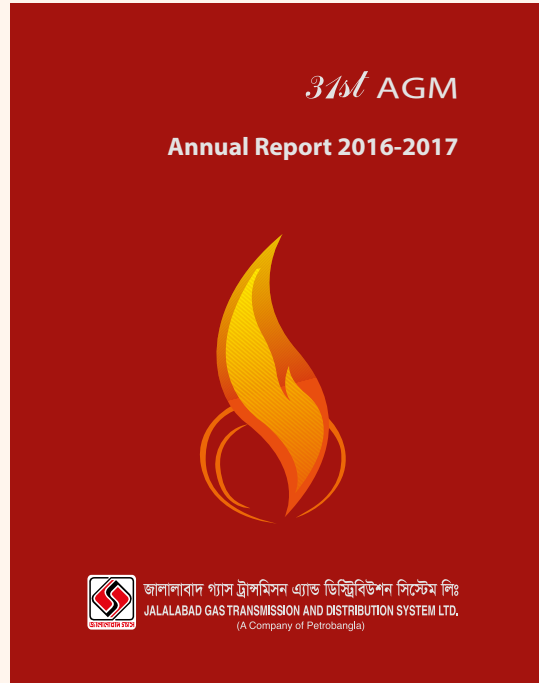


জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালনা পর্ষদের শুভেচ্ছাসহ

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



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

Contents

	Page
Message	6-17
Jalalabad Gas At a Glance	18
Shareholders	19
Board of Directors	20-21
Notice of the 31st Annual General Meeting	22
Report of the Board of Directors	23-51
Auditor's Report	52
Statement of Financial Position (Balance Sheet)	53
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	54
Statement of Changes in Equity	55
Statement of Cash Flows	56
Notes to the Financial Statements	57-73
Details of Property, Plant and Equipment	74
Key Performance Indicator	75
Graphs & Charts	76-80
Areawise Customers, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics	81
List of the Chairman of the Board of Directors	82
List of the Chief Executive of the Company	83
Jalalabad Gas Franchise Area	84



বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৬ এ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন গ্র্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড অংশ গ্রহণ করে।
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা জ্বালানী মেলায় অংশগ্রহণকারী বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের স্টল পরিদর্শন করেন।



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানী
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

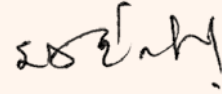
বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত বিভিন্ন আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের বিবরণীসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

দেশের বিদ্যমান ও ভবিষ্যৎ গ্যাস চাহিদার সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণসহ সার্বিক কার্যক্রম সুষ্ঠু প্রক্রিয়ায় সুনিয়ন্ত্রিতভাবে সম্পাদনে সরকার অঙ্গীকারাবদ্ধ। আমি আশা করবো একটি প্রযুক্তি ভিত্তিক ও সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে জেজিটিডিএসএল এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ সর্বোচ্চ মানের গ্রাহকসেবা প্রদানে নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবেন।

আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)





নসরুল হামিদ এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করা হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম অনুঘটক। বর্তমান সরকার সবসময়ই জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে আসছে। বর্তমান সরকারের দুই মেয়াদে বিগত প্রায় নয় বছরে নতুন নতুন কূপ খননসহ গ্যাস সেক্টরে ব্যাপক উন্নয়নমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়নের ফলে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ উল্লেখযোগ্য পরিমাণে বৃদ্ধি পেয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা, বঙ্গবন্ধুর জ্বালানি নীতি অনুসরণ করে, প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ ও নতুন নতুন জ্বালানির উৎস উদ্ভাবন করে দেশকে উন্নয়নের দিকে এগিয়ে নিয়ে যাচ্ছেন। অধিকন্তু জ্বালানি ঘাটতি মোকাবেলায় তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, এলপিগ্যাসের বহুমুখি ব্যবহার, কয়লার উৎপাদন বৃদ্ধি, প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম বৃদ্ধিসহ বিভিন্ন কর্ম-পরিকল্পনা অতি দ্রুততার সাথে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে, যা দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে সুনিশ্চিত করবে। আমি আশা করি, অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনে প্রাকৃতিক গ্যাসসহ সকল প্রকার জ্বালানির নিরাপদ, সাশ্রয়ি ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপব্যয় রোধে জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ যথাযথ ভূমিকা পালন করবে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(নসরুল হামিদ)





নাজিমউদ্দিন চৌধুরী

সচিব

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

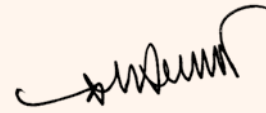
বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সূচকের উর্ধ্বগতি নিশ্চিত করতে হলে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি চাহিদার যোগান একটি অতি গুরুত্বপূর্ণ পূর্বশর্ত। সে লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস ও কয়লার উৎপাদন বৃদ্ধির পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এছাড়া জ্বালানি ঘাটতি মোকাবেলায় তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, ইস্টার্ন রিফাইনারির নতুন ইউনিট স্থাপন এবং সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং প্রকল্প বাস্তবায়নসহ বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

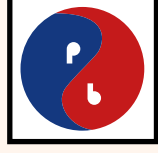
সে ধারাবাহিকতায় প্রাকৃতিক গ্যাস সংকট লাঘবে দৃশ্যমান অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। দেশের উত্তর পূর্বাঞ্চলের জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে মানসম্মত গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণে জেজিটিডিএসএল যথাযথ ভূমিকা পালন করবে বলে আমি আশাবাদী।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)





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 গ্যাস বিতরণ কোম্পানি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কার্যক্রম, আয়-ব্যয়, বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন প্রকল্পের অগ্রগতি ও ভবিষ্যৎ কর্ম-পরিকল্পনা সম্পর্কিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ নিঃসন্দেহে একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। আমি আশা করি, প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য-উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহার করে দেশে গড়ে উঠেছে বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, শিল্প কল-কারখানা, সার কারখানা ইত্যাদি। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সূচকের উর্ধ্বগতি নিশ্চিত করায় জ্বালানির চাহিদা পূরণ অতি গুরুত্বপূর্ণ পূর্বশর্ত। দেশের জাতীয় জ্বালানি চাহিদার সিংহভাগই এ প্রাকৃতিক গ্যাস থেকে মেটানোর ফলে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হচ্ছে। বর্তমান সরকারের রূপকল্প-২০২১ অনুযায়ী দেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করতে হলে ক্রম বিকাশমান অর্থনীতির চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানির যোগান নিশ্চিত করতে হবে।

বর্তমান সরকার বিগত মেয়াদে ২০০৯ সালে দায়িত্ব গ্রহণের পর থেকেই জ্বালানি খাতের উন্নয়নে অগ্রাধিকার প্রদান করে আসছে। ২০০৯ সালের জানুয়ারি মাসে গ্যাসের উৎপাদন ছিল দৈনিক ১,৭৪৪ মিলিয়ন ঘনফুট। বিগত প্রায় নয় বছরে সরকার কর্তৃক বিভিন্ন দূরদর্শী ও সময়োপযোগী কর্মসূচি গ্রহণ ও সফল বাস্তবায়নের ফলে বর্তমানে তা দৈনিক প্রায় ২,৭৫০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হয়েছে। জেজিটিডিএসএল প্রাকৃতিক গ্যাস সমৃদ্ধ সিলেট বিভাগের গ্রাহকদের নিকট গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত থেকে উৎপাদিত গ্যাস সম্পদের পরিকল্পিত, দক্ষ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে যাচ্ছে।

আমি বিশ্বাস করি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা ও আন্তরিকতার সঙ্গে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে চলমান কর্মসূচিসমূহ নির্ধারিত সময়ে ও যথাযথভাবে বাস্তবায়নপূর্বক গ্রাহক সেবার মানোন্নয়নের পাশাপাশি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে কার্যকর ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই এবং ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বোচ্চ সাফল্য কামনা করছি।



(আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি)





চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

ও

অতিরিক্ত সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরের উন্নয়নমূলক, পরিচালনা ও আর্থিক কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণীসহ নিরীক্ষিত হিসাব যথাযথভাবে সন্নিবেশিত হয়েছে।

অর্থনীতি এবং আধুনিক সভ্যতার মূল চালিকাশক্তি হচ্ছে জ্বালানি। বাংলাদেশের ন্যায় উন্নয়নশীল দেশে সহজলভ্য জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প না থাকায় গ্যাস সেক্টর বর্তমান সরকারের একটি অগ্রাধিকার প্রাপ্ত খাত হিসেবে বিবেচিত। উল্লেখ্য, একটি সুখী সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তার অপরিহার্যতা অনেক পূর্বেই জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান অনুধাবন করতে পেরেছিলেন। তাই তিনি দূরদৃষ্টি নিয়ে ৯ আগস্ট ১৯৭৫ সালে শেল অয়েল কোম্পানির কাছ থেকে প্রায় ১৭.৮৬ কোটি টাকা অর্থাৎ নাম মাত্র মূল্যে পাঁচটি গ্যাস ক্ষেত্র ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভুক্ত করেন। তাঁর এই প্রজ্ঞাবান ও বিচক্ষণ সিদ্ধান্তের ফলে প্রায় চার যুগ ধরে এ গ্যাস ক্ষেত্রগুলো শুধু সারা বাংলাদেশে জ্বালানি সরবরাহ করেনি, দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা অর্জনেও অবদান রেখেছে।

জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রেখে প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে। শুরু থেকেই প্রতি বছর মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও এ কোম্পানি ১২৭.১১ কোটি টাকা কর-পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৯৭.৫২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা দান করেছে। এ রকম একটি প্রতিষ্ঠানের সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি গর্ববোধ করছি।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সঠিক তত্ত্বাবধান, পরিচালকমন্ডলী ও পেট্রোবাংলার বিজ্ঞচিত দিক্-নির্দেশনা, কোম্পানির দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের দক্ষতা ও দায়িত্বশীল ভূমিকার ফলে কোম্পানির এ সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়েছে বলে আমি মনে করি। ভবিষ্যতেও পরিচালনা পর্ষদ এবং জেজিটিডিএসএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সমন্বিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানির অগ্রগতি অব্যাহত থাকবে বলে আমি দৃঢ় আশাবাদ পোষণ করি।

আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মঙ্গল এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।



(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)





ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

প্রাসঙ্গিক কথা

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি সন্তোষ প্রকাশ এবং মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। এ প্রতিবেদনে জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড এবং দেশের অর্থনীতিতে প্রতিষ্ঠানটির ভূমিকার প্রতিফলন ঘটেছে।

বাংলাদেশে প্রাথমিক জ্বালানির অন্যতম উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। বর্তমানে ব্যবহৃত বাণিজ্যিক জ্বালানির প্রায় তিন-চতুর্থাংশ প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা পূরণ করা হচ্ছে বিধায় একে অর্থনীতির অন্যতম চালিকাশক্তি হিসেবে গণ্য করা হয়ে থাকে। স্বল্প ও দীর্ঘ মেয়াদে গ্যাসের ঘাটতি দূরীকরণ ও জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে দেশীয় সম্পদ আহরণের পাশাপাশি সরকার বিদেশ হতে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির এক বিশাল পরিকল্পনা বাস্তবায়ন করেছে, যার সুফল শীঘ্রই দেশের জনগণ পাবেন।

প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার এবং অবৈধ সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ভিজিল্যান্স টিমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান এবং মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানির নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত কার্যকর ও ফলপ্রসূ ভূমিকা রেখে যাচ্ছে। এসবের ফলশ্রুতিতে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সিস্টেম লস শূন্যতে সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে।

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে ১.৬১১ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে এবং আলোচ্য অর্থ বছরে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ২৭৫১.৪১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২৯৪১.৪২৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি হয়েছে যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ১৯০.০১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ১৫১৮.৬৯ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ১৮৬.৮৭ কোটি টাকা বা ১৪% বেশী। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ১টি বিদ্যুৎ, ৩টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ারসহ মোট ৬টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে।

কোম্পানির আওতাভুক্ত শাহজীবাজার, আউশকান্দি, শ্রীমঙ্গল, ছাতক, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় সরকারি-বেসরকারি উদ্যোগে বেশ কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের উদ্যোগ ও পরিকল্পনার পরিপ্রেক্ষিতে কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর। ইতোমধ্যে শাহজীবাজার দেশের নতুন শিল্প এলাকা হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। শিল্পপতিগণ মাধবপুর-শাহজীবাজার-মিরপুর-শ্রীমঙ্গল ও মিরপুর-আউশকান্দি এলাকাতে নতুন নতুন শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের আগ্রহ প্রকাশ করছেন। চাহিদা মোতাবেক এ সকল শিল্প এলাকায় গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হলে দেশের অগ্রগতি আরো ত্বরান্বিত হবে।

কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী এবং শেয়ারহোল্ডারগণের সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সাফল্য অর্জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে সম্ভব হয়েছে। আমি এ জন্য তাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই এবং আশা করি এরূপ কর্মপ্রচেষ্টা আগামীতে আরো গতিশীল হবে।



(মোঃ মুজিবুর রহমান)





এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১। কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জিজিটিডিএসএল)।																						
২। কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিঃ নং	১ ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিঃ নং-সি-১৭০৩০/৪৩৪।																						
৩। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।																						
৪। তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।																						
৫। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।																						
৬। সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের 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	সিলেট শহর (সিলেট পূর্ব, সিলেট পশ্চিম, সিলেট দক্ষিণ, সিলেট উত্তর) ১ জানুয়ারী, ১৯৭৮; ফেঞ্চুগঞ্জ জুন ১৯৯৬; গোলাপগঞ্জ ২১ জুন ১৯৮৬; বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; ছাতক ১৬ জানুয়ারী ১৯৮৭; সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর ১৯৮৩; মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর ১৯৮৫; কুলাউড়া ২১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯ জুলাই ১৯৮৫; শাহজীবাজার অক্টোবর ১৯৮৭; মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারী ১৯৯০; নবীগঞ্জ ৩০ জুন, ২০১২।																						
৯। কোম্পানির অনুমোদিত মূলধন	১৫০ (একশত পঞ্চাশ) কোটি টাকা।																						
১০। কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন	৭০,৪৮,১৬,২০০.০০ টাকা।																						
১১। কোম্পানির শেয়ারের সংখ্যা	৭০,৪৮,১৬২ টি (প্রতিটি শেয়ার ১০০ টাকা)।																						
১২। কোম্পানির Website Address	www.jalalabadgas.org.bd																						
১৩। কোম্পানির E-mail Address	jgtdslho@gmail.com, jgtdsldlo@gmail.com																						
১৪। দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	২৮৪.৬০ এমএমসিএফডি (২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর)।																						
১৫। বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ৩০০ জন, কর্মচারী ২২৯ জন, মোট ৫২৯ জন (জুন, ২০১৭)।																						
১৬। মাসিক রাজস্ব আয়	১২৬.৫৬ কোটি (গড়ে) (২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর)।																						
১৭। ঋণ ও ইকুইটি	৬৬.২৯ কোটি এবং ৭৯৮.০৮ কোটি। ঋণ : ইকুইটি = ৮ : ৯২।																						
১৮। গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	<table><tr><td>ট্রান্সমিসন পাইপলাইন</td><td>-</td><td>৪৬৫.০৭৮</td><td>কিলোমিটার</td></tr><tr><td>বিতরণ পাইপলাইন</td><td>-</td><td>১৩৩৮.২২২</td><td>কিলোমিটার</td></tr><tr><td>ফিডার মেইন ও সার্ভিস লাইন</td><td>-</td><td>১,২২১.০২০</td><td>কিলোমিটার</td></tr><tr><td>অন্যান্য (গ্রাহক ব্যয়ে নির্মিত)</td><td>-</td><td>৭৯৪.২৯৩</td><td>কিলোমিটার</td></tr><tr><td>সর্বমোট</td><td>-</td><td>৩,৮১৮.৬১৩</td><td>কিলোমিটার</td></tr></table>			ট্রান্সমিসন পাইপলাইন	-	৪৬৫.০৭৮	কিলোমিটার	বিতরণ পাইপলাইন	-	১৩৩৮.২২২	কিলোমিটার	ফিডার মেইন ও সার্ভিস লাইন	-	১,২২১.০২০	কিলোমিটার	অন্যান্য (গ্রাহক ব্যয়ে নির্মিত)	-	৭৯৪.২৯৩	কিলোমিটার	সর্বমোট	-	৩,৮১৮.৬১৩	কিলোমিটার
ট্রান্সমিসন পাইপলাইন	-	৪৬৫.০৭৮	কিলোমিটার																				
বিতরণ পাইপলাইন	-	১৩৩৮.২২২	কিলোমিটার																				
ফিডার মেইন ও সার্ভিস লাইন	-	১,২২১.০২০	কিলোমিটার																				
অন্যান্য (গ্রাহক ব্যয়ে নির্মিত)	-	৭৯৪.২৯৩	কিলোমিটার																				
সর্বমোট	-	৩,৮১৮.৬১৩	কিলোমিটার																				
১৯। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প	প্রকল্পের নাম	প্রাক্কলিত ব্যয়	মেয়াদকাল																				
	শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প	৩১.০৪ কোটি নিজস্ব	মার্চ ২০১৬ হতে জুন ২০১৮																				

SHAREHOLDERS



Abul Mansur Md. Faizullah, ndc
Chairman
Petrobangla, Dhaka



Md. Mostafa Kamal
Director (Administration)
Petrobangla, Dhaka



Md. Towhid Hasanat Khan
Director (Finance)
Petrobangla, Dhaka



Jameel A Aleem
Director (Operation & Mines)
Petrobangla, Dhaka



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka



Md. Mahbub Sarwar
Director (PSC)
Petrobangla, Dhaka



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN



Muhammed Ahsanul Jabbar
Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS



Parveen Akhter
Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla



Zanendra Nath Sarker
Deputy Secretary (Development-2)
Energy & Mineral Resources Division



Md. Abu Jubair Hossain Bablu
Deputy Secretary
Energy & Mineral Resources Division

BOARD OF DIRECTORS

DIRECTORS



Akramuzzaman
Deputy Secretary (Operation-2)
Energy & Mineral Resources Division



Md. Mujibur Rahman
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.



Barrister Abul Kalam Azad
Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.



