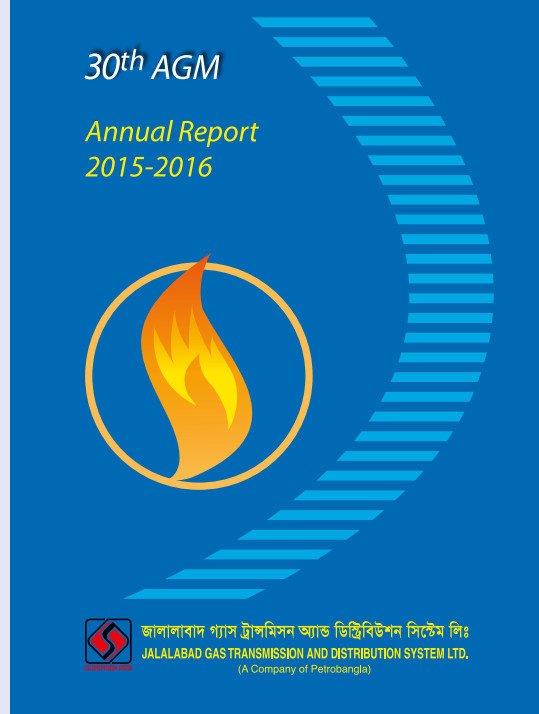


জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালনা পর্ষদের শুভেচ্ছাসহ

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



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

Contents

	Page
Message	4-15
Jalalabad Gas At a Glance	16
List of Present Shareholders	17
Board of Directors	18-19
Notice of the 30th Annual General Meeting	20
Report of the Board of Directors	21-53
Auditor's Report	54
Statement of Financial Position (Balance Sheet)	55
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	56
Statement of Changes in Equity	57
Statement of Cash Flows	58
Notes to the Financial Statements	59-75
Details of Property, Plant and Equipment	76
Key Performance Indicator	77
Graphs & Charts	78-83
Jalalabad Gas Franchise Area	84



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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) পূর্ণ সরকারী মালিকানাধীন একটি সেবাপ্রদানী ও লাভজনক কোম্পানি হিসেবে সিলেট বিভাগে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও ক্রমবর্ধমান হারে স্থাপিত বিভিন্ন শিল্প-প্রতিষ্ঠানে গত ৩০ বছর যাবত সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করে আসছে, যা প্রশংসনীয় ও অভিনন্দন যোগ্য।

দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলে অবস্থিত সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট জ্বালানি হিসেবে পরিবেশ-বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করে উক্ত অঞ্চলের গ্যাস ভিত্তিক জ্বালানি চাহিদা পূরণের মাধ্যমে এ কোম্পানী দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। আমি আশা করি সর্বোত্তম গ্রাহকসেবা প্রদানের লক্ষ্যে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি কার্যক্রম জোরদার ও সর্বাধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও উন্নয়নে ভূমিকা রাখার পাশাপাশি দীর্ঘমেয়াদে এ কোম্পানি নিজেদের অবস্থান আরো সুসংহত করতে সক্ষম হবে।

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

(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 ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও জাতীয় সমৃদ্ধিতে জ্বালানি সম্পদের অবদান অপরিসীম। এ গুরুত্ব বিবেচনা করে সরকার নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান কার্যক্রম জোরদার, নতুন নতুন কূপ খনন, সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণে সর্বাধিক গুরুত্বারোপ এবং পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে অতীতের যে কোন সময়ের চেয়ে উৎপাদন উল্লেখযোগ্যহারে বৃদ্ধি পেয়েছে। আমি আশা করি, জেজিটিডিএসএল-এ কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের শ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালন করে জাতীয় স্বার্থে আরো অবদান রাখবে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(নসরুল হামিদ)



বাণী



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী

সচিব

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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানির কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

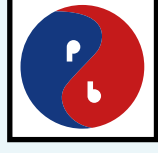
বর্তমান বিশ্বে বাংলাদেশ একটি উদীয়মান অর্থনীতির দেশ হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। দরিদ্র দেশের অচলায়তন ভেঙ্গে একটি মধ্যম আয়ের দেশে দ্রুত এগিয়ে যাওয়ার মূলে রয়েছে বর্তমান সরকারের বলিষ্ঠ নেতৃত্ব ও দিক-নির্দেশনা।

সরকারের দূরদর্শী ও সমন্বিত পন্থা সিন্ধুত্ব গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। গ্যাসের গড় উৎপাদন দৈনিক ১,৭৪৪ মিলিয়ন ঘনফুট হতে বেড়ে বর্তমানে দৈনিক ২,৭৪০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হয়েছে। ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশ এবং ২০৪১ সালের মধ্যে একটি উন্নত দেশে পরিণত করতে বর্তমান সরকার প্রতিশ্রুতিবদ্ধ। সে ধারাবাহিকতায় প্রাকৃতিক গ্যাস সংকট লাঘবে দৃশ্যমান অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলের জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে মানসম্মত গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণে জেজিটিডিএসএল যথাযথ ভূমিকা পালন করবে বলে আমি আশাবাদী।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)





চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Chairman

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)


বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) পেট্রোবাংলার একটি অন্যতম কোম্পানি। এ কোম্পানি বৃহত্তর সিলেট বিভাগে গ্যাস সরবরাহ ও সঞ্চালনের জন্য দায়িত্বপ্রাপ্ত। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বিভিন্ন কর্মকান্ডের উপর জেজিটিডিএসএল বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করেছে। এ প্রতিবেদনে অন্তর্ভুক্ত আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির কর্মকান্ড, আয়-ব্যয়, চ্যালেঞ্জ ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণ স্টেকহোল্ডারদের নিকট এ কোম্পানির কার্যক্রম তুলে ধরতে সক্ষম হবে মর্মে আমি আশা করি।

