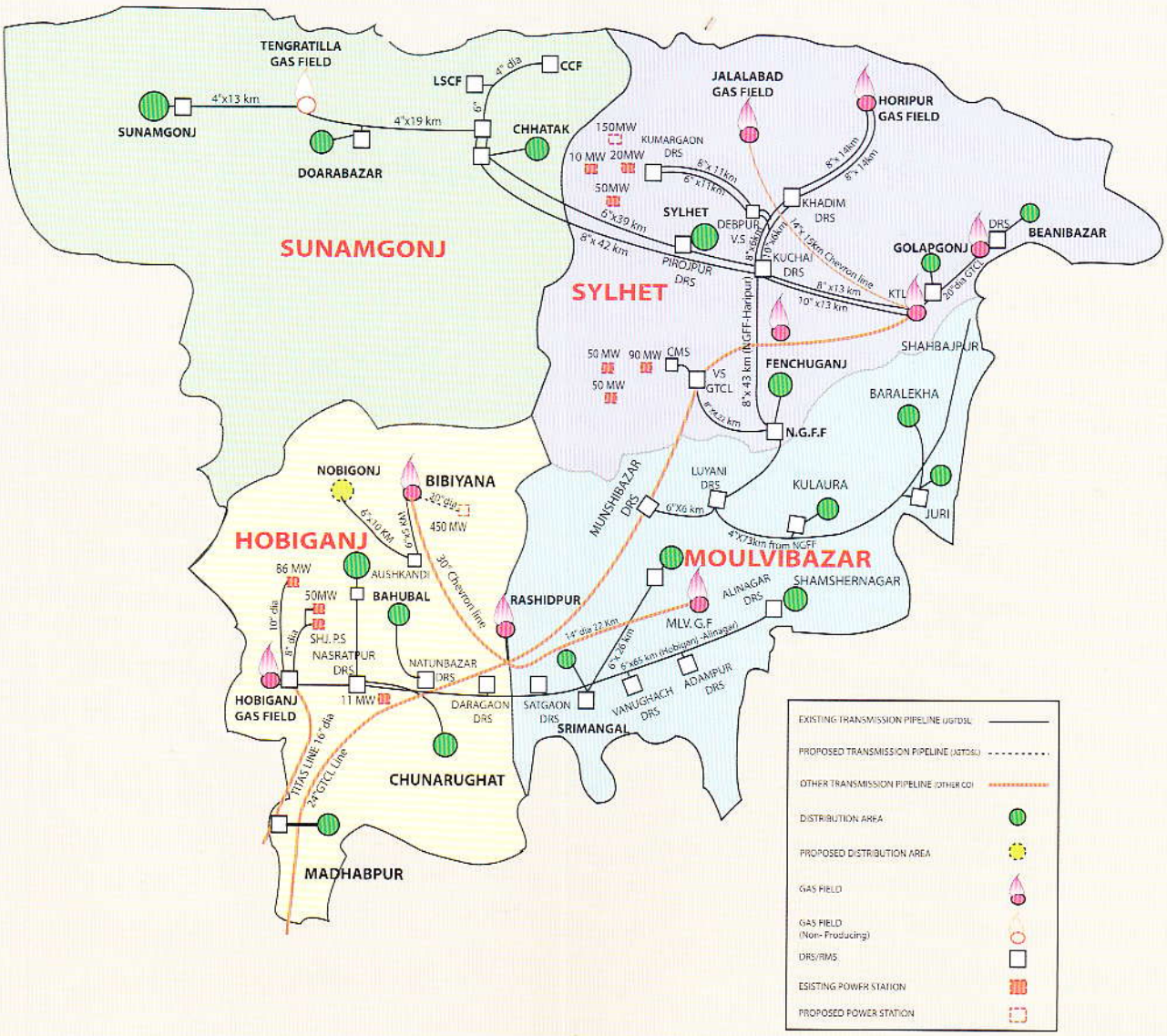
	কর্মকর্তার নাম	পদবী	মৃত্যুর তারিখ
১।	স্বর্গীয় শীতল চন্দ্র সূত্রধর	উপ-সহকারী প্রকৌশলী	০৭-১০-১৯৯২
২।	মরহুম শেখ আব্দুল গোফরান	সহঃ সমন্বয় কর্মকর্তা	১০-০৭-১৯৯৪
৩।	মরহুমা শামীমা পারভীন	সহঃ সমন্বয় কর্মকর্তা	০৬-১০-২০০৪
৪।	মরহুম মোঃ আব্দুল মান্নান	সহকারী প্রকৌশলী	১৪-০৫-২০০৯
৫।	মরহুম মোঃ মোতাহার হোসেন	উপব্যবস্থাপক	১৭-০৮-২০০৯
৬।	মরহুম মোঃ আব্দুল মজিদ	উপব্যবস্থাপক	০৮-১১-২০১০
৭।	মরহুমা আনোয়ারা আবেদীন চৌধুরী	ব্যবস্থাপক	০৯-১২-২০১০
৮।	মরহুম মোঃ ওয়াসিউর রেজা চৌধুরী	উপব্যবস্থাপক	০৫-০৭-২০১১
৯।	স্বর্গীয় রূপক কান্তি দেওয়ানজী	উপব্যবস্থাপক	০৮-০৮-২০১১

চাকুরীরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী কর্মচারীদের নাম

	নাম	পদবী	মৃত্যুর তারিখ
১।	স্বর্গীয় সুবোধ গোয়ালা	ফিটার ওয়েল্ডার হেলপার	৩১-০১-৮৩
২।	মরহুম খন্দকার আব্দুল আজিজ	হিসাব সহকারী	২৭-০৭-৮৬
৩।	মরহুম সোনাফর আলী	নিরপত্তা প্রহরী	২০-১১-৯০
৪।	মরহুম মোঃ আলী আজ্জম	এটেনডেন্ট	১২-০৮-৯৪
৫।	মরহুম মোঃ আলী আজম	হেলপার	১২-০৯-৯৪
৬।	মরহুম মোঃ শফির উদ্দিন	পিয়ন	২২-০১-৯৫
৭।	মরহুম মোসলেহ উদ্দিন চৌধুরী	সাহায্যকারী	১৪-০২-৯৫
৮।	মরহুম মোঃ সৈয়দ মিয়া	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	২৯-০৩-৯৬
৯।	স্বর্গীয় অজিত চন্দ্র মালাকার	মালী	২২-০২-৯৭
১০।	স্বর্গীয় মাধাই কুমার মিত্র	গাড়ীচালক	১৫-০৬-৯৭
১১।	মরহুম আনোয়ার হোসেন	এটেনডেন্ট	১১-১১-৯৮
১২।	মরহুম আব্দুল আজাদ	নিরাপত্তা প্রহরী	২৪-০৪-০১

	নাম	পদবী	মৃত্যুর তারিখ
১৩।	মরহুম জসিম উদ্দিন	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	০৭-০৪-০২
১৪।	স্বর্গীয় সন্তোষ গোয়ালা	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	১-১০-০২
১৫।	মরহুম হাসিম উদ্দিন	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	০৬-০৩-০৩
১৬।	মরহুম ছোয়াব আলী	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	১২-০৩-০৩
১৭।	স্বর্গীয় বাওনা লাল	সুইপার	২২-০৫-০৩
১৮।	মরহুম মোঃ আবুল হোসেন	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	১২-০৭-০৩
১৯।	মরহুম নুরুল হক শিকদার	সাহায্যকারী	২৫-০২-০৪
২০।	মরহুম তৈয়বুর রহমান খাঁন	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	২০-০৭-০৪
২১।	মরহুম মোঃ আহমদ আলী	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	১৭-১২-০৪
২২।	মরহুম এএসএম শওকত	সাহায্যকারী	২৩-১০-০৫
২৩।	মরহুম মোঃ ইসলাম উদ্দিন	সাহায্যকারী	০৫-১২-০৫
২৪।	মরহুম মোঃ আবিদুর রহমান	সাহায্যকারী	১৭-০৩-০৬
২৫।	মরহুম মোঃ বাচ্চু মিয়া	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	৫-০৭-০৭
২৬।	মরহুম সেলিম রেজা চৌধুরী	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	০৪-০২-০৮
২৭।	স্বর্গীয় নীলমনি সিংহ	উর্ধ্বতন গাড়ীচালক	১৭-০৪-০৮
২৮।	মরহুম মোঃ কামাল উদ্দিন	অফিস সহকারী	১০-০৭-০৮
২৯।	মরহুম মোঃ নুরুল ইসলাম	সাহায্যকারী	২৯-০১-০৯
৩০।	মরহুম মোঃ গোলাম তৌহিদ	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	০৪-০২-০৯
৩১।	মরহুম মোঃ নুরুল ইসলাম চৌঃ	সাহায্যকারী	১৫-০৩-০৯
৩২।	মরহুম জহির উদ্দিন মোঃ বেলাল	হিসাব সহকারী	১৭-০৩-০৯
৩৩।	মরহুম মোঃ ছায়েদ আলী	সুপারভাইজার	০৫-০২-১০
৩৪।	মরহুম মোঃ আবু তাহের	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	১০-০৬-১০
৩৫।	মরহুম মোঃ কেরামত আলী	জুনিয়র টেকনিশিয়ান	১০-০৯-১০
৩৬।	মরহুম মোঃ নছর আলী	সাহায্যকারী	২৪-০৯-১০
৩৭।	মরহুম সাবের আহমদ চৌধুরী	উঃ টেকঃ কাম-সুপারঃ	০৬-০১-১১

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



PUBLICATION COMMITTEE

Mofiz Uddin Ahmed *Comapny Secretary*	***Convenor***
Sanjit Kumar Naha *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***

২৫ তম বার্ষিক সাধারণ সভা

রজত জয়ন্তী

গৌরবোজ্জ্বল ২৫ বছর

১৯৮৬-২০১১

জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ

জালালাবাদ গ্যাসের গৌরবোজ্জ্বল ২৫ বছর
উত্তম গ্রাহক সেবার সেরা স্বাক্ষর

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