Md. Saiful Islam
Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.১৭/৫৯

তারিখঃ ০৪-০৭-১৪২৪ বাং
১৯-১০-২০১৭ ইং

৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ কার্তিক, ১৪২৪ বাংলা মোতাবেক ৫ নভেম্বর ২০১৭ তারিখ রোজ রোববার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় সোমাপুরা হল (১৪তলা), লা মেরিডিয়ান হোটেল, ৭৯/এ বাণিজ্যিক এলাকা, এয়ারপোর্ট রোড, নিকুঞ্জ-২, খিলক্ষেত, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ০১। ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের একতৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৬। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও অনুমোদন (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

(মোহাম্মদ সিরাজুল ইসলাম)
কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

- ০১। জনাব আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ এনডিসি, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ তৌহিদ হাসানাত খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মোঃ মাহবুব ছরোয়ার, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৮। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী - চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ০১। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০২। বেগম পারভীন আকতার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৫। জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৬। জনাব আকরামুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৭। জনাব মোঃ মুজিবুর রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেসিডা, সিলেট।
- ০৮। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭, রোড নং-১০৪, গুলশান, ঢাকা।
- ০৯। জনাব মোঃ সাইফুল ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, ফ্ল্যাট নং-এ/২, বাসা নং-৭, রোড নং-১, সেক্টর-৬, উত্তরা, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ০২। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ০৩। মের্সাস এস, এফ, আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, বাড়ী নং-৫১ (৩য় ও ৪র্থ তলা), রোড নং-৯, ব্লক-এফ, বনানী, ঢাকা-১২১৩।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩১তম
বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর
শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে আমি জেজিটিডিএসএল পরিচালনা পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, সার্বিক পরিচালনা, বিপণন, আর্থিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মপরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরা হয়েছে।

সম্মানিত সূধীমন্ডলী,

হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিকভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু হয়। পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাস বিতরণের লক্ষ্যে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প” এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর মাজার শরীফে গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে আনুষ্ঠানিকভাবে সিলেট শহরে গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম শুরু করা হয়। পরবর্তীতে আরো কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের পর ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড গঠন করা হয়।

জেজিটিডিএসএল সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালনের পাশাপাশি প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সাথে সাথে মুনাফা অর্জনের ধারাও অব্যাহত রেখেছে।



২ ডিসেম্বর ২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(১) উন্নয়ন কার্যক্রম :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়ন ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

(ক) শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর, মৌলভীবাজার-এ গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা ২৮ ফেব্রুয়ারী ২০১৬ তারিখে শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলসহ ১০টি অর্থনৈতিক অঞ্চলের শুভ উদ্বোধন করেন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ে ৯ জুন ২০১৫ তারিখে অনুষ্ঠিত সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী “Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয় এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ২৬ এপ্রিল ২০১৬ তারিখে প্রকল্পটি অনুমোদন লাভ করে।



বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৬ এ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের স্টল পরিদর্শন করেন
পেট্রোবাংলার তৎকালীন চেয়ারম্যান জনাব ইসতিয়াক আহমদ।

প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে সিলেট অঞ্চলে ক্ষুদ্র/মাঝারী শিল্প স্থাপনে শিল্প উদ্যোক্তাগণ আগ্রহী হবে এবং শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে প্রচুর বেকার লোকবলের কর্মসংস্থানের সৃষ্টি হবে। লোকবলের কর্মসংস্থানের মাধ্যমে সমাজে দারিদ্রতা হ্রাস পাবে, আর্থিক স্বচ্ছলতা বৃদ্ধি পাবে। বিচ্ছিন্নভাবে শিল্প স্থাপনের কারণে যে ভূমির অপব্যবহার হচ্ছে তা রোধ হবে। গ্যাস বিক্রির মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে এবং সরকারী কোষাগারে অধিক পরিমাণে অর্থ জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত হবে। এছাড়া সরকারের ৭ম পঞ্চবার্ষিকী পরিকল্পনা বাস্তবায়নে এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

(খ) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১টি (বিদ্যুৎ)। কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১টি বিদ্যুৎ, ২টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ৩টি শিল্পসহ মোট ৬টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে যা, লক্ষ্যমাত্রার শতভাগের চেয়েও বেশী। ৩০ জুন ২০১৭ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ২,২৩,৭১৫ টি।

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

খাত	২০১৬-২০১৭ বছরে লক্ষ্যমাত্রা	২০১৬-২০১৭		৩০ জুন ২০১৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
		প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সারকারখানা	-	-	-	০১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	০১	০১	-	১৫
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	-	০২	-	১১০
সি এন জি	-	-	-	৫৬
শিল্প	-	০৩	-	১০৪
চা-বাগান	-	-	-	৯৪
বাণিজ্যিক	-	-	০৮	১৬৮৪
আবাসিক	-	-	৬৭	২২১৬৫১
মোট	০১	০৬	৭৫	২২৩৭১৫

(২) গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :

অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায়, অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ও গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়মের কারণে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে ২টি চা বাগান, ১টি শিল্প, ১টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১টি সিএনজি, ১০১টি বাণিজ্যিক ও ২,৩৯৬টি আবাসিকসহ মোট ২৫০২ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। যাদের নিকট বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ৫.৯০ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ২.৪০ কোটি টাকা আদায়পূর্বক ১টি চা বাগান, ১টি শিল্প, ৪৯টি বাণিজ্যিক ও ১৯৮১টি আবাসিকসহ সর্বমোট ২০৩২টি পুনঃসংযোগ দেয়া হয়।

(৩) গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

গ্রাহকদের সেবার মান বৃদ্ধি ও হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভুলভাবে খতিয়ানভুক্তির পর গ্রাহকদের বকেয়ার সঠিক পরিমাণ নিশ্চিত করে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে অনুযায়ী ৩০ জুন, ২০১৭ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/ বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানির সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৯৬,৮৫৭ টি প্রত্যয়ন পত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।



১৬৩ মেগাওয়াট কুশিয়ারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ভান্ড স্টেশন মোডিফিকেশন কাজ, ফেব্রুয়ারি, সিলেট।

(৪) সিস্টেম লস :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানির সিস্টেম লস শূন্যতে সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানির ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং ছাড়াও প্রতিটি জোনে বিশেষ ভিজিল্যান্স টিমের মাধ্যমে 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 চলমান আছে। কোম্পানির সার্বিক সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

(৫) বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) :

পেট্রোবাংলা ও জালালাবাদ গ্যাসের মধ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) গত ১৪ জুন, ২০১৭ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। গ্যাস নিরাপত্তা নিশ্চিত করা, গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, মানব সম্পদ উন্নয়নসহ অন্যান্য ক্ষেত্রে দক্ষতা এবং সেবা বৃদ্ধির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও তা বাস্তবায়ন চুক্তিতে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বর্ণিত কাজের অগ্রগতি তদারকির নিমিত্ত কোম্পানিতে একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। কমিটি কর্তৃক এপিএ বাস্তবায়নে প্রয়োজনীয় পর্যবেক্ষণ/ সুপারিশ/তদারকি করা হচ্ছে এবং মাসিক অগ্রগতি প্রতিবেদন যথারীতি পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।

অন্যদিকে, কোম্পানির কর্মপরিবেশ, নৈতিকতা, গ্রাহক সেবার মানোন্নয়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ, অনলাইন সেবা চালুকরণ ইত্যাদি বিষয়সমূহ এপিএ-তে অন্তর্ভুক্ত থাকায় তা শতভাগ বাস্তবায়নের পদক্ষেপ গৃহীত হয়েছে। এক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাসের সকল ডিভিশন প্রধানগণ তাদের স্ব-স্ব ডিভিশনের মাধ্যমে সম্পাদিত কাজের অগ্রগতি প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণের ব্যবস্থা নিয়ে থাকেন।

(৬) ইনোভেশন কার্যক্রম :

জনপ্রশাসনের কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে কোম্পানিতে ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়েছে। ইনোভেটিভ কার্যক্রমের মধ্যে কোম্পানিতে হটলাইন চালুকরণ, ই-ফাইলিং, ই-টেন্ডারিং, ই-রিক্রুটমেন্ট, কলসেন্টার চালুকরণ, ইনভেন্টরী সফটওয়্যার চালুকরণ, ভিডিও কনফারেন্স সিস্টেম বাস্তবায়ন, কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের তথ্য ব্যবস্থাপনা সিস্টেম (পিআইএমএস) চালুকরণ ও কোম্পানির ওয়েবসাইট হালনাগাদকরণ অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এছাড়া, গ্রাহকদের সেবা কার্যক্রম সহজীকরণ ও দ্রুততার সাথে বিভিন্ন ইনোভেটিভ আইডিয়া ডেভেলপমেন্টের জন্য ইন-হাউজ ট্রেনিং কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।



কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ চেয়ারম্যান মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার বোর্ডের নবনিযুক্ত সদস্য মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলাকে বোর্ড সভায় ফুল দিয়ে শুভেচ্ছা জানান।

(৭) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ০৬ (ছয়) সদস্য বিশিষ্ট একটি নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়েছে এবং ফোকাল পয়েন্ট নিয়োগ করা হয়েছে। নৈতিকতা কমিটির নিয়মিত সভা ও সচেতনতা বৃদ্ধিমূলক সভা যথাসময়ে আহ্বান করা হচ্ছে এবং এতদসংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনার প্রতিবেদন যথাসময়ে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে। মাঠ পর্যায়ের কর্মকর্তাদের প্রশিক্ষণ কর্মশালার লক্ষ্যমাত্রা শতভাগ অর্জিত হয়েছে। কোম্পানির বিভিন্ন নীতিমালা প্রণয়ন ও যুগোপযোগী করে সংশোধন/সংস্কার করা হয়েছে। উক্ত কর্মপরিকল্পনার সুষ্ঠু বাস্তবায়নসহ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এ কোম্পানিতে যথাযথ প্রতিপাদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার নৈতিকতা কমিটির সাথে সমন্বয় সাধন এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের পরিবীক্ষণ শিট এর আলোকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে। জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০১৭ মেয়াদে প্রণীত জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) কর্মপরিকল্পনার সিংহভাগ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট কার্যাদি সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে শুদ্ধাচার কার্যক্রম যথারীতি অব্যাহত রয়েছে।

(৮) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তিকে আরও ব্যাপকভাবে কাজে লাগানোর জন্য অনলাইনে অর্থাৎ ইন্টারনেটের মাধ্যমে ভিসা কার্ড, মাস্টার কার্ড ও অন্যান্য বৈধ পেমেণ্ট গেটওয়ে ব্যবহার করে ব্যাংকে গমন ব্যতীতই গ্রাহকের গ্যাস বিল আদায় সংক্রান্ত রাজস্ব কার্যক্রম বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে ইতোমধ্যে আইআইসিটি, বুয়েট ও জালালাবাদ গ্যাসের মধ্যে এতদসংক্রান্ত চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। আশা করা যায়, ফেব্রুয়ারী, ২০১৮ এর মধ্যে এ পদ্ধতি চালু/বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে। কোম্পানিতে অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালু হলে সম্মানিত গ্রাহকগণ তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্য কোম্পানির ওয়েবসাইট থেকে জেনে যথাসময়ে বিল পরিশোধ করে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নতা এড়াতে পারবেন।

(৯) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানির হবিগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে ৭২.৪৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে দুই ইউনিট বিশিষ্ট দু'তলা অফিসার্স ডরমিটরী ভবন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক ও অন্যান্য কাজ এবং ১৩.৯৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে হবিগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের অফিস ভবন মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হয়। এছাড়াও আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির রায়নগরস্থ স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্সে ৮.৯০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ই-২ টাইপ ভবন মেরামত, ৬.৩০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে এফ-১ টাইপ ভবনের ৩টি ফ্ল্যাট মেরামত, ৬.৯৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কমপ্লেক্সের সীমানা প্রাচীরের উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ এবং ৯.৩৬ লক্ষ টাকা ব্যয়ে নসরতপুর ডিআরএস-এর মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হয়।



১৬৩ মেগাওয়াট কুশিয়ারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে নির্মিত জালালাবাদ গ্যাসের রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন।

উল্লেখ্য, সিলেট জেলার দক্ষিণ সুরমা উপজেলাধীন পিরোজপুর এলাকায় আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় সিলেট-দক্ষিণ এর জন্য তিন তলা বিশিষ্ট অফিস ভবন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ (চুক্তি মূল্য ১৮৯.০৩ লক্ষ টাকা) এবং সিলেটস্থ কুমারগাঁও-এ দুই ইউনিট বিশিষ্ট দু'তলা অফিসার্স ডরমিটরী ভবন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ (চুক্তি মূল্য ৮২.০৭ লক্ষ টাকা) আলোচ্য অর্থ বছরে শুরু হয়েছে এবং বর্তমানে চলমান রয়েছে।

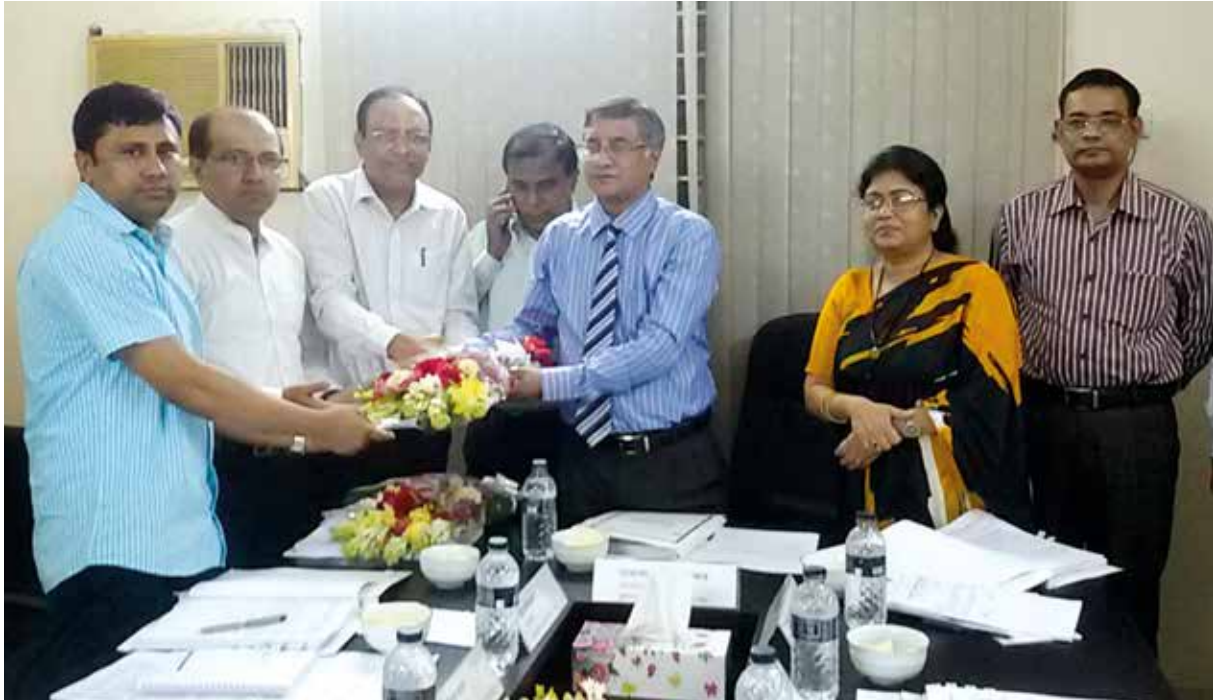
ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে সিলেটস্থ কুমারগাঁও-এ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় সিলেট-পশ্চিম এর জন্য গ্যারেজ কাম স্টোর নির্মাণ (চুক্তি মূল্য ২৪.০৩ লক্ষ টাকা) এবং কোম্পানির প্রধান কার্যালয় 'গ্যাস ভবন' এর বিভিন্ন ফ্লোরে মহাব্যবস্থাপক, উপ-মহাব্যবস্থাপক ও ব্যবস্থাপকগণের কক্ষ নির্মাণ কাজ (চুক্তি মূল্য ২৮.২৭ লক্ষ টাকা) চলমান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির সকল পূর্ত কাজ ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

(১০) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

একটি প্রতিষ্ঠানের সার্বিক উন্নতি ও সুশৃঙ্খল পরিবেশ নির্ভর করে সুদৃঢ় এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। কোম্পানির প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে এ অর্থ বছরে যে সকল প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে, তার বিবরণী নিম্নরূপঃ

(ক) জনবল ও সাংগঠনিক কাঠামো :

কোম্পানির কর্মপরিধি তথা বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক, গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির প্রেক্ষিতে গ্রাহকদের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে বিগত ৩ জানুয়ারি, ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৩৪১তম সভায় ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪৬৫ জন কর্মচারীর সংস্থানসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবল সম্বলিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ৯টি ডিভিশন, ২৪টি ডিপার্টমেন্ট, ৫৫টি শাখা, ১৫টি আবিকা ও ২টি সাইট অফিসের সংস্থান রাখা হয়। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৩৮১তম সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী সাংগঠনিক কাঠামোতে আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিতকরণের লক্ষ্যে নিরাপত্তা কর্মীর সংখ্যা ৩০০ হতে ৩৪০-এ উন্নীত করা হয় এবং ৪০ জন পরিচ্ছন্ন কর্মীর সংস্থান রাখা হয়। বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী অনুমোদিত লোকবলের বিপরীতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩০০ ও ২২৯।



বোর্ড সভায় নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক মোঃ মুজিবুর রহমানকে
শুভেচ্ছা জানান পরিচালনা পর্ষদ চেয়ারম্যান মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার।

(খ) মানব সম্পদ উন্নয়ন :

আমরা জানি যে, একটি প্রতিষ্ঠানের সঠিক উন্নয়ন ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার জন্য দক্ষ জনশক্তির কোন বিকল্প নেই। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মদক্ষতার উন্নয়ন ও তাদের অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের ক্ষেত্রে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিণীম। এ লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। কোম্পানিতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের সংশোধিত রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় ঢাকাস্থ বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট(বিআইএম), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) এবং ট্রেনিং ইন্সটিটিউট ফর কেমিক্যাল ইন্ডাস্ট্রিজ (টিআইসিআই), পলাশ, নরসিংদী ইত্যাদি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে মোট ৩৫টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং ১১টি ইন-হাউজ/ সেমিনার/কর্মশালাসহ মোট ৪৬টি কোর্সে মোট ২৫২ জন কর্মকর্তা ও ১২ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৬৪ জন প্রশিক্ষণার্থী প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। এছাড়া, কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের সংশোধিত রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় ইন্দোনেশিয়া, ইতালী, ভারত, থাইল্যান্ড, ভিয়েতনাম ইত্যাদি দেশে বিভিন্ন সময়ে অনুষ্ঠিত চাকুরী সংশ্লিষ্ট মোট ০৬(ছয়) টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কোর্সে মোট ৪৯(উনপঞ্চাশ) জন কর্মকর্তাকে মনোনয়ন প্রদান করা হয় এবং মনোনীত প্রশিক্ষণার্থীগণ সংশ্লিষ্ট বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কোর্সসমূহে অংশগ্রহণ করেন।