বর্তমান সরকার বিগত মেয়াদে ২০০৯ সালে দায়িত্ব গ্রহণের পর থেকেই জ্বালানি খাতের উন্নয়নে প্রাধিকার প্রদান করে আসছে। ২০২১ সালের মধ্যে দেশকে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করা বর্তমান সরকারের লক্ষ্য। এ লক্ষ্য অর্জনে বার্ষিক প্রবৃদ্ধির হার বৃদ্ধি অপরিহার্য। আমাদের মত উন্নয়নশীল দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির হার বৃদ্ধি ও সামাজিক উন্নয়নের সূচক বৃদ্ধিতে সহজলভ্য জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প নেই। সে জন্য পরিবেশ বান্ধব ও অর্থনৈতিকভাবে সাশ্রয়ী প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিসহ চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে সমন্বয় সাধনের জন্য গ্যাসের উৎপাদন, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণের ক্ষেত্রে সরকারের নির্দেশনার আলোকে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘমেয়াদী বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ পরিকল্পনা বাস্তবায়নে জেজিটিডিএসএল-এর গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রয়েছে। জেজিটিডিএসএল দেশে পরিকল্পিত শিল্প এলাকা গড়ে তোলার ক্ষেত্রেও গুরুত্বপূর্ণ অংশীদার হিসেবে কাজ করেছে। এ কোম্পানি শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর, মৌলভীবাজার-এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে নিজস্ব অর্থায়নে ৩১.০৪ কোটি টাকা ব্যয় সংবলিত প্রকল্প বাস্তবায়ন করছে।

সরকারি মালিকানাধীন সেবা দানকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের গ্রাহকদের নিকট বিশেষ দায়বদ্ধতা রয়েছে। এ বিষয়টি স্মরণ রেখে গ্রাহকদের সন্তুষ্টি অর্জনের জন্য কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার মাধ্যমে তাদের দায়িত্ব পালনে ব্রতী হবেন মর্মে আশা করি।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাসীন সাফল্য কামনা করি।



(ইসতিয়াক আহমদ)





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 ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বিগত অর্থ বছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৫-২০১৬ উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি প্রীতি বোধ করছি ও সন্তোষ প্রকাশ করছি। আমি আশা করি আলোচ্য প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য-উপাত্তসমূহ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

বর্তমান সরকার দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে জ্বালানি সংকট নিরসনে নিরন্তর কর্ম প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতির ধারা ত্বরান্বিত করতে সরকার বাংলাদেশ গ্যাস আইন-২০১০ প্রণয়ন করেছে। এছাড়া, প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিপণনে নিযুক্ত দেশীয় প্রতিষ্ঠানসমূহের দক্ষতা বৃদ্ধি, আর্থিক প্রনোদনা প্রদান ও প্রযুক্তিগত উৎকর্ষতা অর্জনে সহায়তার মাধ্যমে তাদের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকার 'গ্যাস উন্নয়ন নীতিমালা তহবিল ২০১২' জারি করেছে। ফলশ্রুতিতে, প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণে জেজিটিডিএসএল-এর নিবিড় ও গতিশীল তৎপরতার ফলে দেশজ উৎপাদন ও জীবনমান উন্নয়নে ইতিবাচক প্রভাব পড়েছে। কোম্পানির এ নিরন্তর প্রয়াস এবং এ লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্পসমূহের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে শিল্প, সেবা ও আবাসিক খাতে প্রাকৃতিক গ্যাস সংকটের শীঘ্রই উত্তরণ ঘটবে-এ আমার দৃঢ় বিশ্বাস। জন্মলগ্ন থেকে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানি আলোচ্য অর্থ বছরে ১৩১.৩০ কোটি টাকা কর-পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৯৪.১৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে।

আলোচ্য সময়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দের সময় উপযোগী পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনা, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হওয়ায় সকলকে অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাই।

প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টায় অতীত ঐতিহ্যকে সমুন্নত রেখে চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ভূমিকা পালনে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

আমি কোম্পানির ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করছি।

(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)





ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার প্রাক্কালে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কার্যক্রমের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সম্পাদিত আর্থিক কর্মকান্ডসহ উন্নয়নমূলক, পরিচালনাগত ও অন্যান্য সকল বিবরণের একটি দলিল হিসেবে এ প্রতিবেদন বিবেচিত হবে বলে আমি আশাবাদী।


আমাদের মতো উন্নয়নশীল দেশে সহজলভ্য বাণিজ্যিক জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প না থাকায় গ্যাস সেক্টর বর্তমান সরকারের একটি অগ্রাধিকার প্রাপ্ত খাত হিসেবে বিবেচিত হয়ে আসছে। ফলে গ্যাস সেক্টরের উন্নয়নের জন্য সরকার ঘোষিত কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামূলী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানি গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন, ব্যবস্থাপনা ও উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস শূন্যের কোটায় রেখে রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি করে প্রতি বছর সরকারি কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে।

কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ৩২.৮৯ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে এবং আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ২,৪৯৮.৬৯ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২,৭০৮.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি হয়েছে যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ২০৯.৯৬ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রি ও অন্যান্য আয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ১,৪৪৬.৭৫ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ৩৫০.১৯ কোটি টাকা বা ৩১.৯৪% বেশী। এছাড়া, ৫,৫২৬টি গ্যাস সংযোগ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে আলোচ্য অর্থ বছরে ১টি চা বাগান, ২টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ২টি বাণিজ্যিক ও ১৪,২৮৮টি আবাসিকসহ মোট ১৪,২৯৫টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ১৫৮.৬৯% বেশী।

জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ায় তাঁর সুযোগ্য কন্যার নেতৃত্বে অবদান রাখতে পেরে আমরা গর্ব বোধ করছি।

দেশের অতি মূল্যবান অথচ সীমিত সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সদ্যবহারের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির শক্তিশালী ভিত্তি নির্মাণে জেজিটিডিএসএল তার সকল প্রচেষ্টা বজায় রেখে দৃঢ় পদক্ষেপে অগ্রসর হচ্ছে। আর এ অগ্রযাত্রায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও পরিচালকমন্ডলী, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ সকল সরকারী কর্তৃপক্ষ/সংস্থা এবং উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠানের দিক-নির্দেশনা ও পৃষ্ঠপোষকতার জন্য আমি কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও আমার নিজের পক্ষ হতে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের এ শুভলগ্নে শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সফলতা কামনা করি।


(খাজা আহমেদ)



এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১। কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড 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, jgtdslldo@gmail.com		
১৪। দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	২৬২ এমএমসিএফডি (২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর)।		
১৫। বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ৩০৭ জন, কর্মচারী ২৩৯ জন, মোট ৫৪৬ জন (জুন, ২০১৬)।		
১৬। মাসিক রাজস্ব আয়	১২০.৫৬ কোটি (গড়ে) (২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর)।		
১৭। ঋণ ও ইকুইটি	২২.৯৯ কোটি এবং ৭২১.৪৭ কোটি। ঋণ : ইকুইটি = ৩ : ৯৭।		
১৮। গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> <p>ট্রান্সমিসন পাইপলাইন - ৪৬৫.০৭৮ কিলোমিটার</p> <p>বিতরণ পাইপলাইন - ১,৩৩৬.৬১২ কিলোমিটার</p> <p>ফিডার মেইন ও সার্ভিস লাইন - ১,২২১.০২০ কিলোমিটার</p> <p>অন্যান্য (গ্রাহক ব্যয়ে নির্মিত) - ৭৯৪.২৯৩ কিলোমিটার</p> <p>সর্বমোট - ৩,৮১৭.০০৩ কিলোমিটার</p> </div> </div>		
১৯। সদ্য সমাপ্ত প্রকল্প	প্রকল্পের নাম	প্রাক্কলিত ব্যয়	মেয়াদকাল
	সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিশন	১০২.৩২ কোটি	০১-০৭-২০১০ হতে
	নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট	(জিওবি ৮৪.৯৫ কোটি টাকা ও নিজস্ব ১৭.৩৭ কোটি টাকা)	৩০-০৬-২০১৬
২০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প	প্রকল্পের নাম	প্রাক্কলিত ব্যয়	মেয়াদকাল
	শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে	৩১.০৪ কোটি	মার্চ ২০১৬ হতে
	গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প	নিজস্ব	জুন ২০১৭

List of Present Shareholders

Istiaque Ahmad

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. Aminuzzaman

Director (Planning), Petrobangla, Dhaka

Syed Ashfaquzzaman

Secretary, Petrobangla, Dhaka

Petrobangla Representative

Chairman, Petrobangla, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN



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

DIRECTORS



Parveen Akhter
Joint Secretary
Energy & Mineral Resources Division



Md. Aminuzzaman
Director (Planning)
Petrobangla



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



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

BOARD OF DIRECTORS

DIRECTORS



A T M Saiful Islam
Deputy Secretary
Labour & Employment Ministry



Khawja Ahmed
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 অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.১৬/৬৮

তারিখঃ ০৩-০৮-১৪২৩ বাং
১৭-১১-২০১৬ ইং

৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৮ অগ্রহায়ণ, ১৪২৩ বাংলা মোতাবেক ২ ডিসেম্বর ২০১৬ তারিখ রোজ শুক্রবার সন্ধ্যা ৫.৩০ মিনিটে ভুলুয়া হল, (১৪ তলা), লা মেরিডিয়ান হোটেল, ৭৯/এ বাণিজ্যিক এলাকা, নিকুঞ্জ-২, এয়ারপোর্ট রোড, খিলক্ষেত, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ০১। ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানির ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৬। ২০১৬-২০১৭ 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


(খান বাদউজ্জামান)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

- ০১। জনাব ইসতিয়াক আহমদ, 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 মাইঙ্গ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। জনাব মোঃ আমিনুজ্জামান, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। পেট্রোবাংলা: 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 যুগ্ম-সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ আমিনুজ্জামান, 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 আকরামুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৬। জনাব এ. টি. এম. সাইফুল ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ সচিব, শ্রম ও কর্মসংস্থান মন্ত্রণালয়, ঢাকা।
- ০৭। জনাব খাজা আহমেদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ, সিলেট।
- ০৮। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭৭/বি, ফ্ল্যাট নং-৫-বি, রোড নং-৩, ব্লক-এফ, বনানী, 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 অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩০তম
বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের
সার্বিক কার্যক্রমের উপর উপস্থাপিত কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন**

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। কোম্পানির ৩০ জুন ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ সম্মানিত বোধ করছে।

আপনারা অবগত আছেন, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে গত শতাব্দীর পঞ্চাশের দশকের মাঝামাঝি সময়ে প্রথম প্রাকৃতিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয় এবং ষাটের দশকের শুরুতে প্রাকৃতিক গ্যাসের বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারের অধিকতর সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে তথা উক্ত অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তাকরণের নিমিত্ত প্রথমে পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে জালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু হয়। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে ১ ডিসেম্বর ১৯৮৬ তারিখে জালালাবাদ গ্যাস একটি কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে।

জালালাবাদ গ্যাস এর আওতাধীন এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে দেশের জ্বালানি আমদানির উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে এ কোম্পানি উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রেখেছে।



১৭ নভেম্বর ২০১৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানির উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে প্রকল্প বাস্তবায়ন, পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট :

জালালাবাদ গ্যাস অধিভূক্ত বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের চাহিদা বৃদ্ধি পাওয়ায় উক্ত এলাকাসমূহে উচ্চচাপ ব্যালেন্সিং পাইপলাইন নির্মাণ, সিলেট জেলার বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ ও ওসমানীনগর এবং মৌলভীবাজার জেলার রাজনগর উপজেলাসমূহকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১১৪ কিলোমিটার (প্রায়) উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ, ৪টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ, ৫টি



বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী নসরুল হামিদ এমপি'র সিলেট সফরকালে ওসমানী বিমানবন্দরে ফুর্লেল শুভেচ্ছা জানান কোম্পানির তৎকালীন ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

ডিআরএস মডিফিকেশন কাজ এবং স্থাপিতব্য নেটওয়ার্ক সিপি সিস্টেমের আওতায় আনার জন্য ৫টি থার্মোইলেকট্রিক জেনারেটর (টিইজি) স্থাপনপূর্বক সিপি কাজ সম্পাদনের লক্ষ্যে “সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট” শীর্ষক প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ছিল ৬ ৯০৭৫.০০ লক্ষ টাকা যার মধ্যে জিওবি ৬ ৮,০৭৫.০০ লক্ষ টাকা (ঋণ ও ইকুইটি ৬০ঃ৪০) ও নিজস্ব খাতের ৬ ১০০০.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের মেয়াদ নির্ধারিত ছিল জানুয়ারী ২০১২ হতে ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত যা বিগত ১ ডিসেম্বর ২০১১ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয় এবং ০৮-০৫-২০১২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে প্রশাসনিক অনুমোদন লাভ করে।