কোম্পানিতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে প্রশিক্ষণ (স্থানীয় ও বৈদেশিক) খাতে মোট ২,৫৬,০০,০০০.০০ (দুই কোটি ছাপ্পান্ন লক্ষ) টাকা বাজেট বরাদ্দ/সংস্থান ছিল। খসড়া হিসাব অনুযায়ী ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে প্রশিক্ষণ(স্থানীয় ও বৈদেশিক) খাতে বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে ব্যয়িত অর্থের পরিমাণ প্রায় ২,৫৫,৮০,০০০.০০ (দুই কোটি পঞ্চাশ লক্ষ আশি হাজার) টাকা। কোম্পানির প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত স্থায়ী কমিটি কর্তৃক প্রণীত প্রশিক্ষণ কর্মসূচী প্রায় শতভাগ বাস্তবায়িত হয়েছে এবং সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে প্রশিক্ষণ (স্থানীয় ও বৈদেশিক) খাতে বরাদ্দকৃত বাজেটের ৯৯.৯৩% ব্যয়িত হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) এর আওতায় মানব সম্পদ উন্নয়ন খাতে নির্ধারিত প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা ১২,০০০ জনঘণ্টা এর বিপরীতে ১২,০১৪ জনঘণ্টা অর্জিত হয়েছে। সে হিসেবে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে মানব সম্পদ উন্নয়ন খাতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা বাস্তবায়িত হয়েছে।



ডিআরএস-এর উন্নয়ন কাজ।

(গ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে কল্যাণমূলক কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

(i) শিক্ষাবৃত্তি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির বৃত্তি স্কীমের আওতায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে সরকারি প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি প্রাপ্ত ৮ জন এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৬২ জনসহ মোট ৭০ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে ২০১ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে গৃহনির্মাণ ঋণ বাবদ ১৭,৮৬,০০,০০০.০০ (সতের কোটি ছিয়াশি লক্ষ) টাকা এবং ৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ৫,০০,০০০.০০ (পাঁচ লক্ষ) টাকাসহ সর্বমোট ১৭,৯১,০০,০০০.০০ (সতের কোটি একানব্বই লক্ষ) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারে সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থ বছরে ৩ জন ১ম শ্রেণী পদমর্যাদার (৯ম গ্রেড ও তদুর্ধ্ব) কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ১,৮০,০০০.০০ (এক লক্ষ আশি হাজার) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

(iii) করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৩৫.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ২৫.২৫ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে (CSR) খাত হতে ৯.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেনন এর ফান্ডে স্থানান্তর করা হয়।

(ঘ) শিক্ষা, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান :

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ ও সম্প্রীতি বজায় রাখা এবং দাপ্তরিক কাজের একঘেয়েমী পরিহারের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার মত কর্মসূচির আয়োজন করা হয়।



কোম্পানির মৌলভিবাজার জোনের কমলগঞ্জ এলাকায় সাম্প্রতিক বন্যায় ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন যা দ্রুততার সাথে মেরামত করা হয়।

এছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসসহ অন্যান্য সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা, ভাবগম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।

(১১) আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম :

আমি এখন কোম্পানির আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক এ সম্পর্কিত বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(ক) গ্যাস বিক্রয় :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ২৭৫১.৪১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২৯৪১.৪২৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ১৩৮২.৯১ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় হয় ১৫১৮.৬৯ কোটি টাকা, যা খাতওয়ারী ছক আকারে নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

পরিমাণ : এমএমসিএম/মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৬ - ২০১৭ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১৬ - ২০১৭ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন (একক)	মূল্য (টাকা)	আয়তন (একক)	মূল্য (টাকা)
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১৭০০.৭৯০	৪৭৯.৬২	১৭৩৭.০১৪	৫০৩.৫২
সার কারখানা	২৪৮.০০০	৬৩.৯৮	৩৫৬.৮৭৩	৯৩.১০
শিল্প	২৩০.৬২০	১৫৫.৪৪	২৫৪.৩২৫	১৭৬.৫৬
চা-বাগান	২৫.৫৩০	১৬.৪৭	২৬.৯৫১	১৭.৭৮
বাণিজ্যিক	২২.৫৭০	২৫.৬৪	২২.১৬৩	২৭.৫০
আবাসিক	২৩৭.৭৩০	১৬৬.৪১	২৪১.৭৫০	১৮৯.৪৪
ক্যাপিটাল বিদ্যুৎ	১৫৯.৫০০	১৩৩.৩৪	১৭৩.৯০৯	১৪৯.৮১
সি.এন.জি	১২৬.৬৭০	৩৪২.০১	১২৮.৪৪৪	৩৬০.৯৮
মোট	২৭৫১.৪১০	১৩৮২.৯১	২৯৪১.৪২৯	১৫১৮.৬৯

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায়, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৬.৯১% বৃদ্ধি পেয়েছে।

(খ) হুইলিং চার্জ :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে জিটিসিএল এবং তিতাস গ্যাস-এর সম্মেলন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১৭.৫৯ কোটি টাকা।

(গ) প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড (PDF) :

আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (IOC) হতে বিক্রি মূল্যের চেয়ে অধিক মূল্যে গ্যাস ক্রয়ের কারণে মূল্য ঘাটতির উদ্ভব হওয়ায় ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড গঠন করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে সরবরাহকৃত গ্যাসের উপর প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড সংগৃহীত হয়। প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে পেট্রোবাংলাকে মোট ৯৫.২৪ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

(ঘ) গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (GDF) :

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত খাতে মোট ৪১.৫৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

(ঙ) জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জ্বালানি ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানের স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ সাল হতে জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত ফান্ডে মোট ১৬৮.১৩ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

(চ) আয় ও ব্যয় :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ১৫১৮.৬৯ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১২০.১৩ কোটি টাকাসহ মোট ১৬৩৮.৮২ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ১০৪০.২২ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ ৪৭১.৪৯ কোটি টাকাসহ মোট ১৫১১.৭১ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ১২৭.১১ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৮২.৬২ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

(ছ) সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক ডিএসএল বাবদ ৫.৪৯ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৪০.০০ কোটি, আয়কর বাবদ ৫১.৮৬ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ০.১৭ কোটি টাকাসহ মোট ৯৭.৫২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা গত বছরে ছিল ৯৪.১৭ কোটি টাকা

(জ) আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে ৮৫.২০ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৮০.৩৯ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ৪.৮১ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৫.৬৫ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির রেট অব রিটার্ন (ROR) ১১.০১%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৮ : ৯২। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ১৮.৩৯ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য অর্থ বছরে ১৫.১৬ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানির সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

(ঝ) বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০১৭ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৩৪০.৪৮ কোটি টাকা যা ২.৬৯ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। বকেয়া পাওনার বিস্তারিত বিবরণী নিম্নে প্রদত্ত হলোঃ

(i) ছাতক সিমেন্ট কোম্পানি লিমিটেড : বিসিআইসি'র আওতাধীন ছাতক সিমেন্ট কোম্পানি লিঃ এর নিকট জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০১৭ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ মোট বকেয়ার পরিমাণ (কলোনীসহ) ১৬.৮৯ কোটি টাকা যা ১২.০০ মাসের গ্যাস বিল।

(ii) লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিমিটেড : লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ এর নিকট জুন ২০১৭ পর্যন্ত কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৮৪.৭০ কোটি টাকা যা ৭.৪৩ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর নিকট Take Or Pay Quantity (TPQ)-এর আওতায় পাওনা ৫৭.৮৩ কোটি টাকা। লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর সাথে অত্র কোম্পানির Arbitration মামলায়



কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জন্য মুদ্রিত জাতীয় গুণাচার কৌশল ও সচেতনতা বৃদ্ধিমূলক বই বিতরণ করেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক মোঃ মুজিবুর রহমান।

মাননীয় ট্রাইবুন্যাল গত ২৯ জুন, ২০১৫ তারিখে Award প্রদান করেন। Arbitration ট্রাইবুন্যাল কর্তৃক জালালাবাদ গ্যাসের পক্ষে আংশিক Award প্রদান করায় এবং এতে জালালাবাদ গ্যাসের স্বার্থ সংরক্ষিত না হওয়ায় জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃপক্ষ তাতে সংক্ষুব্ধ হয়ে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে নিয়মিত Arbitration মামলা দায়ের করে। মামলাটি বর্তমানে শুনানীর জন্য অপেক্ষমান আছে। সর্বশেষ ১৭-০৮-২০১৭ তারিখ মামলাটি শুনানির জন্য কার্যতালিকার অন্তর্ভুক্ত করা হলেও পিটিশনার পক্ষের আবেদনের প্রেক্ষিতে মামলার শুনানী পিছিয়ে ১ নভেম্বর ২০১৭ তারিখ নির্ধারণ করা হয়েছে।

এতদ্ব্যতীত, উক্ত প্রতিষ্ঠান অক্টোবর ২০১২ হতে ডিসেম্বর ২০১২ পর্যন্ত এবং ফেব্রুয়ারী ২০১৩ মাসের জন্য হায়ার হিটিং ভ্যালু বাবদ কোম্পানির পাওনা ০.৪২ কোটি টাকা পরিশোধ করেনি। এছাড়া, বিইআরসি নির্ধারিত বাড়তি গ্যাস ট্যারিফ এর বিপরীতে সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে এপ্রিল ২০১৭ পর্যন্ত ৩.৯৫ কোটি টাকা কম পরিশোধ করায় বকেয়ার পরিমাণ ও সমতুল্য মাস বৃদ্ধি পেয়েছে। সকল ধরনের খেলাপী গ্রাহকদের নিকট হতে বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে কোম্পানি পর্যায়ে যোগাযোগ অব্যাহত আছে।

কোম্পানির খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলোঃ

কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারী/ আধাসরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন ২০১৬	জুন ২০১৭	জুন ২০১৬	জুন ২০১৭	জুন ২০১৬	জুন ২০১৭	জুন ২০১৬	জুন ২০১৭
বিদ্যুৎ	৪৬.৯৪	৬৯.১১	৩৬.১৫	৫২.৭২	৮৩.০৯	১২১.৮৩	২.০০	২.০০
সারকারখানা	১৫.১৯	-	-	-	১৫.১৯	-	৮.০০	-
শাহজালাল ফাটলাইজার কোং লিঃ	৭.২২	৯.৯৯	-	-	৭.২২	৯.৯৯	১.০০	১.০০
শিল্প	০.০৪	০.০৫	১০.৯৫	১৩.৭৪	১০.৯৯	১৩.৭৯	১.৮০	১.৮১
সিমেন্ট কোম্পানি	১২.৩১	১৫.২৭	৮০.৮০	৮৪.৭০	৯৩.১১	৯৯.৯৭	৮.০৫	৭.৮৯
চা-বাগান	-	-	২.৪১	২.৩০	২.৪১	২.৩০	১.৬৪	১.৬৭
সি.এন.জি	-	-	৩৩.৫৭	৩৯.৮৭	৩৩.৫৭	৩৯.৮৭	১.২৬	১.২৭
বাণিজ্যিক	-	-	১০.০১	৭.৪০	১০.০১	৭.৪০	২.৩২	২.৬৪
আবাসিক	৩.৮৩	৪.১৫	১০.৩২	২৭.৭৭	১৪.১৫	৩১.৯২	১.১৯	১.৬৮
ক্যাপটিভ পাওয়ার	-	-	১০.৯২	১৩.৪১	১০.৯২	১৩.৪১	১.০৭	১.০৭
মোট	৮৫.৫৩	৯৮.৫৭	১৯৫.১৩	২৪১.৯১	২৮০.৬৬	৩৪০.৪৮	-	-

(১২) এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি বিষয়ক কার্যক্রম :

কোম্পানির সকল কর্মকান্ড পরিচালনার ক্ষেত্রে 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 কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশন অপারেশনসহ বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমে প্রয়োজনীয় সাবধানতা অবলম্বন করা হয়ে থাকে।

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের এবং নিরাপত্তা কাজে নিয়োজিত নিরাপত্তা কর্মীদেরকে সময়ে সময়ে ফায়ার সার্ভিস এন্ড সিভিল ডিফেন্স এর অভিজ্ঞতা সম্পন্ন কর্মকর্তাদের মাধ্যমে অফিস/স্থাপনায় অগ্নিকান্ড সংক্রান্ত দৈব দুর্ঘটনা ও আপদকালীন বিপদ হতে কোম্পানির স্থাপনা/সম্পদ/লোকবলকে নিরাপদ রাখার বিষয়ে সচেতনতার জন্য প্রশিক্ষণ/কর্মশালায় আয়োজন করা হয়। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে সর্বমোট ১,৭০২টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি এবং কেউ আহত হয়নি বা কারও জীবনহানি ঘটেনি।

কোম্পানির গ্যাস নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর জোরদারকরণের লক্ষ্যে গঠিত গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকিকরণ কমিটি কর্তৃক প্রতিমাসে স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা সরেজমিনে তদারকি করা হয়। উক্ত বছরেও বর্ণিত কমিটির তদারকি অব্যাহত ছিল। কোম্পানির সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্য মতে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারের লিকেজ এর পরিমাণ তুলনামূলক কমেছে।

২০১৫-২০১৬ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনার/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৫-২০১৬	২০১৬-২০১৭	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১	অগ্নি দুর্ঘটনা	০১	০০	বজ্রপাত
২	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	১৩২	৩৯	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৪৭৬	৫৩১	-
৪	গ্রাহক আগ্নাতে লিকেজের সংখ্যা	১৬৭	২৪৩	-
৫	অন্যান্য	১০০১	৮৮৯	নানাবিধ
	মোট	১৭৭৭	১৭০২	-

(১৩) ভবিষ্যত উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির ভবিষ্যত উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা সম্পর্কে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে, কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে এবং কোম্পানির বিপণন কার্যক্রম ক্রমশঃ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে।

বর্তমানে কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের দৈনিক গড়ে প্রায় ২৮০-৩৬৯ মিলিয়ন ঘনফুট (এমএমএসসিএফডি) হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে যা জুন, ২০১৮ নাগাদ গড়ে দৈনিক ৩৮০ মিলিয়ন ঘনফুট অতিক্রম করবে বলে আশা করা যায়। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের সংখ্যা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদ্যুৎ ও শিল্প উৎপাদনের জন্য অগ্রহী বিনিয়োগকারীদের সংখ্যাও বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় সরকারি-বেসরকারি খাতে যে সকল প্রকল্প/বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণাধীন বা নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে সংক্ষেপে আলোকপাত করা হলোঃ

(ক) বিবিয়ানা সাউথ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

বিবিয়ানা এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ১০ কিলোমিটার উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে। শেভরন বাংলাদেশ লিঃ এর বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত পাইপলাইনে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রয়েছে।



জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস ২০১৭ উপলক্ষে গ্যাস ভবন অডিটোরিয়ামে আয়োজিত অনুষ্ঠানে বক্তব্য রাখছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মোঃ মুজিবুর রহমান

বিবিয়ানা-সাউথ ৪০০ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর অর্থায়নে ও জালালাবাদ গ্যাসের কারিগরী সহায়তায় বিউবো কর্তৃক আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানপূর্বক নিয়োজিত ইপিসি ঠিকাদারের মাধ্যমে রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (আরএমএস) নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। আরএমএস নির্মাণ কাজটি জালালাবাদ গ্যাস ও বিউবোর যৌথ তদারকিতে সম্পন্ন করা হচ্ছে। আশা করা যায়, আরএমএসটির নির্মাণ কাজ আগামী ২০১৮ সালের মধ্যে সম্পাদিত হবে। উল্লেখ্য, বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির নির্মাণ কাজও চলমান রয়েছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হলে আনুমানিক ৫০-৭০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা যাবে।

(খ) বিবিয়ানা-৩ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

৪০০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন বিবিয়ানা-৩, কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর অর্থায়নে ও জালালাবাদ গ্যাসের কারিগরী সহায়তায় বিউবো কর্তৃক আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানপূর্বক নিয়োজিত ইপিসি ঠিকাদারের মাধ্যমে রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (আরএমএস) নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। আরএমএস নির্মাণ কাজটি জালালাবাদ গ্যাস ও বিউবোর যৌথ তদারকিতে বাস্তবায়িত হচ্ছে। আশা করা যায়, আরএমএসটি আগামী ২০১৭ সালের মধ্যে সম্পাদিত হবে। পাশাপাশি উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির নির্মাণ কাজও চলমান রয়েছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হলে আনুমানিক ৫০-৭০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা যাবে।

(গ) ফেঞ্চুগঞ্জ কুশিয়ারা ১৬৩ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকায় কুশিয়ারা পাওয়ার কোম্পানি লিঃ এর ১৬৩ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন combined cycle বিদ্যুৎ কেন্দ্রটিতে simple cycle mode-এ বিদ্যুৎ উৎপাদন শুরু হয়েছে। চলতি অর্থ বছরের (২০১৭-২০১৮) মধ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি পুরোদমে (Combined Cycle) চালু করা হবে মর্মে জানা যায়। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রটিতে গত জুলাই, ২০১৭ হতে কম বেশি দৈনিক ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

(ঘ) ফেঞ্চুগঞ্জ ৫৫ মেগাওয়াট লিবার্টি পাওয়ার প্লান্টঃ

ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকায় বেসরকারীভাবে ৫৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্ট নির্মাণের প্রস্তাবনা পাওয়া গেছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ১২ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের প্রস্তাব অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

(ঙ) মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেডঃ

মৌলভীবাজার জেলার শ্রীমঙ্গল উপজেলাধীন কালাপুর এলাকায় মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড নামে ব্যক্তি মালিকানাধীন ২০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের প্রস্তাবনা পাওয়া যায়। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের প্রাথমিক সম্মতিপত্র অনুযায়ী দৈনিক ৪-৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের প্রস্তাব অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।



জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে সিলেট কেন্দ্রীয় শহীদ মিনারে জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পার্ঘ্য অর্পণ করছেন কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ।

(চ) বেসরকারি শিল্প প্রতিষ্ঠান :

হবিগঞ্জ শাহজীবাজার এলাকায় অবকাঠামোগত গ্যাসের উন্নত নেটওয়ার্ক বিদ্যমান থাকায় ক্রমবর্ধমান হারে বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠছে। বর্তমানে শাহজীবাজার এলাকায় চালু শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে গড়ে ১৫ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন বিতরণ এলাকাটি গ্যাসের আপ-স্ট্রীম হওয়ায় শাহজীবাজার, শ্রীমঙ্গল, ছাতকসহ ক্রমবর্ধমান শিল্পায়িত এ অঞ্চলে গ্যাসের ব্যাপক চাহিদা রয়েছে। গ্যাস সংযোগের আবেদন অনুযায়ী প্রস্তাবিত প্রায় ৫৫টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ অনুমোদনের বিষয়টি উচ্চ পর্যায়ের কমিটিতে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। ইতোমধ্যে ২১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগের জন্য এতদসংক্রান্ত স্থায়ী কমিটির অনুমোদন পাওয়া গেছে এবং গ্যাস সংযোগ প্রদান প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আলোচ্য সকল শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হলে আরো অতিরিক্ত প্রায় ৪৫-৫০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস ব্যবহারের সুযোগ সৃষ্টি হবে মর্মে আশা করা যায়। বর্ণিত এলাকার বিভিন্ন শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের চাহিদাকৃত গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে। পাশাপাশি সংশ্লিষ্ট এলাকার জনসাধারণের ব্যাপক কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টির মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন সাধিত হবে।

(ছ) ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন:

কোম্পানির আওতাধীন সিএনজি ও শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদেরকে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন সংক্রান্ত সরকারী নির্দেশনা বাস্তবায়নের নিমিত্ত প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। জেজিটিডিএসএল এর আওতাধীন এলাকায় সিএনজি (কমপ্রেসর) শ্রেণীর ৫৫টি, চা বাগান শ্রেণীর ৬টি এবং শিল্প (Textile-captive) শ্রেণীর ৫টিসহ সর্বমোট ৬৬টি প্রতিষ্ঠানে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন করা হয়েছে। অন্যান্য গ্রাহক প্রান্তে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপনের নিমিত্ত বিভিন্ন ধরণ ও ক্ষমতার ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার ক্রয় করা হয়েছে যা পর্যায়ক্রমে স্থাপন করা হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানির কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী এতক্ষণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড সূচারুপে সম্পাদনে সমন্বয়যোগী দিক-নির্দেশনা, সহায়তা ও আমাদের উপর অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরক আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাই। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলে কোম্পানির সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। এ জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। পাশাপাশি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমন্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতার জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ কোম্পানিসমূহ, অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিভাগ ও ঋণ দাতা সংস্থাসমূহ এবং সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

বিভিন্ন প্রতিকূলতার মধ্য দিয়েও সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস প্রচেষ্টায় জালালাবাদ গ্যাস তার গৌরবোজ্জ্বল ঐতিহ্যের ধারাবাহিকতা ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস আপনাদের সুপারামর্শ, কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর বিজ্ঞচিত দিক-নির্দেশনা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিক প্রচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তরোত্তর সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে, কষ্ট স্বীকার করে আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর প্রতি আপনারা যে গভীর সহমর্মিতা ও আন্তরিকতা দেখিয়েছেন তা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আশা প্রকাশ করছি।

এখন আমি ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,



(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL)
for the Fiscal Year 2016-2017 to the Shareholders
at the 31st 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, and also on my behalf, welcome you all to the 31st Annual General Meeting of the Company. I feel privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during the FY 2016-2017. A brief description of the Audited Accounts, overall Management, Marketing, Financial & Administrative Activities and Future Development Plan of the Company has been depicted in this Directors' Report.