প্রকল্পের অধীনে স্থানীয়ভাবে রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান এনটিএল হতে লাইনপাইপসহ বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহের ক্ষেত্রে মোট প্রাক্কলিত মূল্যের স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার পরিমাণ হ্রাস/বৃদ্ধি ঘটায় ডিপিপি'র আন্তঃখাত সংশোধন করা হয়, যা বিগত ২১ জানুয়ারী ২০১৩ তারিখে অনুমোদন লাভ করে। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় সর্বমোট ৯৭.২৮ কোটি টাকা (নগদ বৈদেশিক মুদ্রা ৩১.২৭ কোটি টাকা, জিওবি ৮৭.২৮ কোটি টাকা, নিজস্ব ১০.০০ কোটি টাকা) নির্ধারণ করা হয়।

কাজ বাস্তবায়নকালে উদ্ভূত সমস্যাাদি নিরসনে এবং বাস্তবতার নিরিখে আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ অপরিহার্য হওয়ায় কোম্পানির ৩৩২তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্তের আলোকে তাজপুর, রশিদপুর, বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ, রাজনগর ইত্যাদি এলাকাসমূহে সর্বমোট ৭৫ কিলোমিটার স্বল্পচাপ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ ও অতিরিক্ত ৩টি বিদ্যমান ডিআরএস-এর ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ডিআরএস মডিফিকেশন এবং ৭টি সিপি স্টেশন নির্মাণ কাজ অন্তর্ভুক্ত করতঃ প্রকল্পের মেয়াদকাল বৃদ্ধিসহ ডিপিপি'র ২য়

সংশোধন করা হয় যা পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক গত ৩১ ডিসেম্বর ২০১৪ তারিখে অনুমোদন লাভ করে এবং ব্যয় দাঁড়ায় সর্বমোট ১০৬.৮৩ কোটি টাকা (জিওবি ৮৭.০৩ কোটি টাকা ও নিজস্ব ১৯.৮০ কোটি টাকা) এবং মেয়াদকাল জুন ২০১৬ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়।

প্রকল্পের আওতায় বৈদেশিক ও স্থানীয় মালামাল ক্রয়/সংগ্রহপূর্বক জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন এলাকায় সর্বমোট ৭টি স্থানে মাঠ পর্যায়ে ৬৮ ও ৮৮ ব্যাসের সর্বমোট ১১৪ কিলোমিটার (প্রায়) পাইপলাইন নির্মাণ, ৪টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ ও বিদ্যমান ডিআরএস-এর ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সর্বমোট ৮টি ডিআরএস মডিফিকেশনসহ জালালাবাদ গ্যাসের স্থাপিত পাইপলাইনের সাথে প্রকল্পের আওতায় নির্মিত পাইপলাইনের ক্ষয় প্রতিরোধের লক্ষ্যে সিপি নেটওয়ার্ক নির্মাণ ও ৭টি সিপি স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়। উদ্ধৃতন কর্তৃপক্ষের সিদ্ধান্ত মোতাবেক বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ ব্যতীত নির্ধারিত সময়ে প্রকল্পের অন্যান্য কাজ শত ভাগ সমাপ্ত করা হয়। প্রকল্পের কাজ শেষে ব্যয় দাঁড়ায় সর্বমোট ১০২.৩২ কোটি টাকা যার মধ্যে জিওবি ৮৪.৯৪ কোটি টাকা ও নিজস্ব ১৭.৩৭ কোটি টাকা। প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৯.৯৪%।

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

জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা কর্তৃক বাংলাদেশকে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীতকরণের লক্ষ্যে গৃহীত বিভিন্ন পরিকল্পনার অংশ হিসেবে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর



সরাসরি নিয়ন্ত্রণে বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা) গঠন করা হয়।

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর সভাপতিত্বে গত ১৮ এপ্রিল ২০১২ তারিখে অনুষ্ঠিত বেজার ১ম গভর্নিং বোর্ড সভায় মৌলভীবাজার জেলার সদর উপজেলাধীন শেরপুর এলাকায় “শ্রীহট্ট ইকোনোমিক জোন” নামের অর্থনৈতিক অঞ্চল প্রতিষ্ঠার প্রস্তাব অনুমোদন করা হয়।

গত ৯ জুন ২০১৫ তারিখে প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ের মুখ্য সচিব মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত সভায় শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে সিদ্ধান্ত গৃহীত হয় যে, “জালালাবাদ গ্যাস কোং লি: স্বঅর্থায়নে প্রকল্প/কর্মসূচীর মাধ্যমে কার্যক্রম বাস্তবায়ন করবে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ তা নিশ্চিত করবে”।

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ে ৯ জুন ২০১৫ তারিখে গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী “Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar” শীর্ষক প্রকল্পটি ২৬ এপ্রিল ২০১৬ তারিখে অনুমোদন লাভ করে।

ক) প্রকল্পের সার-সংক্ষেপ :

- ১। প্রকল্পের নাম : “Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar”;
- ২। উদ্দেশ্য : BEZA নিয়ন্ত্রিত শ্রীহট্ট ইকোনোমিক জোনের শিল্প গ্রাহকদেরকে ২০ MMCFD হারে গ্যাস সরবরাহ করা;
- ৩। প্রকল্প ব্যয় : ৩১ কোটি ০৪ লক্ষ টাকা, কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ;
- ৪। প্রকল্পের মেয়াদ : মার্চ ২০১৬ থেকে জুন ২০১৭ পর্যন্ত (১৫ মাস) ;
- ৫। জনবল : মোট ১৩ জন (কর্মকর্তা ৮ জন এবং কর্মচারী ৫ জন), যা কোম্পানির বিদ্যমান জনবল হতে ;

৬। প্রধান প্রধান অঙ্গঃ ১২" ব্যাসের ৩.৫ কিমিঃ উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ, ৮" ব্যাসের ০.২০ কিমিঃ উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ, সিএমএস ১টি, আরএমএস ১টি, অফটেক ১টি, ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, ১ একর ভূমি অধিগ্রহণ, ৬০০০ ঘনমিটার ভূমি উন্নয়ন।

৭। প্রকল্পের ফলাফল : 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। স্থানীয় শিল্প কাঁচামাল ব্যবহারের মাধ্যমে আমদানী বাবদ প্রচুর অর্থ সাশ্রয় হবে। গ্যাস বিক্রির মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আদায় বৃদ্ধি পাবে এবং সরকারি কোষাগারে অধিক পরিমাণে অর্থ জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত হবে। এছাড়া সরকারের ৭ম পঞ্চবার্ষিকী পরিকল্পনা বাস্তবায়নে এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সহায়ক ভূমিকা রাখবে।

খ) প্রকল্পের অগ্রগতি :