Honorable Shareholders,

You know that the commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 & Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Subsequently, with the completion of Habiganj Tea Valley Project in 1977, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project were initiated to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Followed by the merger of these two projects, gas connection in the Sylhet town was started formally in 1978 with the inauguration of supply of gas at the premises of the mazar of Hazrat Shahjalal (R). Thereafter, the gas supply network recorded a significant expansion in the region after the successful implementation of a few projects which helped formation of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited on 1 December 1986 with an authorized capital of Tk.150 crore as per Companies Act.



Annual Performance Agreement (APA) for the FY 2017-2018 between Jalalabad Gas (JGTDSL) and Petrobangla was jointly signed on 14 June 2017 by the Chairman, Petrobangla Abul Munsur Md. Faizullah ndc and Managing Director, JGTDSL, Md. Mujibur Rahman.

JGTDSL is 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 development activities and also earned considerable profits in the FY 2016-2017.



The 30th Annual General Meeting of the Company held on 02-12-2016 at Le Meridien Dhaka were attended by the Board of Directors & Shareholders of JGTDSL.

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 and Loss Account for the fiscal year 2016-2017 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

(1) Development Activities:

Let me now present a brief description of project implementation and customer connections under the development activities of the Company during the FY 2016-2017 as follows:

(A) Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar Project:

Honorable Prime Minister of the people's Republic of Bangladesh, Sheikh Hasina inaugurated 10 economic zone including 'Srihotto Economic Zone' on 28 February 2016. The project titled "Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar" has been taken up in line with the decision of the meeting held on 9 June 2015 at the Honorable Prime Minister's office and the project was approved by the Energy and Mineral Resources Division on 26 April 2016.

If the project is implemented, the entrepreneurs of Sylhet region will be interested to install small/medium industries in the area and it will create an employment opportunity through which a good number of unemployed people will be employed. Consequently, poverty of the people will be reduced and their financial condition will also be improved. With the implementation of the project, the misuse of land of the country due to set up of industries sporadically will be resisted. A huge amount of money will be saved against import through use of raw materials at the local industries. The revenue earning of the Company will be increased due to sale of gas and as a result, economic development of the country will be accelerated through submitting a considerable amount of money in the government exchequer. Besides these, the project will play a vital and conducive role in implementing 7th five year plan and achieving sustainable development target of the government.

(B) Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2016-2017, the Company provided 6 gas connections to new customers against the budgetary target of 1 (Power). The new customers include 1 power, 2 captive power and 3 industrial connections which is more than hundred percent of the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 2,23,715 including new connection given in the FY 2016-2017. A table of gas connections during the FY 2016-2017 and cumulative connections are provided below:

Category of customer	Target	Actual connections	Permanent Disconnection	Cumulative as on 30 June 2017
Fertilizer	-	-	-	01
Power (PDB)	01	01	-	15
Power (captive)	-	02	-	110
CNG	-	-	-	56
Industrial	-	03	-	104
Tea-estate	-	-	-	94
Commercial	-	-	08	1,684
Domestic	-	-	67	2,21,651
Total	01	06	75	2,23,715

(2) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills, illegal use of gas and irregularities committed by the customers. During the FY 2016-2017, gas connection of 2,502 numbers of different categories of customers i.e. 2 tea-estate, 1 industrial, 1 captive power, 1 CNG, 101 commercial and 2,396 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 5.90 crore. Of which, gas connection of 1 tea-estate, 1 industrial, 49 commercial and 1,981 domestic customers i.e. a total of 2,032 number of connections of the customers have been re-instated by realizing Tk. 2.40 crore.



Md. Mujibur Rahman, Managing Director of the Company delivering speech in the presentation ceremony on foreign training.

(3) 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 prevent hassles and to relieve the sufferings of the customers. Accordingly, a total of 96,857 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 30 June 2017 on the basis of “Arrear Dues”/ “No Arrear Dues” i.e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.

(4) System Loss:

The Company has been able to keep the system loss within the limit of zero percent in the fiscal year 2016-2017 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment. In addition to monitoring the activities of illegal use of gas by the vigilance department of the Company, measures are also being taken by the special vigilance team of every marketing zone of the Company against the illegal gas users after identifying them. Besides, identifying illegal gas users, realization of penalty and disconnection activities are also being run by the mobile court. Different efforts are being continued to keep the system loss under control.

(5) Annual Performance Agreement (APA):

Annual Performance Agreement (APA) has been signed between Petrobangla and JGTDSL on 14 June 2017 for the financial year 2017-2018. To ensure gas safety, disconnection of gas, development of human resources along with fixation of target for increase of efficiency & customer service and implementation thereof were also included in the agreement. A committee has been formed in the Company for monitoring progress of the activities mentioned above. The implementation process of APA is being observed, recommended & monitored by the committee and monthly progress report is accordingly being sent to Petrobangla.

On the other hand, the Company’s working environment, morality, improvement of quality of customer service, innovative initiative, implementation of national integrity strategy, updating information window, introduction of on-line service were also included in APA, steps of implementation of which have been taken by the Company. The progress report regarding the above is being sent to Petrobangla by all the divisional head of the Company through their respective division.

(6) Innovation Activities:

An innovation team has been formed in JGTDSL to increase efficiency of public administration in order to make ways for providing swift and simplified procedures and practices for giving better services to the people. The



The Participants of “Professional development program on human resources management, planning and development” training in Indonesia.

innovative activities include introduction of hot-line, e-filing, e-tendering, e-recruitment, call center, inventory software, video conference system, information management system of employees and updating website of the Company. In addition, in-house training program has been taken up to simplify customer service activities and rapid development of various innovative ideas.

(7) National Integrity Strategy:

An integrity committee has been constituted and a focal point has also been appointed to formulate and implement the activities relating to the National Integrity Strategy in the Company as per the instructions of Energy & Mineral Resources Division and Petrobangla. Regular meeting and meeting for increasing awareness are being convened by the integrity committee and the report thereon are also being sent to Petrobangla in time. The target on training of officers in the field level has been fully achieved. Formulation of various policy of the Company and amendment/reform thereof has also been done. With a view to implementing National Integrity Strategy including the action-plan in the Company, the committee maintains a close relation with the concerned committee of Petrobangla and takes necessary steps in accordance with the monitoring sheet of Energy & Mineral Resources Division.

(8) Introduction of Online Billing System:

With a view to improve the quality of customer services through use of information technology, initiative has been taken in the Company to implement revenue earning activities i.e. payment of gas bills by the customers using visa card, master card and other payment gateway without appearing any bank. With this and in view, an agreement has been signed in the meantime between JGTDSL and IICT, BUET. It is expected that this system would be introduced in the Company by February, 2018. If this system is implemented, different categories of customers of the Company will be able to pay their gas bills and avoid disconnection by collecting related information from Company's web-site.

(9) Civil Construction Works:

During the FY 2016-2017, two storey officers dormitory having two units and other related works have been completed at the Regional Distribution Office (RDO), Habiganj at a cost of Tk. 72.47 lakh and maintenance works of the office building of the same RDO has been done at a cost of Tk. 13.93 lakh. In addition, E-2



Md. Mujibur Rahman, Managing Director of the Company delivering speech on the occasion of the Independence Day 2017.

type building maintenance at Raynagar Staff Housing Complex, maintenance of three flat of F-1 type, upward extension work of boundary wall and maintenance work of Nasratpur DRS have also been completed at a cost of Tk. 8.90, Tk. 6.30, Tk. 6.95 & Tk. 9.36 lakh respectively.

It is to be mentioned here that the construction of three storey office building for the Regional Distribution Office, Sylhet (South) at the Pirojpur area under Dakshin Surma Upa-zilla of Sylhet district and construction of two storey officers dormitory having two units at Kumargaon area of Sylhet district are also under process. Besides these, the construction of garage-cum store building through e-GP system at Kumargaon area and construction of office room for the high officials of the Company at the Gas Bhaban are also in progress. At present, initiative has been taken to implement all type of civil construction works under e-GP system.

(10) Administrative Activities:

Company's overall performance depends upon efficient management and strong administrative system. In order to establish strong administrative system for Company's overall development and maintaining congenial atmosphere, the details of the Company's administrative activities which were taken during the FY 2016-2017 are stated below:

(A) Manpower and Organogram:

The span of activities of the Company viz. number of different categories of customers, gas sales and revenue earning etc. are being considerably increased. Hence, to ensure uninterrupted supply of gas to the various categories of customers as well as for smooth functioning of the Company, the organogram were approved by the Company Board in its 341st meeting held on 3 January 2014 making the provision of a total of 920 manpower comprising 455 officers and 465 employees. Provision has been kept for 9 division, 24 department, 55 section, 15 regional distribution office and 2 site office in the approved organogram. In addition to this, the number of security worker has been increased to 340 from 300 and the post of 40 cleaner has also been created in the organogram as per the decision of the 381st board meeting of the Company with the provision of employ them through outsourcing. During the FY 2016-2017, 300 officers and 229 employees were working in the Company as per the existing organogram.



Board of Directors of the Company

(B) Human Resources Development:

It is known to us that efficient manpower has no alternative for proper development and appropriate management of an 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 programs for the employees at home and abroad. During the year under review, a total number of 264 officers and employees were imparted training on different courses of 35 in-house/ seminar/workshop at Bangladesh Institute of Management (BIM), National Planning & Development Academy, Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka and Training Institute for Chemical Industries (TICI), Narsingdi under the training program and as per the revised revenue budget of the fiscal year 2016-2017. In addition, a total of 49 officers were sent to Indonesia, Italy, India, Thailand and Vietnam on the 6 foreign training courses during the year under review.

A total of Tk. 2.56 crore were allocated for training purpose in the FY 2016-2017. Out of which, a total of Tk. 2.55 crore were spent on training against the budget allocation during the year. Near about 100 percent target on training program has been achieved and 99.93% of the allocated money has been spent during the year. Moreover, a total of 12,014 training hour has been achieved against the target of 12,000 training hour on human resources development under Annual Performance Agreement (APA) during the said year.

(C) Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

The welfare activities of the Company are progressing ahead keeping pace with development and financial activities. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during the FY 2016-2017:

(i) Stipend:

During the year, the Company awarded stipends to a total no. of 70 students/ children of officers and employees for their outstanding performance of which 8 students in the primary and junior scholarship examinations and 62 students for their excellent performance in SSC & HSC examinations under the stipend scheme of the Company.



International Mother Language Day & Martyrs Day 2017 observed by the Company.

(ii) Loan Scheme:

During the fiscal year 2016-2017, a total of Tk. 17.19 crore were disbursed among the officers & employees of the Company as loan of which 201 no. of officers & employees were given Tk. 17.86 crore for house building and 5 no. of officers & employees were given Tk. 5.00 lakh for purchasing motor-cycle as per the approved loan policy of the Company. Besides, 3 officers (9th grade & above) were given Tk. 1.80 lakh as loan for purchasing personal computers following the existing IT policy of the government in the year under review.

(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the financial year 2016-2017, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 35.00 lac for Corporate Social Responsibility (CSR) of which , a total of Tk. 25.25 lakh were spent for financial assistance to various religious, educational, social and autistic institutions. Besides, an amount of Tk. 9.00 lakh has also been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund.

(D) Sports, Recreation, Annual Milad and Observance of National Days:

During the year, various sports, picnic and entertainment programs were observed to maintain congenial atmosphere among employees and to avert monotony of life. Officers Welfare Association and Trade Unions of the Company have observed Ifter and Doa Mahfils with due religious fervor in the month of Holy Ramadan. Programs worth special mention are indoor-outdoor sports, prize distribution and annual picnic. Besides, the Company observed National Independence Day, the Victory Day and the Day of International Mother Language with due respect and dignity.

(11) Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the details of Company's financial & commercial activities in the year under review.



Victory Day Art Competition

(A) Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2016-2017 was 2941.429 MMCM as against the budgetary target of 2751.410 MMCM and the revenue income was Tk. 1518.69 crore as against the budgetary target of Tk. 1382.91 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 2016-2017		Actual sales in the FY 2016-2017	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	1700.790	479.62	1737.014	503.52
Fertilizer	248.000	63.98	356.873	93.10
Industrial	230.620	155.44	254.325	176.56
Tea estate	25.530	16.47	26.951	17.78
Commercial	22.570	25.64	22.163	27.50
Domestic	237.730	166.41	241.750	189.44
Captive Power	159.500	133.34	173.909	149.81
CNG	126.670	342.01	128.444	360.98
Total	2751.410	1382.91	2941.429	1518.69

The above table shows that the actual gas sales were increased by 6.91% than the target during the year under review.

(B) Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 17.59 crore during the FY 2016-2017 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas Transmission Company Limited (GTCL) & Titas Gas T & D Company Limited.



Pipeline Construction Works



(C) Price Deficit Fund (PDF):

Price Deficit Fund (PDF) was created to cover the loss incurred by Petrobangla by means of procuring gas from IOCs at higher prices and selling the same to the customers at a lower rate. PDF is collected on the volume of gas supplied from the government owned gas fields. The Company paid Tk. 95.24 crore to Petrobangla for PDF in the FY 2016-2017.

(D) Gas Development Fund (GDF):

Gas Development Fund (GDF) was created in 2009 for financing the companies to increase gas production through discoveries/development of new gas fields. A payment of Tk. 41.55 crore was made for that purpose during the year under review.

(E) Energy Safety Fund (ESF):

Energy Safety Fund (ESF) was formed in the Company since 1 September 2015 for taking small, medium & long term plan to provide safety during handling & supply of energy. The Company allocated Tk. 168.13 crore for this fund during the year under review.

(F) Income and Expenditure:

The Company has earned a total of Tk. 1638.82 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 1518.69 crore and other income of Tk. 120.13 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 1511.71 crore, including gas purchase of Tk. 1040.22 crore and various margin & operating cost Tk. 471.49 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 127.11 crore and net profit after tax Tk. 82.66 crore during the year under review.

(G) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2016-2017, the Company has contributed Tk 97.52 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 5.49 crore, dividend Tk. 40.00 crore, income tax Tk. 51.86 crore and import duty Tk. 0.17 crore which was Tk. 94.17 crore in the preceding year.

(H) Financial Activities:

The actual revenue expenditure during the FY 2016-2017 was Tk. 80.39 crore against cash budget allocation of Tk. 85.20 crore which is Tk. 4.81 crore or 5.65% less than the budget allocation. The Rate of Return (ROR) during the year was 11.01% and the debt equity ratio of the Company stood at 8 : 92. On the other hand, debt-service ratio stood at 15.16 times as against 18.39 times of the preceding year. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

(I) Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 340.48 crore as of 30 June 2017 which is equivalent to 2.69 months average gas bill. The detailed description of arrear dues is as follows:

(i) Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL):

The arrear dues of Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) from July 2016 to June 2017 were Tk. 16.89 crore which is 12.00 months gas bill.

(ii) Lafarge Surma Cement Limited:

The outstanding amount to Lafarge Surma Cement Limited stood at Tk. 84.70 crore which is equivalent to 7.43 months average gas bill. Of which, the outstanding amount to Lafarge under Take or Pay Quantity (TPQ) is Tk. 57.83 crore. The Arbitration Tribunal declared verdict/award on 29 June 2015 over the arbitration case between Jalalabad Gas and Lafarge Surma Cement Limited. Since the verdict was declared partly in favour of Jalalabad gas, so, being discontented, the JGTDSL management filed a regular arbitration (appeal) to the honorable high court division. Though the hearing of the appeal was enlisted in the cause list, it has been delayed and fixed on 1 November 2017 due to a prayer submitted by the petitioner.

Besides these, outstanding amount to Lafarge Surma Cement Limited is Tk. 0.42 crore against higher heating value from October 2012 to December 2012 and February 2013 month. In addition, the amount of arrear dues and equivalent month has been increased because of payment made by Lafarge amounting to Tk. 3.95 crore less against enhanced gas tariff by BERC from September 2015 to April 2017. The contact is being maintained to collect arrear dues from all categories of defaulting customers. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June 2016	June 2017	June 2016	June 2017	June 2016	June 2017	June 2016	June 2017
Power	46.94	69.11	36.15	52.72	83.09	121.83	2.00	2.00
Fertilizer	15.19	-	-	-	15.19	-	8.00	-
Shajalal Fertilizer co. Ltd.	7.22	9.99	-	-	7.22	9.99	1.00	1.00
Industrial	0.04	0.05	10.95	13.74	10.99	13.79	1.80	1.81
Cement Company	12.31	15.27	80.80	84.70	93.11	99.97	8.05	7.89
Tea-estate	-	-	2.41	2.30	2.41	2.30	1.64	1.67
CNG	-	-	33.57	39.87	33.57	39.87	1.26	1.27
Commercial	-	-	10.01	7.40	10.01	7.40	2.32	2.64
Domestic	3.83	4.15	10.32	27.77	14.15	31.92	1.19	1.68
Captive Power	-	-	10.92	13.41	10.92	13.41	1.07	1.07
Total Taka	85.53	98.57	195.13	241.91	280.66	340.48	-	-

(12) Environment and Safety Related Activities:

Safety and environmental activities are 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 stations, health and safety of the people who are engaged in gas supply, system operation and maintenance are being given due importance and necessary precautionary measures are also being taken.



CMS of 341 MW Summit Bibiyana Power Plant



The Company takes measures to keep the employees and the security workers vigilant on how to protect the Company's installations and manpower from the fire by using fire fighting equipments through training under the supervision of the Fire Service and Civil Defense. During the FY 2016-2017, a total of 1702 accidents/incidents were handled successfully. No damage, no deadly gas related accidents took place during the year.

Monitoring activities of important installations by the security monitoring committee for important installations were also conducted in every month and it is being continued. The leakage of low pressure pipeline and riser have been decreased in the FY 2016-2017 compared to the preceding year according to the sources obtained from different related department/section/ regional distribution offices of the Company. The comparative description of accidents & gas leakages during the FY 2015-2016 & 2016-2017 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2015-2016	2016-2017	Cause of Accidents/Incidents
၁	Fire accidents	၀၁	၀၀	Thundering
၂	Leakages of gas distribution network	132	39	Long time use
၃	Riser leakages	476	531	-do-
၄	Customer leakages	167	243	-do-
၅	Others	1001	889	Various reasons
	Total	1777	1702	

(13) Future Development 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. At present, nearly 280-369 MMCFD gas are being consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased up to 380 MMCFD by June 2018. With surge of customers of various category, the number of entrepreneurs or investors willing to generate electricity were also being



Upgradation works of a DRS is in progress.

increased. The description of power plants and public/private projects under construction/to be constructed in the franchise area of the Company are depicted below:

(A) Bibiyana South Combined Cycle Power Plant:

In order to supplying gas to the power stations at Bibiyana area, a 20" dia 10 Km long 1000 PSIG high pressure gas pipeline has been constructed. Gas supply to the said pipeline from Bibiyana Gas Field of Chevron Bangladesh Ltd. is being continued.

The construction of regulating & metering station (RMS) to supply gas to Bibiyana 400 MW Combined Cycle Power plant by the EPC contractor appointed through international tender floated by Bangladesh Power Development Board (BPDB) is under process with the financial assistance of BPDB and technical assistance of JGDTSL. The construction of RMS is being implemented by the joint monitoring of JGDTSL & BPDB and it is expected to be completed by 2018. It is to be noted that the construction of the power plant is also underway. When this power plant will be in operation, about 50-70 MMCFD gas might be consumed by the power plant.

(B) Bibiyana-3 Combined Cycle Power Plant:

The construction of regulating & metering station to supply gas to 400 MW Bibiyana-3, Combined Cycle Power plant by the EPC contractor appointed through international tender floated by Bangladesh Power Development Board (BPDB) is going on with the financial assistance of BPDB and technical assistance of JGDTSL. The construction of RMS is being implemented by the joint monitoring of JGDTSL & BPDB and it is expected to be completed by 2017. It is to be mentioned here that the construction of the power plant is also underway. When this power plant will be in operation, about 50-70 MMCFD gas would be consumed.

(C) Kushiara 163 MW Combined Cycle Power Plant at Fenchuganj :

Power generation has been started at Kushiara 163 MW Combined Cycle Power Plant at Fenchuganj which is now in operation in a simple cycle mode. The power plant is expected to go into full operation within the current fiscal year (2017-2018). More or less 28 MMCFD gas are being supplied to this power plant from July 2017.

(D) 55 MW Liberty Power Plant at Fenchuganj :

A proposal has been received for construction of 55 MW power plant by private entrepreneurship at Fenchuganj area. In this respect, a proposal for supplying 12 MMCFD gas to this power plant has been sent to Petrobangla for approval.



Cultural Programme of the Annual Picnic.

(E) M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. :

A proposal has been received for construction of private owned 20 MW power plant namely M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. at Sreemongal under Moulvibazar district. As per the primary consent letter to supply 4-5 MMCFD gas to this proposed power plant, a proposal has also been sent to Petrobangla for approval.

(F) Private Industries:

Various kinds of industries are being established increasingly in the Shahjibazar area due to availability of infrastructural facilities therein. Nearly 15 MMCFD gas are being consumed on an average by the running industries in the Shahjibazar area. As the distribution area under JGTDSL is situated at upstream of gas supply, the demand of gas is extensive in the area like Shahjibazar, Sreemongal, Chhatak etc. As per the application from 55 nos. of different proposed industries, the approval for the gas connections in these industries are under consideration of higher/superior committee. In the meantime, the proposal for gas connection to 21 nos. of industries has been approved by the related standing committee and the gas connection is also under process. If the said industries are given gas connection, about 45-50 MMCFD gas would be used. The revenue earning of the Company would be increased through supply of required volume of gas to the industrial customers of that area. The development of socio-economic condition of the country would also be ensured through creating employment opportunities for the people of surrounding areas.

(G) Installation of EVC meter :

Necessary steps have been taken to implement government instruction regarding installation of EVC meter at the CNG filling station and industrial customers end under the franchise area of the Company. A total of 66 nos. of EVC meters have been installed which include 55 at CNG filling station (Compressor), 6 at tea estate & 5 at industrial (Textile-captive) customers end. The turbine meter with EVC of different types & capacity has been purchased to install them at other customers end by turns.

Esteemed Shareholders,

So far, I endeavored to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2016-2017. I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued



A view of Annual Sports of the Company



support and for having constant confidence on us in smooth running of the over-all activities of the Company. Please allow me to mention that the achievements so acquired have been possible as all officers and employees discharged their duties and responsibilities with hard work, obedience, sincerity and devotion under the guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our appreciation. I am also delighted and impressed to note that the Company management has efficiently and effectively carried out the affairs of the Company during the year under review. I would also like to express my sincere thanks and gratitude to Petrobangla, Energy & Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Gas Transmission and Distribution Companies, other Ministries, Divisions, Donor Agencies and all concerned for their co-operation and assistance.

Respected Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, through various obstacles, has been able to maintain its continuous trend of development and glorious tradition of the past with the constant efforts of all related to the Company. It is my firm belief that the Company will be able to achieve its greater success in future with the prudent counsel of Shareholders, wise direction of Company Board and sincere efforts and devotion of officers & employees of the Company.

Last of all, I would like to thank and express my gratitude to you all for showing your deep feelings and cordiality by attending this Annual General Meeting and for giving your valuable time and also expect your active support and co-operation in the days to come.

Now I am submitting the Report of the Board of Directors for the FY 2016-2017 before the Honorable Shareholders for your kind consideration and approval.

May Allah bless us.

On behalf of the Board of Directors

(Muhammed Ahsanul Jabbar)
Chairman
Board of Directors, JGTDSL



S. F. AHMED & CO

Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS

For the year ended 30 June 2017

We have audited the accompanying financial statements of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (the company), which comprise statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2017, statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement), statement of changes in equity, and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatements.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements of the company, prepared in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2017 and of the results of its operations and cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards and comply with the requirements of Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- (a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- (b) in our opinion, 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;
- (c) the statement of financial position (balance sheet) and statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) dealt with by this report are in agreement with the books of account and returns.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017

S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Mendibagh, Sylhet

Statement of Financial Position (Balance Sheet) As at 30 June 2017

	Notes	2017 BDT	2016 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	3	704,816,200	704,816,200
Shares money deposit (equity)	4	622,655,690	282,862,486
Revenue reserve	5	6,653,376,853	6,227,154,909
		7,980,848,743	7,214,833,595
2. Non-current liabilities			
3. Long term borrowings - unsecured			
Local	6	470,362,282	43,763,476
Foreign	7	192,602,665	186,226,270
		662,964,947	229,989,746
4. Long term liabilities - others			
Security deposits-customers (cash and non-cash)	8	2,904,237,827	2,851,291,164
Retirement benefit obligations (gratuity)	9	249,451	207,451
Provision for leave pay	10	280,920	-
		2,904,768,198	2,851,498,615
5. Total non-current liabilities (3+4)		3,567,733,145	3,081,488,361
6. Total capital employed (1+5)		11,548,581,888	10,296,321,956
7. Non-current assets			
Property, plant and equipment	11	2,490,823,130	1,621,026,656
Capital work-in-progress	12	18,276,448	207,903,213
		2,509,099,578	1,828,929,869
8. Investments and other assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	13	6,154,576,088	5,264,936,831
Deposit against energy security fund	14	2,865,188,000	1,190,000,000
Loan to employees	15	585,667,528	450,710,345
Inter-company loans	16	180,504,200	180,504,200
Investment in shares	17	17,687,000	17,687,000
Security deposit of customers and contractors (non-cash)	18	2,023,770,138	1,993,041,382
		11,827,392,954	9,096,879,758
9. Total non-current assets (7+8)		14,336,492,532	10,925,809,627
10. Current assets			
Inventories	19	306,241,441	283,425,288
Advances, deposits and prepayments	20	4,015,104,873	3,464,372,516
Trade receivable	21	3,410,378,247	2,808,864,525
Cash and cash equivalents	22	396,570,227	720,916,038
11. Total current assets		8,128,294,788	7,277,578,367
12. Current liabilities			
Gas purchase	23	2,817,576,001	2,376,519,004
Gas transmission charges	24	39,832,342	30,578,822
BAPEX margin	25	12,164,972	19,543,010
Deficit wellhead margin for BAPEX	26	17,832,707	25,969,277
Gas development fund	27	95,479,444	79,966,741
Price deficit fund	28	261,880,858	189,654,379
Energy security fund	29	3,070,514,566	1,313,315,580
Support for Short fall	30	222,003,890	-
Group current accounts	31	57,852,791	70,238,018
Creditors and accruals	32	308,777,416	251,049,818
Long term loan-current portion	33	47,591,000	34,866,000
Workers' profit participation fund	34	35,146,973	36,090,247
Provision for doubtful debts	35	15,878,253	10,489,668
Provision for income tax	36	3,913,674,215	3,468,785,474
		10,916,205,432	7,907,066,038
13. Total current liabilities		10,916,205,432	7,907,066,038
14. Net current assets (11-13)		(2,787,910,644)	(629,487,671)
15. Net assets (9+14)		11,548,581,888	10,296,321,956

These financial statements should be read in conjunction with annexed notes.

for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Mendibagh, Sylhet

Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended 30 June 2017

	Notes	2017 BDT	2016 BDT
1. Revenue			
Gas sales	37	15,186,923,431	13,318,164,132
Other operational income	38	711,795,515	591,442,638
		15,898,718,946	13,909,606,770
2. Cost of sales			
Gas purchases	39	10,402,188,439	9,297,363,930
BAPEX margin	40	63,679,727	66,057,764
Gas development fund	41	415,479,443	429,966,741
Deficit wellhead margin for BAPEX	42	66,317,954	79,454,525
Gas transmission charges	43	175,943,058	146,601,300
Price deficit fund charges	44	952,386,371	974,261,973
Energy Security fund contribution	45	1,681,267,815	1,312,172,179
Support for Short fall	46	287,086,905	-
Operating expenses	47	750,841,003	594,729,244
Petrobangla service charge	48	53,086,000	18,877,000
Bad debt expenses		5,388,585	4,390,520
Depreciation		176,492,750	141,403,007
		15,030,158,050	13,065,278,183
3. Operating profit (1-2)		868,560,896	844,328,587
4. Non-operational income	49	52,987,663	59,188,707
5. Profit before interest and tax (3+4)		921,548,559	903,517,294
6. Financial income			
Finance income	50	436,486,689	498,618,649
Finance expense	51	(20,024,000)	(20,331,000)
		416,462,689	478,287,649
7. Profit before contribution to workers' profit participation fund and tax (5+6)		1,338,011,248	1,381,804,943
8. Provision for contribution to workers' profit participation fund	52	(66,900,562)	(69,090,247)
9. Profit before tax (7-8)		1,271,110,686	1,312,714,696
10. Income tax expense	53	(444,888,742)	(459,450,144)
11. Profit after tax (9-10)		826,221,944	853,264,552
12. Accumulated profit, brought forward		6,137,297,377	5,635,032,825
13. Profit available for distribution (11+12)		6,963,519,321	6,488,297,377
Appropriation :			
Contribution to National Exchequer.		(400,000,000)	(351,000,000)
Accumulated profit, carried forward		6,563,519,321	6,137,297,377

These financial statements should be read in conjunction with annexed notes.

for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Mendibagh, Sylhet

Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2017

Particulars	Share capital	Shares Money deposit	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT
Balance at 01 July 2015	704,816,200	282,862,486	5,724,890,357	6,712,569,043
Transferred from capital reserve		-	-	-
Net profit for the year	-	-	853,264,552	853,264,552
Contribution to national exchequer	-	-	(351,000,000)	(351,000,000)
Balance at 30 June 2016	704,816,200	282,862,486	6,227,154,909	7,214,833,595
Balance at 01 July 2016	704,816,200	282,862,486	6,227,154,909	7,214,833,595
Addition against Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	-	339,793,204	-	339,793,204
Net profit for the year	-	-	826,221,944	826,221,944
Contribution to national exchequer	-	-	(400,000,000)	(400,000,000)
Balance at 30 June 2017	704,816,200	622,655,690	6,653,376,853	7,980,848,743

for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Mendibagh, Sylhet

Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2017

	2017 BDT	2016 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	1,271,110,686	1,312,714,696
Adjustment for non-cash items:	-	-
Depreciation	176,492,750	141,403,007
Provision for doubtful debts	5,388,585	4,390,520
Operating profit before changes in working capital	1,452,992,021	1,458,508,223
Changes in working capital		
Inventories	(22,816,153)	(31,905,028)
Advances, deposits and prepayments	(32,143,047)	(483,546,906)
Corporation Income Tax	(518,589,310)	-
Trade receivable	(601,513,722)	(506,314,071)
Creditors for gas purchase	441,056,997	200,716,768
Creditors for gas transmission charges	9,253,520	(13,369,346)
BAPEX margin	(7,378,038)	4,017,179
Deficit wellhead margin for BAPEX	(8,136,570)	(64,455,361)
Gas development fund	15,512,703	(21,513,157)
Price deficit fund	72,226,479	-
Energy security fund	1,757,198,986	1,313,315,580
Support for Short fall	222,003,890	-
Group current accounts	(12,385,227)	1,303,528
Creditors and accruals	57,727,598	(107,681,506)
Contribution to workers' profit participation fund	(943,274)	(43,488,527)
Leave pay	280,920	(44,962,195)
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	42,000	(3,468,512)
Contribution to national exchequer	(400,000,000)	(351,000,000)
Net cash from operating activities	971,397,755	(152,351,554)
B. Cash flows from investing activities		
Fixed deposits receipts (FDR)	(889,639,257)	(211,632,304)
Acquisition of property, plant and equipment	(1,046,289,224)	(191,251,309)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	-	139,444
Payments for capital works-in-progress	189,626,765	(118,104,193)
Net cash used in investing activities	(1,746,301,716)	(520,848,362)
C. Cash flows from financing activities		
Inter-company loan	-	13,668,400
Payment for energy security fund	(1,675,188,000)	(1,190,000,000)
Increase in Employee loan	(134,957,183)	(117,630,290)
Repayment of long term loans	432,975,201	(8,094,275)
Customers and contractors security deposit	52,946,663	411,460,024
Customers and contractors security deposit - non-cash	(30,728,756)	(263,399,382)
Long term loan current portion	12,725,000	25,000,000
Share money deposit	339,793,204	-
Net cash used in financing activities	(1,002,433,871)	(1,128,995,523)
Net decrease in cash and cash equivalents (A+B+C)	(324,345,811)	(343,687,216)
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	720,916,038	1,064,603,254
Cash and cash equivalents at the end of the year	396,570,227	720,916,038

for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Mendibagh, Sylhet

Notes to the Financial Statements For the year ended 30 june , 2017

1. Background and nature of business of the company

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL/the company), a public limited company, owned by Petrobangla was registered as a company with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 01 December 1986 under the Companies Act 1913 (now the Companies Act 1994). As per decision of Government of Bangladesh, JGTDSL was formed with the principal objective of establishing a balanced and reliable natural gas transmission network and ensuring effective operational control of the same for transportation of available gas in order to meet the increasing gas demand in the country. JGTDSL commenced its formal operation through holding the first meeting of the Board of Directors on 25 February 1987 and subsequently embarked on commercial business upon receipt of certificate of commencement of business from the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 24 April 1988.

The other objectives for which the Company was established are to construct, operate and maintain high pressure gas/condensate pipelines to transmit natural gas/condensate from different gas fields and delivering the gas/condensate to the marketing companies operating in Bangladesh.

2. Significant Accounting Policies

2.1 Basis of preparation of the financial statements

These financial statements have been prepared on accrual basis following going concern concept under historical cost convention.

2.2 Statement of compliance

These financial statements have been prepared in compliance with the applicable requirements of Bangladesh Financial Reporting Standard (BFRS) which also cover Bangladesh Accounting Standards (BAS) and the format of Management System Improvement Programmed (MSIP). The related provision of Companies Act 1994 have also been duly complied with. Wherever appropriate, such principles are explained in succeeding notes.

2.3 Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are recorded in local currency applying the exchange rates prevailing on the dates of transactions or where covered by a forward exchange contract, at the forward cover rates. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into local currency at the closing rate.

2.4 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements require management to make judgment, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of its assets, liabilities, income and expenses and disclosure of the contingent assets and liabilities at the date of the financial statements. Actual results may differ from those estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

2.5 Events after the reporting period

Events after the reporting period are those events, favorable and unfavorable, that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorised for issue. Two types of events can be identified:



- i. Adjusting events: those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period.
- ii. Non-adjusting events: those that are indicative of conditions that arose after the reporting period.

2.6 Revenue recognition

Revenue is recognised when sales of gas are billed. Sales price for gas is set as per government order. Interest income is considered on accrual basis. Other income is accounted for when they are received in cash.

2.7 Property, plant and equipment

Recognition

The cost of an item of property, plant and equipment shall be recognised as an asset if, and only if:

- a) it is probable that future economic benefits will flow to the entity; and
- b) the cost of the item can be measured reliably.