Customer Metering Station (CMS) স্থাপন এর জন্য শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলের সীমানার ভিতরে ১৫০'x ১৫০' সাইজের ৫২ শতাংশ ভূমি ব্যবহারের জন্য বেজা হতে অনুমতি/সম্মতি পাওয়া গিয়েছে। বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক Regulating & Metering Station (RMS) নির্মাণের জন্য বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্র এলাকায় ১০ শতাংশ ভূমি ব্যবহারের ছাড়পত্রের প্রেক্ষিতে অনুমতি প্রদানের বিষয়টি বর্তমানে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড-এ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

এছাড়া, Turn-key ভিত্তিতে ২ টি Gas Station, Pipeline নির্মাণ ও আনুষঙ্গিক কাজের জন্য গত ০৩-১০-২০১৬ তারিখে দরপত্র আহবান করা হয়েছে এবং গত ০৬-১১-২০১৬ তারিখে উক্ত দরপত্র বিজ্ঞপ্তির একটি সংশোধনীয় বিজ্ঞপ্তি প্রচার করা হয়েছে। দরপত্র গ্রহণের সংশোধিত সময়সূচি ৭ ডিসেম্বর ২০১৬।

গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ও রাইজার উত্তোলন :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৪১.৩২ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য ১,৫৯৩ টি রাইজার উত্তোলন করা হয়।

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে রাইজার ও গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের বিবরণ নিম্নরূপ :

(কিলোমিটার)

পাইপ সাইজ (ইঞ্চি)	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	মোট
৩/৪"	৬.২৯২	৪.৪১৫	১০.৭০৭
১"	১১.১১০	১০.৭৪২	২১.৮৫২
২"	-	০.৩৫০	০.৩৫০
৩"	-	৬.২৯০	৬.২৯০
৪"	-	১.৬১৫	১.৬১৫
৬"	-	০.৫১২	০.৫১২
মোট	১৭.৪০২	২৩.৯২৪	৪১.৩২৬

রাইজার এর সাইজ	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	সর্বমোট
৩/৪"	৯৬১ টি	৬৩২টি	১,৫৯৩ টি

গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বাজেটে মোট ৫,৫৩৮টি গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে আলোচ্য অর্থ বছরে ২টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ২টি শিল্প, ১টি চা বাগান, ১৩টি বাণিজ্যিক ও ১৪,৬২৫টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১৪,৬৪৩ জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১৬৪.৪১% বেশী। ৩০ জুন ২০১৬ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২,২৩,৭৮৪ টি।

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

খাত	২০১৫-২০১৬ বছরে	২০১৫-২০১৬		৩০ জুন ২০১৬ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সারকারখানা	০১	-	-	০১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	-	-	-	১৪
বিদ্যুৎ (ক্যাপিটিভ)	০৩	০২	-	১০৮
সি এন জি	-	-	-	৫৬
শিল্প	০২	০২	-	১০১
চা-বাগান	-	০১	-	৯৪
বাণিজ্যিক	০৬	১৩	১১	১৬৯২
আবাসিক	৫৫২৬	১৪৬২৫	৩৩৭	২২১৭১৮
মোট	৫৫৩৮	১৪৬৪৩	৩৪৮	২২৩৭৮৪

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :

কোম্পানির রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ১টি চা বাগান, ১টি শিল্প, ৬৫টি বাণিজ্যিক ও ২,৮১৫টি আবাসিকসহ মোট ২৮৮২ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ২.৯৬ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ২.৩৭ কোটি টাকা আদায়পূর্বক ১টি চা বাগান, ৩৩টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ২৩০৪টি সহ সর্বমোট ২৩৩৮ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০১৫-২০১৬			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
চা বাগান	১	০.০৬০২	১	০.০৬০২
শিল্প	১	০.০০৯৩	--	--
বাণিজ্যিক	৬৫	০.৪০	৩৩	০.২০
আবাসিক	২৮১৫	২.৪৯	২৩০৪	২.১১
মোট	২৮৮২	২.৯৫৯৫	২৩৩৮	২.৩৭

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

৩১ ডিসেম্বর ২০১৫ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/ বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানির সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৯৬,৮৮৯ টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

ওয়ান স্টপ সার্ভিস :

উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে এবং গ্রাহকদের বিভিন্ন প্রকার বিড়ম্বনা ও ভোগান্তি নিরসনের জন্য কোম্পানিতে ওয়ান স্টপ সার্ভিস ডেস্ক চালু আছে। কোম্পানি কর্তৃক প্রণীত সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী গ্রাহকগণকে স্বল্প সময়ে প্রত্যাশিত সেবা/সহায়তা প্রদানের বিষয়টি নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে “ওয়ান স্টপ সার্ভিস”-এর কার্যক্রম নিবিড় মনিটরিং এর নিমিত্ত একটি কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ওয়ান স্টপ সার্ভিসের আওতায় সর্বমোট ৭,৩১৮ জন গ্রাহকের নতুন ও বর্ধিত সংযোগের আবেদনপত্র গ্রহণ করা হয় এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে ৭,১১৯ জন গ্রাহককে নতুন ও বর্ধিত গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয় ও অবশিষ্ট ১৯৯ টি আবেদন অসম্পূর্ণ থাকায় প্রক্রিয়াধীন আছে।

সিস্টেম লস :

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী ২% কারিগরী সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানির সিস্টেম লস শূন্যতে সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং এর জন্য কোম্পানির ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট ছাড়াও প্রতিটি জোনে ১টি করে মোট ৩টি বিশেষ ভিজিল্যান্স টিম গঠন করা হয়েছে এবং অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকদের সনাক্ত করে তাদের বিরুদ্ধে যথারীতি ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। তাছাড়া, মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী সনাক্তকরণ, জরিমানা আদায় ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম চলমান আছে। কোম্পানির সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

রাজস্ব ও বিপণন কার্যক্রম কম্পিউটারাইজেশন :

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম পরিচালনায় কম্পিউটারাইজেশন সিস্টেম সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় সফটওয়্যারের মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাসের ১৫ টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে প্রতিনিয়তই হালনাগাদকৃত সকল তথ্য সংরক্ষিত হচ্ছে এবং এর মাধ্যমে রাজস্ব ও বিপণন কার্যক্রমে গতিশীলতা ও অধিকতর স্বচ্ছতা আনয়ন সম্ভব হয়েছে। এই সফটওয়্যারের মাধ্যমে ডিসেম্বর ২০১৫ ভিত্তিতে গ্যাস বিল বকেয়া/পরিশোধের প্রত্যয়নপত্র প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া মিটারবিহীন ও মিটারযুক্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রদান, সকল গ্রাহকের লেজার পোস্টিং, গ্রাহক লেজার ব্যালেন্সিং ও বকেয়া গ্রাহকের তালিকা প্রস্তুতসহ রাজস্ব সংক্রান্ত অন্যান্য প্রতিবেদন দ্রুততম সময়ে প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে, সে অনুযায়ী বকেয়া আদায় কার্যক্রম গ্রহন সহজতর হয়েছে। এ সফটওয়্যারের ডাটাবেজ ব্যবহার করে পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয় হতে চাহিদাকৃত গ্রাহকদের বিভিন্ন তথ্য স্বল্পতম সময়ে সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।

বিল-পে (Bill Pay) সিস্টেম :

সরকার কর্তৃক পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজীকরণ ও সেবার মান বৃদ্ধির জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর গুরুত্বারোপ করায় গত মার্চ ২০১১ হতে মোবাইল ফোন অপারেটর গ্রামীণফোন লিমিটেড এর মাধ্যমে কোম্পানিতে গ্যাস বিল আদায় শুরু হয়। এ পদ্ধতিতে আবাসিক ও বাণিজ্যিক গ্রাহকগণ দেশের যে কোন স্থান হতে যে কোন সময় মোবাইল ফোনের মাধ্যমে অথবা গ্রামীণফোন অনুমোদিত যে কোন বিল-পে কেন্দ্র হতে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছে। উল্লেখ্য, ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে মোট ২৩,০৭৬ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ২.৫৮ কোটি টাকা মোবাইল ফোন অপারেটরের মাধ্যমে পরিশোধ করেছে।



বঙ্গবন্ধু আন্তর্জাতিক সম্মেলন কেন্দ্রে আয়োজিত জাতীয় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলায় জালালাবাদ গ্যাসের স্টল পরিদর্শন করেন পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ইসতিয়াক আহমদ।

অনলাইন গ্যাস বিল ইনফরমেশন সিস্টেম :

কোম্পানিতে প্রচলিত “অনলাইন গ্যাস বিল ইনফরমেশন সিস্টেম” ব্যবহার করে সম্মানিত গ্রাহকগণ তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্য কোম্পানির ওয়েবসাইট থেকে জেনে যথাসময়ে বিল পরিশোধ করে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নতা এড়াতে পারেন। গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তিকে আরও ব্যাপকভাবে কাজে লাগানোর জন্য অনলাইনে অর্থাৎ ইন্টারনেট ব্যবহার করে 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 হচ্ছে। অনলাইনে গ্রাহকের গ্যাস বিল আদায় সংক্রান্ত সফটওয়্যার বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কয়েকটি ব্যাংক এর প্রতিনিধি সহ বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট) এর সাথে কয়েকবার আলোচনা হয়েছে। বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট) অনলাইনে গ্রাহকের গ্যাস বিল আদায় সংক্রান্ত সফটওয়্যার বাস্তবায়নের কার্যপরিধি ইতোমধ্যে প্রেরণ করেছে। কার্যপরিধি পর্যালোচনা করে সহসাই এ সফটওয়্যার বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানির আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (আবিকা), সিলেট (পশ্চিম), কুমারগাঁও এর জন্য ১.৭৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ৪ তলা বিশিষ্ট একটি অফিস ভবন নির্মাণ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির গোলাপগঞ্জ আবিকায় ৮১.৯৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে রিটেইনিং ওয়ালসহ বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ ও অধিকৃত ভূমিতে ভূমি উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, হবিগঞ্জ আবিকার জন্য ২ তলা বিশিষ্ট অফিসার ডরমিটরীর নির্মাণ কাজও উক্ত অর্থ বছরের মার্চ ২০১৬ মাসে শুরু করা হয়েছে, যা চলমান আছে।

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

জনবল :

কোম্পানির উন্নয়ন কর্মকাণ্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সংগতি রেখে জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। কোম্পানির কর্মপরিধি তথা বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক, গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্রাহকদের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সার্বিক কর্মকাণ্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে বিগত ৮ জানুয়ারি ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৩৪১তম সভায় ৪২২ জন কর্মকর্তার স্থলে ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীর স্থলে ৪৬৫ জন কর্মচারীর



জালালাবাদ গ্যাস পরিদর্শনকালে পেট্রোবাংলার পরিচালক (প্রশাসন) মোঃ মোস্তফা কামালকে কোম্পানির পক্ষ থেকে ট্রেস্ট প্রদান করা হয়।

সংস্থানসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবল সম্বলিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩০৭ ও ২৩৯।

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। কোম্পানির প্রবৃদ্ধি এবং সাফল্যের মূল হচ্ছে কোম্পানির সবচেয়ে বড় সম্পদ অর্থাৎ মানব সম্পদের উন্নয়ন। এ উপলব্ধিকে সামনে রেখে কোম্পানি মানব সম্পদের ধারাবাহিক উন্নয়ন ঘটিয়ে চলেছে। এ লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানি ১০৩ জন কর্মকর্তাকে স্থানীয় প্রশিক্ষণ, ৬৯ জন কর্মকর্তা ও ৩ জন কর্মচারীকে ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ এবং ৩৮ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/পরিদর্শন/সেমিনারে প্রেরণ করেছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। একঘেয়েমী কর্ম জীবনের বাইরে পারস্পরিক সমঝোতা, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্কের উন্নয়ন এবং সর্বোপরি মানবিক মূল্যবোধের উৎকর্ষতা সাধনের জন্য বিভিন্ন প্রকার বিনোদনমূলক এবং সামাজিক কার্যক্রমের বিকল্প নেই। এ লক্ষ্যকে সামনে রেখে কোম্পানি ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে নিম্নোক্ত সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয়, বিনোদনমূলক এবং কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

শিক্ষা বৃত্তি :

আমাদের দেশের সামাজিক ও অর্থনৈতিক অবস্থা উন্নয়নের জন্য সর্বাত্মক শিক্ষার প্রয়োজন। তাই শিক্ষার বিষয়ে কোম্পানির মনোযোগ রয়েছে। কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের মধ্যে যারা উচ্চ মাধ্যমিক, মাধ্যমিক পরীক্ষা এবং জুনিয়র ও প্রাথমিক বৃত্তি পরীক্ষায় কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয় তাদের প্রতি বছর কোম্পানির অনুমোদিত বৃত্তি স্কীমের আওতায় শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির বৃত্তি স্কীমের আওতায় আলোচ্য অর্থ বছরে সরকারি প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি প্রাপ্ত ১২ জন এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৬৪ জনসহ মোট ৭৬ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।