Measurement at recognition

An item of property, plant and equipment qualifying for recognition is initially measured at its cost. Cost comprises expenditure that is directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self-constructed asset includes the following: the cost of materials and direct labour; any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use; and when the company has an obligation to remove the asset or restore the site, an estimate of the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

Subsequent costs

- a) Repairs and maintenance expenditure is recognised as expenditure as incurred.
- b) Replacement parts are capitalised, provided the original cost of the items they replace is derecognised.

Disposal

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment (calculated as the difference between the net proceed from disposal and the carrying amount of the item) is recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income.

Depreciation

Depreciation on all items of property, plant and equipment (fixed assets) has been charged using straight-line method at rates varying from 2.5% to 25% depending on the estimated useful life of assets. Depreciation on addition to fixed assets has been charged from the subsequent quarter of their acquisition as per Petrobangla's guidelines provided in Management System Improvement Programme (MSIP) and Corporate Accounting Manual (CAM) except capitalisation of gain/loss on exchange rate fluctuation for which depreciation is charged on opening balance.

2.8 Impairment of assets

The carrying value of the company's assets other than inventories, are reviewed at each statement of financial position date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognised in the statement of comprehensive income.

2.9 Inventories

Inventories represent stores and spares held for sale in the ordinary course of business within the company's normal operating cycle which is more than a calendar year along with goods in transit, both foreign and local.



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

- i. Stores and spares are valued at average cost
- ii. Stocks in transit are valued at cost
- iii. Materials previously issued for project work when return to store are recorded at zero value.

2.10 Treatment of Grants and Contribution from customer

2.10.1 Grants

Grants received from Government and Donor agencies for development and extension of Gas supply infrastructure are credited to capital reserve.

2.10.2 Contribution from consumers

Contribution received from customer towards the cost of connection are deducted from the relevant connection cost surplus or deficit is taken into income statement.

2.11 Contribution to workers' profit participation fund

This is made in terms of section 234(1)(b) of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013), 5% of the net profit of each year, not later than nine (9) months from the close of that period, is required to be transferred to the Fund, the proportion of the payment to the Participation Fund and the Welfare Fund being 80:10. The remaining 10% of the amount of 5% of net profit shall be paid by the Company to the Workers' Welfare Foundation Fund, as formed under the provision of the Bangladesh Worker's Welfare Foundation Act, 2006. Of the 80% being transferred to the participation fund, two-third (2/3) has to be distributed in equal proportions to all the members (beneficiary) of the fund in cash and one-third (1/3) has to be invested in accordance with the manner as stated in section 242 of that Act.

2.12 Employee benefits

The company maintains a defined contribution plan (provident fund) and a retirement benefit obligations (gratuity fund) for its eligible permanent employees.

Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post employment benefit plan under which the Company provides benefits for all of its permanent employees. The recognised employees' provident fund is being considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for this purpose. All permanent employees contribute 10% of their basic salary to the provident fund and the company also makes equal contribution. This fund is recognised by the National Board of Revenue (NBR).

Defined retirement benefit plan (gratuity)

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan (gratuity fund) other than a defined contribution plan. The company operates a funded gratuity scheme which is recognised by the National Board of Revenue (NBR). Provision in respect of which is made annually covering all its permanent eligible employees.

The company also maintain a pension fund which has been approved by the Ministry of finance and Ministry of power energy and mineral resources of Bangladesh.

Expense related to the said fund is being charged on a monthly basis.

Leave pay

This relates to leave encashment and is measured on an undiscounted basis and expensed as the related services is provided. Provision is made for the amount of leave encashment based on the latest basic salary. This benefit is applicable for employees as per service rules.

2.13 Treatment of expense

Expenses are recognised 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 the profit and 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.



2.14 Development and line construction cost

Development and line construction costs are shown under capital works-in- progress till the project and line construction work are completed. On successful completion, the costs are capitalised as proved assets. If the development project is unsuccessful, the costs are shown as intangible assets and written off as impairment cost over a period time.

2.15 Long term loan

Local and foreign loans payable within next one year are shown as current portion under current liabilities. The amount payable after one year is shown as long term liability.

2.16 Trade receivables

Trade receivables are shown at realisable value, being the face value of the debts less provision for bad and doubtful debts (if any). Provision for bad and doubtful debts is made @ 3% on non-bulk customer as per board decision.

2.17 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand, bank deposits and other short term highly liquid investments with original maturities of three months or less and bank overdrafts which were held and available for use by the company without any restriction, and there was insignificant risk of changes in value of these current assets.

2.18 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 realised within one year, then these are not shown as current asset.

2.19 Price deficit fund

Under an order of the Government, a price deficit fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to the income statement. This fund will be utilised by Petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

2.20 BAPEX margin

As per Government regulation, BDT 0.048 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 a charge to income statement.

2.21 Energy security fund

This fund was created as per Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2015/11 para 9(2), dated 27 August 2015, with effect from 01 September 2105.

2.22 Support for Short fall

Commission (BERC) order 2017/17-7 dated 22 February 2017, with effect from 01 March 2017, a support for short fall fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to the income statement. This fund will be utilised by Petrobangla to support any short fall incurred from the production sharing agreement.

2.23 Revenue reserve

Revenue reserve includes only amounts, which are potentially distributable to the shareholders.

2.24 Customer security deposits

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

2.25 Provision for income tax

Provision for tax is made at currently apply rate on accounting profit before paying dividend. This is treated as income tax liability which will be subsequently adjusted after completion of income tax assessment.

Advance income tax paid against future anticipated tax burden is recognised 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.

2.26 General

- i. Previous year's figures have been rearranged where necessary to conform to current year's presentation.
- ii. Figures have been rounded to the nearest BDT.



	2017 BDT	2016 BDT
3. Share capital		
Authorised		
15,000,000 ordinary shares of BDT 100 each	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,500,000,000</u>
Issued, subscribed and paid-up:		
7,048,162 ordinary shares of BDT 100 each	<u>704,816,200</u>	<u>704,816,200</u>

Equity portion of ADP released for the project is converted into paid up capital in the year 2010 - 2011. Grant and HCDF of a total amount of BDT 255,622,100 was converted into paid up capital during the year. Project wise details are as follows:

Projects

Initial paid up capital	500,700	500,700
Hobiganj Tea Valley Project	15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project	16,000,000	16,000,000
Sunamganj Town Gas Supply Project	23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -1)	43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -2)	98,581,000	98,581,000
Gas distribution to Jalalabad Franchise Area	24,146,100	24,146,100
Third Natural Gas Development Project	77,345,000	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project	71,438,534	71,438,534
Gas supply to Sylhet Combined Cycle Power Plant and Shahjalal Fertilizer Factory	78,924,744	78,924,744
The Netherland grants	19,393,586	19,393,586
Belgium grant	55,112,880	55,112,880
United Kingdom grants	58,248,066	58,248,066
Hidro Carbon development fund	122,867,568	122,867,568
Adjustment	22	22
	<u>704,816,200</u>	<u>704,816,200</u>

4. Shares money deposit (equity)

This amount represents equity released for the Nobiganj Gas Supply and Distribution and Sylhet Gas Transmission Net work Up gradation Project, Project wise breakup given below:

Projects

Nobiganj Gas Supply and Distribution Project (Merged on 30th June 2012)	282,862,486	282,862,486
Sylehet Gas Transmission Net work Up Gradation Projec (Merged on 30th june 2017)	339,793,204	-
	<u>622,655,690</u>	<u>282,862,486</u>



			2017 BDT	2016 BDT
5. Revenue reserve				
This represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL				
Description	General reserve	Appropri- ation account		
Opening balance	89,857,532	6,137,297,377	6,227,154,909	5,724,890,357
Add: Net profit for the year	-	826,221,944	826,221,944	853,264,552
	89,857,532	6,963,519,321	7,053,376,853	6,578,154,909
Less: Contribution to national exchequer	-	(400,000,000)	(400,000,000)	(351,000,000)
Closing balance	89,857,532	6,563,519,321	6,653,376,853	6,227,154,909
6. Long term borrowings - local				
Opening balance			43,763,476	53,629,476
Add: addition against Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project			509,689,806	-
			553,453,282	53,629,476
Less: Transferred to current portion			47,591,000	9,866,000
Payment for the year			35,500,000	-
Closing balance			470,362,282	43,763,476
Project				
Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer Factory.			33,897,476	43,763,476
Sylhet Gas transmission Net work Upgradation Project			436,464,806	-
			470,362,282	43,763,476
7. Long term borrowings - foreign				
Opening balance			186,226,270	184,454,545
Add: Foreign exchange loss			6,376,395	1,771,725
			192,602,665	186,226,270
Less: Foreign exchange gain				
Closing balance			192,602,665	186,226,270
Project				
Third Natural Gas Development Project			192,602,665	186,226,270
			192,602,665	186,226,270



	2017 BDT	2016 BDT
8. Security deposits - customers		
a) Cash security deposited by customers :		
Domestic	317,930,157	330,476,768
Industrial	239,977,442	218,261,897
Captive power	150,837,359	146,976,017
Commercial	127,867,736	122,682,697
Tea-estates	32,719,787	32,417,420
CNG	11,135,208	7,434,983
	880,467,689	858,249,782
b) Non-cash securities deposited by customers/contractors :		
Pratiraksha Sanchya Patra from contractors	986,700	986,700
Bank guarantee (from industrial customers/Tea estate/CNG/others)	2,022,783,438	1,992,054,682
	2,023,770,138	1,993,041,382
	2,904,237,827	2,851,291,164
9. Retirement benefit obligations (gratuity)		
Provision for gratuity has been made on the basis of last two months basic pay multiplied by total length of service of individual officers and staff of the company.		
Opening balance	207,451	3,675,963
Add: Provision during the year	42,000	884,260
	249,451	4,560,223
Less: Payment/adjustment made with leave pay during the year	-	(4,352,772)
Closing balance	249,451	207,451
10. Provision for leave pay		
Provision for leave pay has been made at one month of basic pay of each year of service, subject to maximum of twelve months basic pay.		
Opening balance	-	44,962,195
Add: Provision during the year	321,760	-
	321,760	44,962,195
Less: Payment during the year	40,840	-
Adjustment made with Gratuity Fund	-	44,962,195
Closing balance	280,920	-
11. Property, plant and equipment		
Cost		
Opening balance	3,961,403,507	3,770,581,544
Add: Addition during the year	1,046,289,224	191,251,309
Adjustment	-	(429,346)
Closing balance (A)	5,007,692,731	3,961,403,507
Depreciation		
Opening balance	2,340,376,851	2,199,263,746
Add: Charged during the year	176,492,750	141,403,007
	2,516,869,601	2,340,666,753
Less: Adjustment during the year	-	(289,902)
Closing balance (B)	2,516,869,601	2,340,376,851
Written down value (A-B)	2,490,823,130	1,621,026,656



	2017 BDT	2016 BDT
12. Capital work-in-progress		
Pipeline construction	16,296,672	34,161,513
Sylhet Gas Transmission Net Work Project	-	173,736,000
Gas supply to Srihotto Economic Zone	1,979,776	5,700
	18,276,448	207,903,213
13. Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	4,639,782,459	4,089,522,843
Private commercial banks	1,514,793,629	1,175,413,988
	6,154,576,088	5,264,936,831
14. Deposit against energy security fund		
State-owned banks	2,230,021,000	960,000,000
Private commercial banks	635,167,000	230,000,000
	2,865,188,000	1,190,000,000
15. Loan to employees		
Land purchase and house building loan	576,994,132	440,383,949
Motor cycle loan	8,177,396	9,725,396
Computer loan	496,000	601,000
	585,667,528	450,710,345
Details of employees loan:		
Opening balance	450,710,345	333,080,055
Add: Addition during the year	179,320,000	159,180,000
Non-cash adjustment	519,929	-
	630,550,274	492,260,055
Less: Recovery during the year	44,882,746	41,549,710
Closing balance	585,667,528	450,710,345
16. Inter- company loan		
Opening balance	180,504,200	194,172,600
Add: Addition during the year	-	-
	180,504,200	194,172,600
Less: Adjustment during the year	-	13,668,400
Closing balance	180,504,200	180,504,200
The above amount was given to GTCL as loan as per Petrobangla letter reference no.12.04.237/gtcl/724 dated 23 December 2012.		
17. Investment in shares	17,687,000	17,687,000

Oriental Bank Ltd's banking operation was suspended by Bangladesh Bank and subsequently 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 reorganization of Oriental Bank Ltd. Accordingly deposit holders were allowed a portion of their deposit into buying the shares of ICB Islamic Bank Ltd. In this process the company became owner of 1,768,700 shares of BDT 10 each amounting to BDT 17,687,000.



	2017 BDT	2016 BDT
18. Security deposit of customers and contractors (non-cash)		
Opening balance	1,993,041,382	1,729,642,000
Add: Addition during the year	347,955,409	623,176,760
	2,340,996,791	2,352,818,760
Less: Refund during the year	317,226,653	359,777,378
Closing balance	2,023,770,138	1,993,041,382
19. Inventories		
Stores and spares	276,635,424	277,433,972
Goods-in-transit (foreign)	8,811,609	4,956,316
Goods-in-transit (local)	20,794,408	1,035,000
	306,241,441	283,425,288
20. Advances, deposits and prepayments		
Corporate income tax (note 20.1)	3,963,093,384	3,444,504,074
Advances (note 20.2)	48,086,755	17,055,240
Deposits with PDB (note 20.3)	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board (note 20.4)	39,238	39,238
Office rent	177,667	262,850
Prepaid Insurance premium	2,063,109	1,907,446
Deposit to BOC	32,000	32,000
Employee income tax	-	108,948
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
Advances T & D licence fee	1,150,000	-
	4,015,104,873	3,464,372,516
20.1 Corporate income tax		
Financial year - 1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial year - 1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial year - 1997-1998	-	-
Financial year - 1998-1999	32,521,087	32,521,087
Financial year - 1999-2000	57,646,449	57,646,449
Financial year - 2000-2001	62,272,000	62,272,000
Financial year - 2001-2002	69,151,265	69,151,265
Financial year - 2002-2003	52,607,853	52,607,853
Financial year - 2003-2004	45,603,148	45,603,148
Financial year - 2004-2005	62,966,283	62,966,283
Financial year - 2005-2006	64,941,704	64,941,704
Financial year - 2006-2007	101,739,616	101,739,616
Financial year - 2007-2008	107,673,868	107,673,868
Financial year - 2008-2009	184,113,711	184,113,711
Financial year - 2009-2010	206,931,639	206,931,639
Financial year - 2010-2011	247,503,456	247,503,456
Financial year - 2011-2012	380,312,491	380,312,491
Financial year - 2012-2013	392,904,871	392,904,871
Financial year - 2013-2014	431,304,986	431,304,986
Financial year - 2014-2015	400,177,460	400,177,460
Financial year - 2015-2016	529,083,901	529,083,901
Financial year - 2016-2017	518,589,310	-
	3,963,093,384	3,444,504,074
20.2 Advances		
Advance against procurement and others	58,975	-
Advance against incentive bonus & Others	48,027,780	17,055,240
	48,086,755	17,055,240



	2017 BDT	2016 BDT
20.3 Deposits with PDB		
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	6,750
	427,545	427,545

20.4 Deposits with Telephone and Telegraph Board

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
	39,238	39,238

21. Trade receivable

Power (PDB)-govt.	691,051,353	469,420,508
Power (PDB)-non-govt.	527,245,305	361,502,479
Fertilizer (NGFF)	-	151,941,257
Industry-Chhatak Cement Factory	152,743,470	123,042,448
Industry-others	136,032,008	108,106,548
Tea estate	23,041,423	24,128,031
Brick fields	1,792,672	1,792,672
Commercial	74,033,548	100,096,944
Domestic	319,209,558	141,452,127
Lafarge Surma Cement	847,015,942	808,010,741
CNG	398,697,649	335,700,292
Shahjalal Fertilizer Factory	99,866,280	72,176,738
Captive power	134,082,568	109,229,961
Other debtors (*)	5,566,471	2,263,779
	3,410,378,247	2,808,864,525

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

Year	Chhatak Cement factory	PDB (Govt.)	PDB (Non-Govt.)	Lafarge
2009-2010	-	-	-	74,625,775
2010-2011	-	-	-	455,723,385
2011-2012	-	-	-	47,963,013
2012-2013	-	-	-	4,204,767
2015-2016	-	-	-	19,125,216
2016-2017	152,743,470	691,051,353	527,245,305	245,373,786
	152,743,470	691,051,353	527,245,305	847,015,942

Other debtors (*)

Dearness allowance	189,313
Adjustment for legal fee	920,000
Others	4,457,158
	5,566,471

* 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 employees' final settlement bill upon their retirement/release from the service.



	2017 BDT	2016 BDT
22. Cash and cash equivalents		
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	396,570,227	720,916,038
	396,570,227	720,916,038
23. Gas purchase		
Opening balance	2,376,519,004	2,500,064,209
Add: Addition during the year	10,402,188,439	9,299,304,669
Adjustment with BGFL and PDF	340,505,514	-
	13,119,212,957	11,799,368,878
Less: Paid during the year	10,301,636,966	9,422,849,874
Closing balance	2,817,576,001	2,376,519,004
Company wise break-up is as follows :		
Sylhet Gas Fields Ltd.	545,784,374	509,433,122
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	522,975,986	589,247,253
Jalalabad Gas Fields (IOC)	1,137,121,403	1,012,042,104
Bibiana Gas Field (IOC)	611,694,238	265,796,525
	2,817,576,001	2,376,519,004
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin and Govt. Margin @ 55% of end users price on total gas purchase volume.		
24. Gas transmission charges		
Opening balance	30,578,822	43,948,168
Add: Addition during the year	175,943,058	146,601,300
	206,521,880	190,549,468
Less: Paid during the year	166,689,538	159,970,646
Closing balance	39,832,342	30,578,822
Company-wise break-up is as follows :		
Gas Transmission Co. Ltd.	39,320,523	29,851,489
Titas Gas T& D Co. Ltd.	511,819	727,333
	39,832,342	30,578,822
25. BAPEX margin		
Opening balance	19,543,010	15,525,831
Add: Payable for the year	63,679,727	66,057,764
	83,222,737	81,583,595
Less: Paid during the year	71,057,765	62,040,585
Closing balance	12,164,972	19,543,010
26. Deficit wellhead margin for BAPEX		
Opening balance	25,969,277	90,424,638
Add: Payable for the year	66,317,954	79,454,525
	92,287,231	169,879,163
Less: Paid during the year	74,454,524	143,909,886
Closing balance	17,832,707	25,969,277



	2017 BDT	2016 BDT
27. Gas development fund		
Opening balance	79,966,741	101,479,898
Add: Payable for the year	415,479,443	429,966,741
	495,446,184	565,982,006
Less: Paid during the year	399,966,740	451,479,898
Closing balance	95,479,444	79,966,741
28. Price deficit fund		
Opening balance	189,654,379	(134,607,594)
Add: Payable for the year	952,386,371	974,261,973
	1,142,040,750	839,654,379
Less: Paid during the year	539,654,378	650,000,000
Adjusted with BGFL	340,505,514	-
Closing balance	261,880,858	189,654,379
29. Energy security fund		
Opening balance	1,313,315,580	1,313,315,580
Add: Payable for the year	1,757,198,986	-
	3,070,514,566	1,313,315,580
Less: Paid during the year	-	-
Closing balance	3,070,514,566	1,313,315,580
30. Support for Short fall		
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	287,086,904	-
	287,086,904	-
Less: Paid during the year	65,083,014	-
Closing balance	222,003,890	-
31. Group current accounts		
Petrobangla current account	(40,910,402)	(60,854,583)
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	(1,365,128)	(1,436,239)
BAPEX current account	(102,194)	(102,194)
Madhapara Hard Rock and Mining Project	23,657	23,657
Bakhrabad Gas Systems Ltd	1,994,497	854,033
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	409,779	371,589
RPGCL current account	(524,899)	(524,899)
SGFL current account	234,899	190,179
PGCL current account	1,727,743	1,672,182
Barapukuria Coal Mining	(71,820)	(71,820)
Sondarban Distribution Company Ltd	(19,193,111)	(10,284,111)
Joypurhat Lime Stone	(9,547)	(9,547)
Karnaphuli Gas Distribution Co.Ltd	(66,265)	(66,265)
	(57,852,791)	(70,238,018)
32. Creditors and accruals		
Creditors for expenses	157,565,204	92,397,954
Creditors for other finance	127,710,290	131,749,256
Security deposit (cash)	23,501,922	26,902,608
	308,777,416	251,049,818
33. Long term loan-current portion		
Opening balance	34,866,000	9,866,000
Add: Transfer from loan account	47,591,000	34,866,000
	82,457,000	44,732,000
Less: Paid during the year	34,866,000	9,866,000
Closing balance	47,591,000	34,866,000
Projects		
Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Shahjajal Fertilizer Factory	9,866,000	9,866,000
Gas Transmission Net Work upgradation Project	37,725,000	25,000,000
	47,591,000	34,866,000



	2017 BDT	2016 BDT
34. Workers' profit participation fund		
Opening balance	36,090,247	79,578,774
Add: Payable for the year	66,900,562	69,090,247
	102,990,810	148,669,021
Less: Paid during the year	67,843,837	112,578,774
Closing balance	35,146,973	36,090,247

35. Provision for doubtful debts		
Opening balance	10,489,668	6,099,148
Add: Addition during the year	5,388,585	4,390,520
	15,878,253	10,489,668
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing balance	15,878,253	10,489,668

Provision for doubtful debts has been made @ 3% on non-bulk customers as per Board resolution.

36. Provision for income tax		
Opening balance	3,468,785,474	3,009,335,330
Add: Provision during the year	444,888,741	459,450,144
	3,913,674,215	3,468,785,474
Less: Payment/adjustment during the year	-	-
Closing balance	3,913,674,215	3,468,785,474

37. Gas sales	2017		2016	
	Volume (CM)	BDT	Volume (CM)	BDT
Power (PDB)-Govt.	1,405,882,708	3,137,391,707	1,263,655,290	2,804,344,442
Power Non-Govt.	331,131,765	1,897,815,266	413,818,692	1,926,132,192
Industry -CCF	10,942,774	75,699,235	10,727,965	71,535,894
Industry -Others	113,755,432	790,705,937	78,862,642	520,041,393
Tea estate	26,950,648	177,819,609	25,328,758	159,963,268
Commercial	22,163,488	275,001,837	22,370,244	247,742,648
Domestic	241,749,449	1,894,363,920	236,246,036	1,586,738,704
Lafarge Surma Cement Company Ltd.	129,627,040	899,176,835	128,953,707	850,088,007
Shahjalal Fertilizer Company Ltd.	356,873,244	931,049,514	245,023,642	632,160,996
CNG	128,443,695	3,609,771,545	125,314,252	3,298,050,836
Captive power- industries generator	173,909,188	1,498,128,026	158,349,881	1,221,365,752
	2,941,429,431	15,186,923,431	2,708,651,109	13,318,164,132

38. Other operational income		
Minimum charges against sanctioned gas pressure	295,415,060	163,408,705
Surcharge for late payment	28,805,958	38,986,731
Meter rent	11,525,729	11,729,049
Connection charge	5,691,817	23,707,088
Heating charge	370,356,951	353,611,065
	711,795,515	591,442,638

39. Gas purchases
Gas purchase at wellhead rate which is determined by the Government of Bangladesh. Company-wise details are shown as under:

Name of the Companies

	Wellhead Margin	SD+VAT		
Sylhet Gas Fields Ltd	153,974,644	1,917,666,671	2,071,641,314	2,104,275,795
Bangladesh Gas Fields Company Ltd	158,507,787	2,029,300,257	2,187,808,044	2,275,290,384
Jalalabad Gas Field (IOC)	-	-	4,405,143,676	3,996,997,756
Bibiana Gas Field (IOC)	-	-	1,737,595,405	922,740,734
Titas Gas Transmission and Distribution Ltd	-	-	-	(1,940,739)
	312,482,431	3,946,966,928	10,402,188,439	9,297,363,930



	2017 BDT	2016 BDT
40. BAPEX margin		
This represents contribution to the Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd (BAPEX).		
Type of user		
Power (PDB)	36,535,752	38,191,322
Industries	6,591,108	5,928,556
Tea estate	944,286	1,000,138
Commercial	547,091	608,772
Domestic	5,927,135	6,374,536
CNG	7,473,896	8,071,204
Captive power- industries generator	5,660,459	5,883,236
	63,679,727	66,057,764
41. Gas development fund		
Type of user		
Power (PDB)	71,549,181	74,791,338
Fertilizer	22,532,544	16,192,425
Industries	38,860,073	34,953,778
Tea estate	5,567,355	5,896,649
Commercial	6,359,929	7,076,975
Domestic	31,895,394	34,231,270
CNG	214,976,421	232,157,181
Captive power- industries generator	23,738,546	24,667,125
	415,479,443	429,966,741
42. Deficit wellhead margin for BAPEX		
This represents deficit wellhead margin for BAPEX		
Type of user		
Power (PDB)	30,446,460	39,354,959
Fertilizer	5,890,861	4,855,322
Industries	5,492,590	5,982,743
Tea estate	786,905	1,072,239
Commercial	455,909	608,268
Domestic	4,939,279	6,398,473
CNG	13,588,902	15,330,748
Captive power- industries generator	4,717,048	5,851,773
	66,317,954	79,454,525
43. Gas transmission charges		
This represents payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines		
Name of the Companies		
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	174,320,523	144,851,479
Titans Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	1,622,535	1,749,821
	175,943,058	146,601,300

	2017 BDT	2016 BDT
44. Price deficit fund charges		
Power (PDB)	236,597,373	233,262,980
Fertilizer	38,914,923	27,427,851
Industries	103,262,094	92,609,198
Tea estate	14,709,656	15,688,717
Commercial	14,907,117	16,741,472
Domestic	85,791,336	92,296,691
CNG	405,290,120	441,482,662
Captive power- industries generator	52,913,752	54,752,402
	952,386,371	974,261,973
45. Energy security fund contribution		
Power (PDB)	214,521,288	168,743,877
Fertilizer	19,092,719	11,742,712
Industries	322,865,900	232,255,119
Tea estate	30,696,788	22,277,512
Commercial	55,497,374	47,561,104
Domestic	354,936,541	293,413,913
CNG	252,327,637	204,220,784
Captive power- industries generator	431,329,568	331,957,158
	1,681,267,815	1,312,172,179
46. Support For Short fall		
Power (PDB)	59,628,764	-
Fertilizer	4,483,542	-
Industries	26,965,059	-
Tea estate	2,459,789	-
Commercial	11,786,202	-
Domestic	81,812,188	-
CNG	72,930,469	-
Captive power- industries generator	27,020,892	-
	287,086,905	-
47. Operating expense		
Direct costs:		
Employee cost (note 47.1)	530,558,839	425,304,858
Repair and maintenance (note 47.2)	41,579,803	34,733,431
Security expense	56,983,800	34,993,851
Other direct cost (note 47.3)	114,510,696	93,956,728
	743,633,138	588,988,868
Administrative costs (note 47.4)	7,207,865	5,740,376
	750,841,003	594,729,244



	2017 BDT	2016 BDT
47.1 Employee cost		
Officers' salary	151,397,219	134,923,410
Staff salary	64,618,543	59,130,724
Educational allowance	3,601,549	1,355,188
Overtime	40,828,022	21,396,170
House rent allowance	75,971,518	41,699,783
Gratuity	42,000	149,020
Leave pay	13,713,022	13,965,407
Festival bonus	33,737,286	26,866,847
Incentive bonus	32,170,808	26,508,034
Bangla Noborsha Bonus	3,320,893	3,204,563
Liveries and uniform	11,171,653	11,095,473
Recreation allowance	17,865,481	11,981,082
Company's contribution to provident fund	24,504	88,599
Gas subsidy	4,684,412	5,148,212
Medical allowance	10,226,246	4,845,279
Lunch subsidy-staff	3,614,333	2,262,965
Lunch subsidy-officers	3,870,018	2,566,203
Medical expenses	1,834,648	1,594,554
Welfare expenses	3,109,596	2,989,350
Group insurance	4,749,740	2,716,839
Washing allowance	925,525	661,236
Conveyance allowance	753,474	411,832
Pension fund	45,760,027	46,995,126
Honorarium	1,989,050	2,426,184
Others	579,272	322,778
	530,558,839	425,304,858
47.2 Repair and maintainance		
Vehicles	4,987,878	4,555,032
Plant and pipeline materials	24,876,254	19,534,580
Building	11,550,844	10,479,144
Furniture, fixtures and office equipment	164,827	164,675
	41,579,803	34,733,431
47.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	7,969,436	6,998,294
Telephone and telex	3,985,741	2,683,459
Fuel, oil and lubricants	7,972,323	7,486,302
Electricity	6,088,404	5,801,901
Transport hire	15,476,589	14,466,913
Office rent	3,782,724	3,478,324
Municipal tax and land revenue	6,916,404	6,640,762
Insurance	1,226,451	1,002,530
Training expenses	25,597,001	15,945,450
Wages of workers (casual labour)	17,995,491	9,996,646
Entertainment expenses	2,659,900	2,582,823
Electric accessories	1,398,702	1,149,884
Bank charges	1,998,877	1,995,356
Legal fees/ consultancy fees	1,801,467	3,468,599
Entertainment allowance	205,119	199,468
Donation and subscription	2,475,214	5,373,456
Directors' honorarium	606,000	1,095,262
Audit fees	236,942	130,000
Crockeries and cutleries	53,489	94,287
Domestic use of gas	96,725	106,913
Residential furnishing	98,872	17,900
Others-CSR	5,868,825	3,242,199
	114,510,696	93,956,728



	2017 BDT	2016 BDT
47.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	4,491,412	3,489,521
Advertisement	2,180,111	1,694,466
Newspaper and periodicals	536,342	556,389
	7,207,865	5,740,376
48. Petrobangla service charge	53,086,000	18,877,000
The above amount represents contribution to Petrobangla as part of head office expenses.		
49. Non-operational income		
Sale of tender schedule	638,982	558,200
Suppliers` registration fees	764,800	292,557
Sale of pipeline materials (customer finance)	38,915,974	43,950,790
Sale of condensate	1,976,549	331,376
Sale of gas bill books	96,010	471,760
Testing charges	-	508,260
Other rental income	5,509,411	4,436,612
Penalty	1,344,457	1,368,245
Miscellaneous income	3,741,480	7,270,907
	52,987,663	59,188,707
50. Finance income		
Interest on FDR accounts	372,510,121	426,600,344
Interest on STD accounts	45,368,586	55,552,141
Interest on employee loan	15,900,419	12,756,766
Interest on inter-company loan	2,707,563	3,709,398
	436,486,689	498,618,649
51. Finance expense		
This represents interest on local ADP loan which is madeup as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory	1,998,000	2,393,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	18,026,000	17,938,000
	20,024,000	20,331,000
52. Provision for contribution to workers` profit participation fund	66,900,562	69,090,247
Details are given in note 2.11.		
53. Income tax expense	444,888,742	459,450,144
Provision for income tax @ 35% on accounting profit		

for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director
See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 12 October 2017



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Details of property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2017

ANNEXURE-A

Category of asset	Cost				Rate %	Depreciation					Written down value at 30 June 2017
	At 01 July 2016	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2017		To 01 July 2016	Charge for the year	Adjustment for the year	Total to 30 June 2017		
										BDT	
Freehold land	189,739,654	13,474,000	-	203,213,654	-	-	-	-	-	203,213,654	
Land infrastructure	10,695,858	2,272,000	-	12,967,858	5	9,100,155	485,618	-	9,585,773	3,382,085	
Concrete and bricks	425,700,139	7,797,255	-	433,497,394	2.5	153,163,985	10,694,698	-	163,858,683	269,638,711	
Sheds and temporary structure	15,186,085	-	-	15,186,085	10	10,843,582	778,119	-	11,621,701	3,564,384	
Walls and storeyards	46,107,225	1,001,036	-	47,108,261	5	18,834,195	1,920,566	-	20,754,761	26,353,500	
Furniture and fixtures	38,240,050	1,638,126	-	39,878,176	10	29,633,355	1,525,366	-	31,158,721	8,719,455	
Domestic appliance	4,619,603	185,000	-	4,804,603	15	4,111,267	159,069	-	4,270,336	534,267	
Office equipment	44,190,775	1,738,941	-	45,929,716	15	39,782,303	1,480,061	-	41,262,364	4,667,352	
Other equipment	107,478,911	171,454	-	107,650,365	15	106,530,616	306,546	-	106,837,162	813,203	
Transmission lines	403,487,307	-	-	403,487,307	3.33	322,485,220	8,965,526	-	331,450,746	72,036,561	
Distribution lines	2,181,755,627	853,870,412	-	3,035,626,039	5	1,276,952,305	122,900,446	-	1,399,852,751	1,635,773,288	
Transmission and distribution plants	366,902,395	159,500,000	-	526,402,395	5	265,884,126	19,854,387	-	285,738,513	240,663,882	
Tubewells and ponds	16,385,693	-	-	16,385,693	10	11,315,642	601,929	-	11,917,571	4,468,122	
Water pipe lines and tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	10	1,338,782	-	-	1,338,782	10	
Light vehical	108,966,023	4,641,000	-	113,607,023	20	89,791,958	6,820,419	-	96,612,377	16,994,646	
Loose tools	609,370	-	-	609,370	25	609,360	-	-	609,360	10	
Total at 30 June 2017	3,961,403,507	1,046,289,224	-	5,007,692,731	-	2,340,376,851	176,492,750	-	2,516,869,601	2,490,823,130	
Total at 30 June 2016	3,770,581,544	191,251,309	(429,346)	3,961,403,507	-	2,199,263,746	141,403,007	(289,902)	2,340,376,851	1,621,026,656	



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key Performance Indicator For the year ended 30 June 2017

Annex C
(BDT in lac)

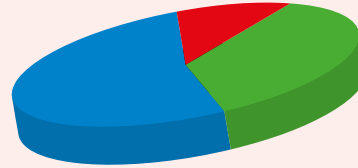
SL no	Particulars	2017		2016	Standard Ratio
		BDT	Ratio	Ratio	
1	Current ratio:	Current assets	81,282	1.04:1	2:1
		Current liabilities	78,456		
2	Quick ratio:	Quick assets	38,069	0.48:1	1:1
		Current liabilities	78,456		
3	Return on total sales revenue :	Net profit before tax X 100	12711x100	7.99%	10%-20%
		Total sales revenue	158,987		
4	Rate of return on capital employed:	Net profit before Tax X 100	12711x100	11.01%	15%-20%
		Capital employed	115,485		
5	Debt-equity ratio:	Long term loan	6629X 100	8:92	70:30
		Capital and reserves	79,808		
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR)	Net profit before tax+ interest cost X 100	(12711+200)x100	62.80%	Not less than 12%
		Average net fixed assets	20,559		
7	Debt- service ratio:	Net profit after Tax + Interest cost+ Depreciation	8262+200+1765	15.16 Times	Not less than 1-2 times
		Interest cost+Current portion of Long term loan	200+475		
8	Sales per employee:	Total sales revenue	158,987	295.51	-
		Average no of employee	538		
9	Debtors in month :	Debtors for gas sales	34,104	0.1:0.90	1:1
		Average 3 - month gas sales	37,967		
10	Net profit before tax per employee:	Net profit before Tax	12,711	23.63	-
		Average no. of employee	538		
11	Operating profit ratio:	Operating profit X 100	8686X100	5.72%	-
		Sales	151,869		



Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2016-2017

Taka in Lac

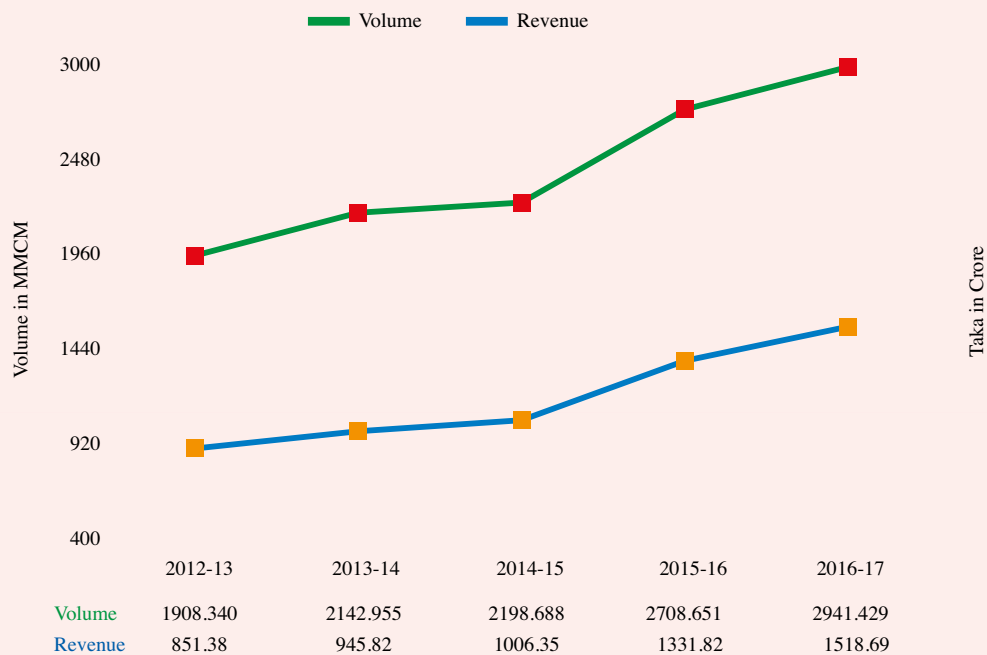
Assets	
Fixed Assets	25090.99
Current Assets	81282.95
Other Assets	118273.93