পেট্রোবাংলার পরিচালক (পরিকল্পনা) মো: আমিনুজ্জামান-কে বোর্ড সভায় ফুলেল শুভেচ্ছা জ্ঞাপন করেন কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ চেয়ারম্যান মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার।

ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ১৭০জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে গৃহনির্মাণ এবং ১৭জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে মোটর সাইকেল ক্রয়ের জন্য মোট ১,৫৯১.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারে সংশ্লিষ্ট সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থ বছরে ২জন ১ম শ্রেণীর (৯ম গ্রেড) কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ১.২০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা :

একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে জনগণের সেবা প্রদান করা এ কোম্পানির প্রথম লক্ষ্য। তাই পেশাগত সেবা প্রদানের পাশাপাশি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের জন্য এ কোম্পানি সমাজের প্রতি দায়বদ্ধ। কোম্পানির ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৩০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয় প্রতিষ্ঠান, শিক্ষা প্রতিষ্ঠান, প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ২১.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখ্য, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী CSR খাতে বরাদ্দকৃত ৩০.০০ লক্ষ টাকার ৩০% অর্থাৎ ৯.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেনন এর সংশ্লিষ্ট ফাউন্ডেশন স্থানান্তর করা হয়েছে। আগামীতেও বিভিন্ন প্রাকৃতিক দুর্যোগে ক্ষতিগ্রস্ত লোকজন, প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠান, শিক্ষা, ধর্মীয় ও অন্যান্য সামাজিক প্রতিষ্ঠানে সহায়তা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির সামাজিক দায়িত্ব পালনের ধারা অব্যাহত থাকবে।

ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ এবং বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন :

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ ও সম্প্রীতি বজায় রাখা এবং দাপ্তরিক কাজের একত্রেয়েমী পরিহারের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার মত কর্মসূচির আয়োজন করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র রমজান মাসে ইফতার ও দেয়ো মাহফিলের আয়োজন করা হয়। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসসহ অন্যান্য সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়।

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।

গ্যাস বিক্রয় :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ২৪৯৮.৬৮০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২৭০৮.৬৫১ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ১২৪৮.৯১ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় হয় ১৩৩১.৮২ কোটি টাকা, যা খাতওয়ারী ছক আকারে নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম/মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৫ - ২০১৬ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১৫ - ২০১৬ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১৬২১.৫৬০	৪৫৭.২৮	১৬৭৭.৪৭৪	৪৭৩.০৫
সার কারখানা	১৩৪.৬০০	৩৪.৭৩	২৪৫.০২৪	৬৩.২২
শিল্প	২১৯.৫৩০	১৪৪.৮৫	২১৮.৫৪৪	১৪৪.১৬
চা-বাগান	২৩.০০০	১৪.৯৯	২৫.৩২৯	১৬.০০
বাণিজ্যিক	২২.৫০০	২৪.৯১	২২.৩৭০	২৪.৭৭
আবাসিক	২২৫.৯৮০	১৫১.৫২	২৩৬.২৪৬	১৫৮.৬৭
ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ	১২৮.৩০০	৯৬.৯৮	১৫৮.৩৫০	১২২.১৪
সি.এন.জি	১২৩.২১০	৩২৪.১৫	১২৫.৩১৪	৩২৯.৮১
মোট	২৪৯৮.৬৮০	১২৪৮.৯১	২৭০৮.৬৫১	১৩৩১.৮২

উপযুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায়, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৮.৪০% বৃদ্ধি পেয়েছে।

হাইলিং চার্জ :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে জিটিসিএল এবং তিতাস গ্যাস-এর সম্মেলন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হাইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১৪.৬৬ কোটি টাকা।

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 ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে পেট্রোবাংলাকে মোট ৯৭.৪৩ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

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 ৪২.৯৯ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জ্বালানী ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ সাল হতে জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত ফান্ডে মোট ১৩১.২২ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

আয় ও ব্যয় :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ১৩৩১.৮২ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১১৪.৯৩ কোটি টাকাসহ মোট ১৪৪৬.৭৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৯২৯.৯৩ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ ৩৮৫.৫২ কোটি টাকাসহ মোট ১৩১৫.৪৫ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ১৩১.৩০ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৮৫.৩৪ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০১৬ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ২৮০.৬৬ কোটি টাকা যা ২.৫২ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন দু'টি কোম্পানি প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা লিঃ ও ছাতক সিমেন্ট



কোম্পানির বোর্ড সভায় ব্যবস্থাপনা পরিচালক খাজা আহমেদকে ফুলেল শুভেচ্ছা জ্ঞাপন করেন পরিচালনা পর্ষদ চেয়ারম্যান মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার।