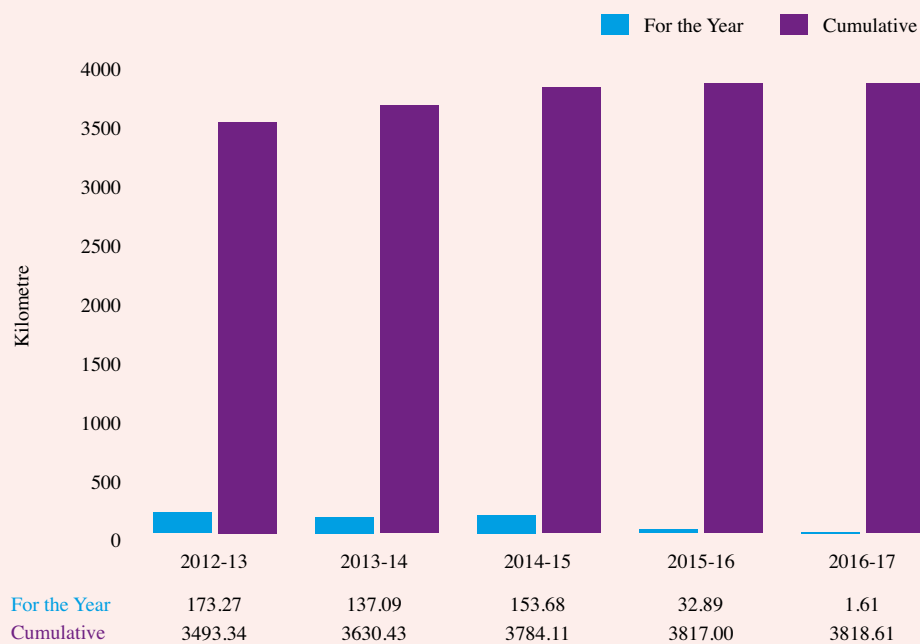
Capital and Liabilities	
Share Capital	7048.16
Reserves	72760.33
Long Term Liabilities	35677.33
Current Liabilities	109162.05



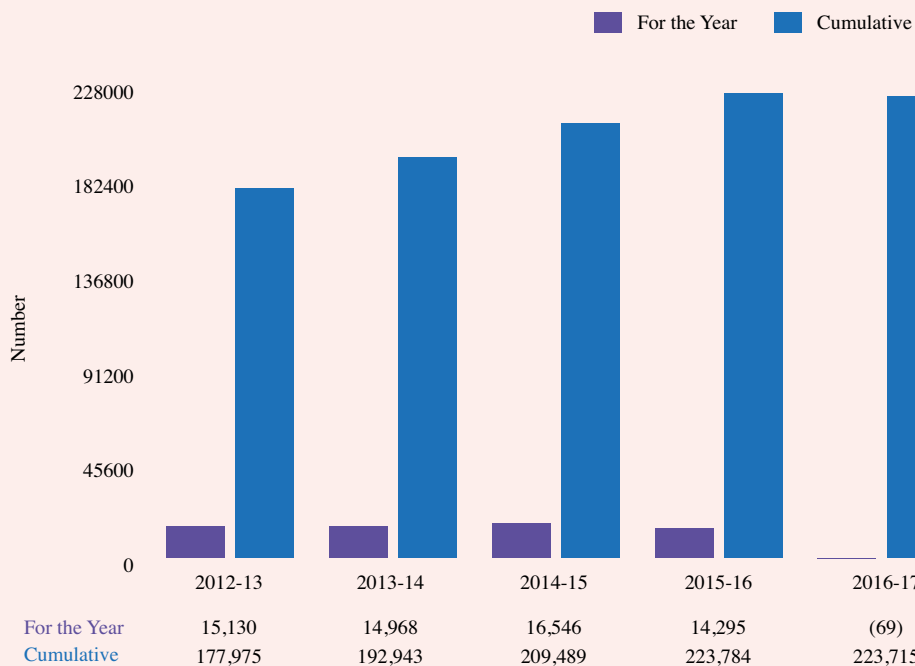
Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend



Yearwise Pipeline Laying



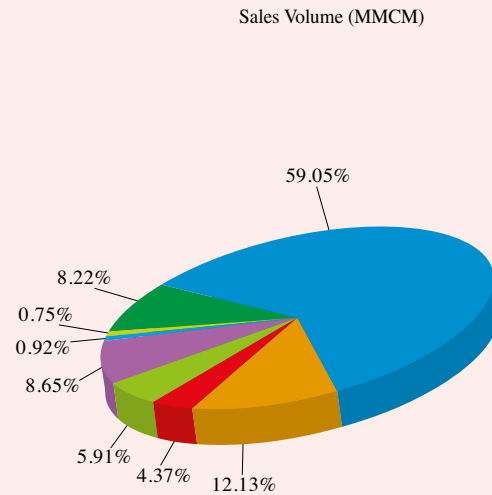
Yearwise Number of Gas Connections





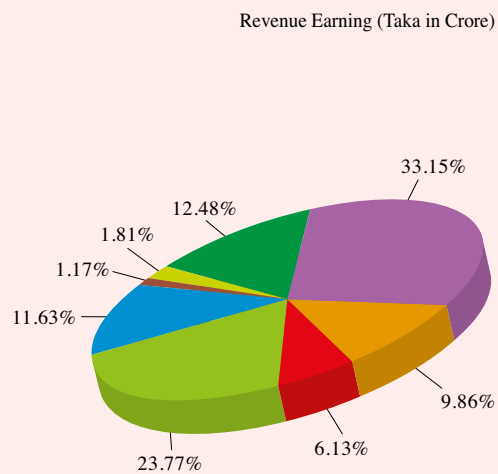
Categorywise Gas Sales for the Year 2016-2017

Power (PDB)	1,737.014
Fertilizer	356.873
CNG	128.444
Captive Power	173.909
Industry	254.325
Tea Estate	26.951
Commercial	22.163
Domestic	241.750



Categorywise Revenue Earning for the Year 2016-2017

Power (PDB)	503.52
Captive Power	149.81
Fertilizer	93.10
CNG	360.98
Industry	176.56
Tea Estate	17.78
Commercial	27.50
Domestic	189.44

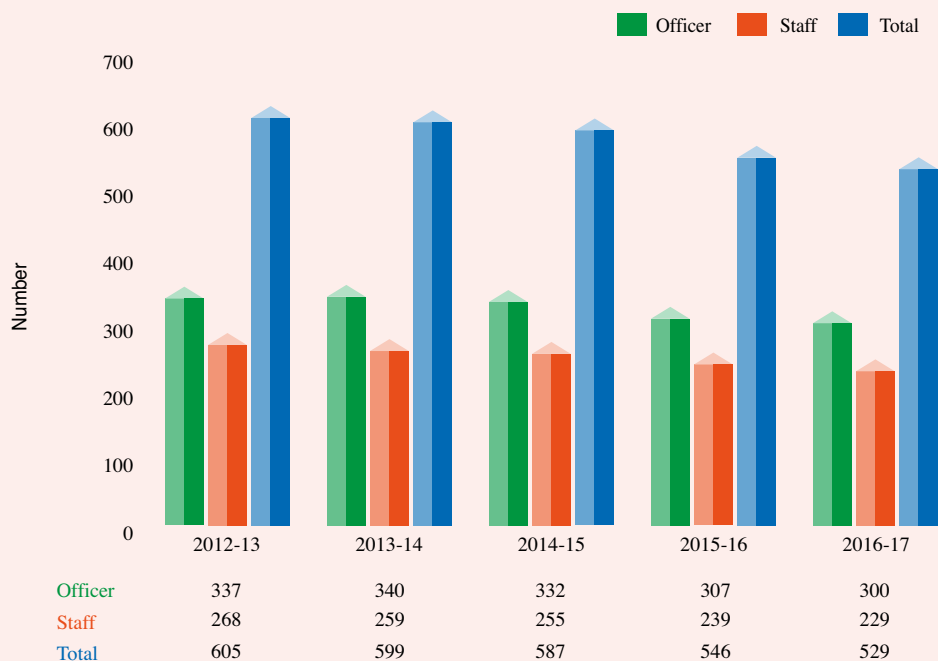




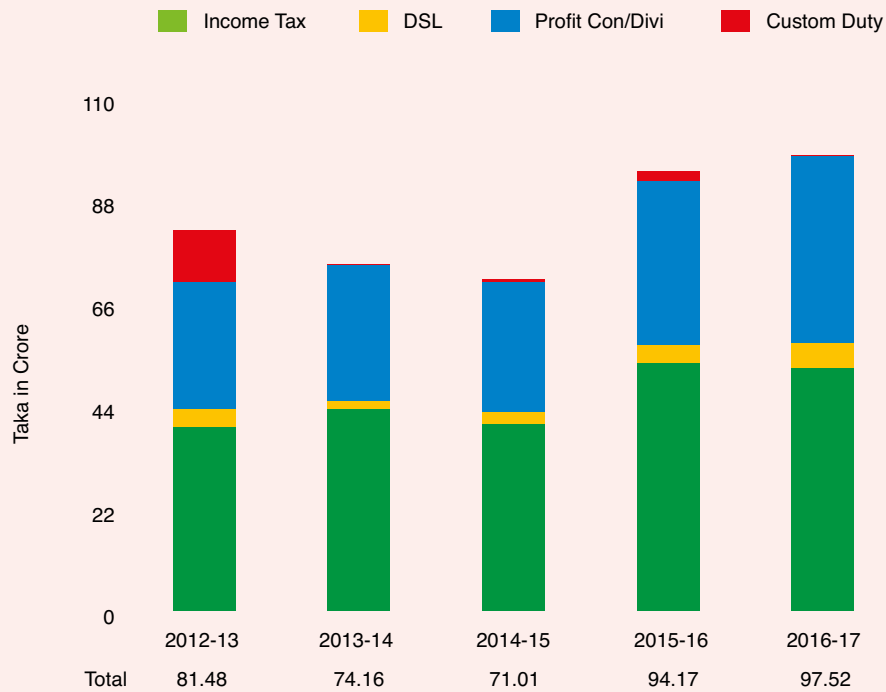
Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMCM)



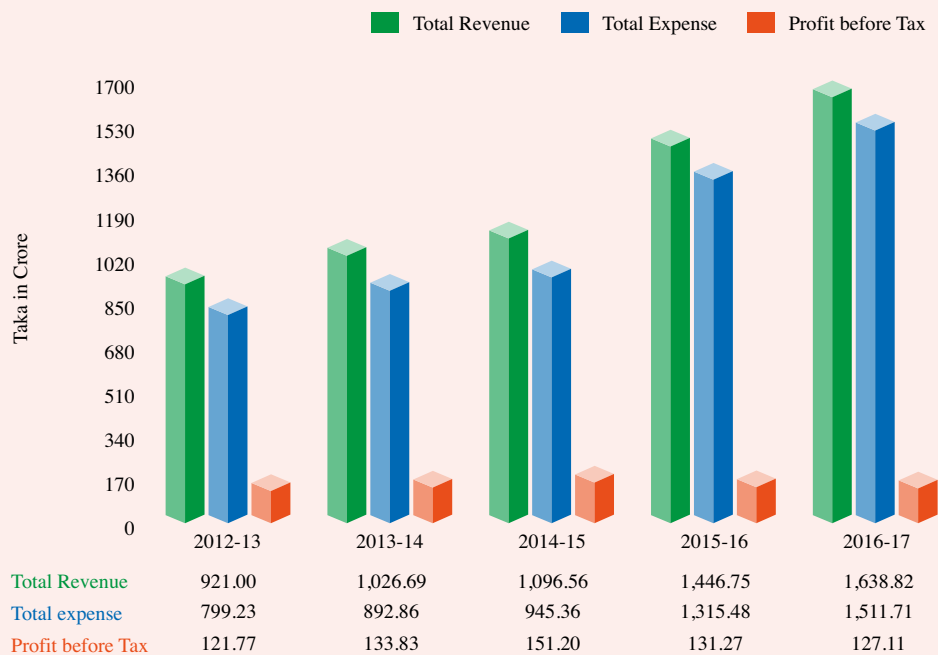
Yearwise Manpower Position



Contribution to National Exchequer



Yearwise Profitability





Statement of Areawise Customers (Domestic Burner) up to month of June 2017

Region	Area	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power		Industries	CNG	Brick Fields	Tea Estate	Commercial	Domestic		Grand Total
				Tea	Industry						S.Burner	D.Burner	
A) Sylhet Zone	Sylhet-East			3	5	21	7	-	4	211	5,924	38,640	44,815
	Sylhet-West	-	5	-	4	4	7	-	-	229	4,768	29,496	34,513
	Sylhet-North	-	-	-	2	5	4	-	3	271	(136)	34,023	34,172
	Sylhet-South	-	-	-	9	9	12	-	-	140	607	15,533	16,310
	Fenchuganj	1	4	-	6	3	1	-	7	18	866	3,027	3,933
	Golapganj	-	-	-	3	2	2	-	-	78	172	10,508	10,765
	Beanibazar	-	-	-	3		2	-	-	33	(31)	9,027	9,034
	Chhatak	-	-	-	4	17	1	-	-	32	1,060	4,251	5,365
	Doarabazar	-	-	-		-	-	-	-	5	-	322	327
	Sunamganj	-	-	-	2	1	2	-	-	46	637	8,316	9,004
	Total A	1	9	3	38	62	38	-	14	1,063	13,867	153,143	168,238
B) Moulvibazar Zone	Moulvibazar	-	-	2	3	7	5	-	5	110	1,897	14,014	16,043
	Sreemongal	-	-	17	5	9	3	-	35	100	1,253	12,327	13,749
	Hobiganj	-	1	-	1	6	3	-	-	99	391	4,804	5,305
	Chunarughat	-	-	-			-	-	-	15	(54)	1,951	1,912
	Bahubal	-	-	-	1	1	1	-	-	13	(22)	1,725	1,719
	Nabi Ganj	-	1	-	1	1	1	-	-	15	-	2,390	2,409
	Shahjibazar	-	4	8	17	17	1	-	13	19	430	3,019	3,528
	Madhabpur	-	-	-	3	-	2	-	-	34	210	2,508	2,757
	Kulaura	-	-	7	4	1	2	-	27	41	106	3,361	3,549
	Juri	-	-	-		-	-	-	-	18	(31)	1,540	1,527
	Baralekha	-	-	-		-	-	-	-	157	18	2,804	2,979
	Total B	-	6	34	35	42	18	-	80	621	4,198	50,443	55,477
Total (A+B) :		1	15	37	73	104	56	-	94	1,684	18,065	203,586	223,715

Yearwise Gas Connection and Gas Sales Statistics

Volume in MMCM

Category	2012-2013		2013-2014		2014-2015		2015-2016		2016-2017	
	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	144.839	1	119.541	1	22.867	1	245.024	1	356.873
Power	12	198.762	13	1398.332	14	1462.920	14	1677.474	15	1737.014
Cap. Power	85	84.614	95	96.521	106	125.256	108	158.350	110	173.909
C N G	51	96.328	52	103.345	56	115.431	56	125.314	56	128.444
Industry	85	166.642	92	190.044	99	220.721	101	218.544	104	254.325
Tea Estate	93	22.311	93	22.994	93	22.387	94	25.329	94	26.951
Commercial	1,462	18.04	1,575	19.224	1,690	21.779	1,692	22.370	1,684	22.163
Domestic	176,186	176.804	191,022	192.954	207,430	207.327	221,718	236.246	221,651	241.750
Total	177,975	1,908.340	192,943	2,142.955	209,489	2,198.688	223,784	2,708.651	223,715	2,941.429

PUBLICATION COMMITTEE

Alock Kumer Mitra	General Manager (Finance & Revenue)	Convenor
Engr. Monzur Ahmad Chowdhury	General Manager, Marketing Division (South)	Member
Mohammed Sirajul Islam	Company Secretary (Additional Charge)	Member
Md. Shahidul Islam	Manager (Board)	Member Secretary
Md. Belal Uddin Chowdhury	Manager (Public Relations)	Member
Md. Belayet Hossain	Manager (General Accounts)	Member



List of the Chairman of the Board of Directors

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. Mosharraf Hossain	Director (Planning)/Chairman Petrobangla, Dhaka.	30-11-1986 to 22-07-2001
2.	Prof. Dr. Md. Hussain Monsur	Chairman Petrobangla, Dhaka.	22-07-2001 to 04-12-2001
3.	Syed Sajedul Karim	Chairman Petrobangla, Dhaka.	04-12-2001 to 12-06-2003
4.	S. R. Osmani	Chairman (In Charge) Petrobangla, Dhaka.	12-06-2003 to 18-12-2005
5.	M. Musharraf Hossain Bhuiyan	Chairman Petrobangla, Dhaka.	18-12-2005 to 15-02-2007
6.	Md. Alauddin	Joint Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	15-02-2007 to 11-03-2008
7.	Md. Ataur Rahman	Joint Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	11-03-2008 to 05-05-2009
8.	Md. Ashraf Ali Khan	Joint Secretary (Administration) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	05-05-2009 to 17-02-2011
9.	Md. Sefaul Alam	Joint Secretary (Development) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	17-02-2011 to 10-03-2014
10.	Md. Golam Mostafa	Additional Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	10-03-2014 to 03-08-2014
11.	Muhammed Ahsanul Jabbar	Additional Secretary Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	03-08-2014 to till now.



List of the Chief Executive of the Company

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. Nurul Hoque	General Manager	11-09-1984 to 24-06-1987
2.	Engr. Abul Kalam Md. Shamsuddin	General Manager	25-06-1987 to 30-01-1989
3.	Engr. Sikander Hayat Khan	General Manager	30-01-1989 to 10-02-1991
4.	M. A. Matin	General Manager	10-02-1991 to 20-10-1993
5.	S. R. Osmani	Managing Director	20-10-1993 to 27-04-1995
6.	Major (Retd.) Syed Abu Sadeque	Managing Director	27-04-1995 to 23-11-1998
7.	Dr. M. Ismail	Managing Director	23-11-1998 to 06-08-2001
8.	Ahmad Nasiruddin Mahmood	Managing Director	06-08-2001 to 13-02-2002
9.	Kazi Geash Uddin, FCA	Managing Director	13-02-2002 to 29-02-2004
10.	Engr. Atiqur Rahman	Managing Director	29-02-2004 to 19-02-2007
11.	Dr. Molla Md. Mobirul Hossain	Managing Director	19-02-2007 to 15-02-2009
12.	Sufi Husain Zulfiqar Rahman	Managing Director	15-02-2009 to 05-03-2013
13.	Md. Mostafizur Rahman	Managing Director	05-03-2013 to 09-04-2015
14.	Md. Rezaul Islam Khan	Managing Director	13-04-2015 to 21-07-2016
15.	Engr. Md. Mahbub Alam	Managing Director	24-07-2016 to 17-09-2016
16.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	19-09-2016 to 30-10-2016
17.	Khawja Ahmed	Managing Director	31-10-2016 to 29-12-2016
18.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	29-12-2016 to 07-03-2017
19.	Md. Mujibur Rahman	Managing Director	07-03-2017 to till now.

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