কোম্পানি লিঃ এর নিকট জুন ২০১৬ পর্যন্ত বকেয়া পাওনা যথাক্রমে ১৫.১৯ কোটি ও ১২.৩১ কোটি টাকা যা ৯.৩৯ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। এছাড়া, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ এর নিকট জুন ২০১৬ পর্যন্ত কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৮০.৮০ কোটি টাকা যা ৮.০৬ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর সাথে চলমান Arbitration মামলায় মাননীয় ট্রাইব্যুনাল গত ২৯ জুন ২০১৫ তারিখে Award প্রদান করেন। প্রদত্ত Award এ জালালাবাদ গ্যাসের স্বার্থ সংরক্ষিত না হওয়ায় এবং জালালাবাদ গ্যাস তাতে সংশ্লিষ্ট হওয়ায় প্রদত্ত Award এর বিরুদ্ধে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে নিয়মিত আপীল দায়ের করা হয়েছে এবং মামলাটি শুনানীর জন্য প্রস্তুত হলেও বিবাদী অর্থাৎ লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর পক্ষের সময়ের আবেদনের প্রেক্ষিতে শুনানীর তারিখ পুনঃ নির্ধারণের জন্য পিছিয়ে দেয়া হয়। কোম্পানির খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারী / আধাসরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন ২০১৫	জুন ২০১৬	জুন ২০১৫	জুন ২০১৬	জুন ২০১৫	জুন ২০১৬	জুন ২০১৫	জুন ২০১৬
বিদ্যুৎ	৩২.৫৪	৪৬.৯৪	৩৬.৪৬	৩৬.১৫	৬৯.০০	৮৩.০৯	১.৮১	২.০০
সারকারখানা	১৫.১৯	১৫.১৯	-	-	১৫.১৯	১৫.১৯	৮.০০	৮.০০
শাহজালাল ফাটলাইজার প্রজেক্ট	-	৭.২২	-	-	-	৭.২২	-	১.০০
শিল্প	২.৯৯	০.০৪	৬.৭১	১০.৯৫	৯.৭০	১০.৯৯	১.৬৩	১.৮০
সিমেন্ট কোম্পানী	১২.৭৯	১২.৩১	৭৪.৪৬	৮০.৮০	৮৭.২৫	৯৩.১১	১১.৮১	৮.০৫
চা-বাগান	-	-	১.৪৪	২.৪১	১.৪৪	২.৪১	১.৫২	১.৬৪
সি.এন.জি	-	-	২৮.৭৯	৩৩.৫৭	২৮.৭৯	৩৩.৫৭	১.২৮	১.২৬
বানিজ্যিক	-	-	৪.২৫	১০.০১	৪.২৫	১০.০১	২.২৬	২.৩২
আবাসিক	২.৭৬	৩.৮৩	৬.৭৭	১০.৩২	৯.৫৩	১৪.১৫	১.০৩	১.১৯
ক্যাপিটাল পাওয়ার	-	-	৪.৭২	১০.৯২	৪.৭২	১০.৯২	১.৪১	১.০৭
মোট	৬৬.২৭	৮৫.৫৩	১৬৩.৬০	১৯৫.১৩	২২৯.৮৭	২৮০.৬৬	-	-



মহান বিজয় দিবস ২০১৫ উপলক্ষে আয়োজিত কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ছেলেমেয়েদের চিত্রাঙ্কন প্রতিযোগিতা।

সরকারী বান্ধ গ্রাহক ও লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ- এর নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানির আর্থিক তারল্যের উপর বিরূপ প্রভাব পড়েছে এবং গ্যাস উৎপাদন কোম্পানি ও ট্রান্সমিশন কোম্পানির পাওনা, ডিএসএল, আয়কর, লভ্যাংশ ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হচ্ছে। এতদসত্ত্বেও কোম্পানি ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ঋণের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৪.০২ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে এবং পাশাপাশি সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহক/প্রতিষ্ঠানের সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক ডিএসএল বাবদ ৪.০২ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৩৫.১০ কোটি, আয়কর বাবদ ৫২.৯১ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ২.১৪ কোটি টাকাসহ মোট ৯৪.১৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা গত বছরে ছিল ৭১.০১ কোটি টাকা।

আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ৬৩.৭৭ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৬১.১৪ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ২.৬৩ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৪.১২ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির রেট অব রিটার্ন (ROR) ৮৩.৫২%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৩ : ৯৭। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ৪৬.২০ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য অর্থ বছরে ১৮.৩৯ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানির সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ (এইচএসই) বিষয়ক কার্যক্রম :

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ (এইচএসই) বিষয়ক কার্যক্রম-কে কোম্পানির সকল কার্যক্রমের অবিচ্ছেদ্য অংশ হিসেবে বিবেচনা করা হয়েছে। বিশেষ করে মাঠ পর্যায়ে/বিভিন্ন স্থাপনায় নিয়োজিত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের এইচএসই সম্পর্কে সচেতনতা সৃষ্টিসহ কোম্পানির বিভিন্ন পাইপলাইন স্থাপনার সল্লিকটে অবস্থিত জনগণের স্বাস্থ্য নিরাপত্তার উপর জোর দেয়া হয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে আলোচ্য বিষয়ে কোম্পানি কর্তৃক নিম্নরূপ কার্যক্রম/ব্যবস্থা গৃহীত হয়েছে :

স্বাস্থ্য :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্য সেবাদানের জন্য একজন পূর্ণকালীন চিকিৎসক নিয়োজিত আছেন। পূর্ণকালীন চিকিৎসক কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের নিয়মিত চিকিৎসা সহায়তা ও এ সংক্রান্ত পরামর্শ প্রদান করে থাকেন। কোম্পানিতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রাথমিক চিকিৎসা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়/ স্থাপনায় রিটেইনার চিকিৎসক নিয়োজিত আছেন। প্রাথমিক চিকিৎসার জন্য কোম্পানির সকল স্থাপনায় First Aid Box মজুদ রয়েছে। ঝুঁকিপূর্ণ কাজে নিয়োজিত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য প্রয়োজনে জরুরী সেবা দানের লক্ষ্যে ডাক্তার, এ্যাম্বুলেন্স, চিকিৎসা সামগ্রী ও লোকবল সার্বক্ষণিক প্রস্তুত রাখা হয়।

নিরাপত্তা :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধি, ব্যক্তিগত নিরাপত্তাসহ কোম্পানির বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাদির নিরাপত্তা কার্যক্রম আরো গতিশীল ও জোরদার করা হয়েছে। জনস্বার্থে নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির বিভিন্ন কেপিআই/ গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে অগ্নি নির্বাপক যন্ত্র স্থাপন করা হয়েছে। অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রগুলো নিয়মিত পরিদর্শনপূর্বক এর কার্যকারিতা পরীক্ষা করা হয় এবং মেয়াদ উত্তীর্ণের সাথে সাথে রি-ফিলিং এর ব্যবস্থা করা হয়। অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রগুলো বিপদকালে চালানোর জন্য সংশ্লিষ্টদের প্রশিক্ষণ দেয়া হয় এবং নির্দিষ্ট সময় অন্তর অন্তর নিয়মিত মহড়া দেয়া হয়।

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ১টি অগ্নিদুর্ঘটনা সহ সর্বমোট ১৭৭টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। এ সমস্ত দুর্ঘটনার মধ্যে অগ্নিকাণ্ডজনিত ১টি দুর্ঘটনায় সম্পদের নগণ্য ক্ষতি সাধিত হয়; আর্থিক দিক দিয়ে যার পরিমাণ ১,৫৬০.০০ (এক হাজার পাঁচশত ষাট) টাকা মাত্র। এছাড়া কোন ক্ষতি সাধিত হয়নি, গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনাও ঘটেনি এবং কেউ আহত হয়নি বা কারও জীবনহানি ঘটেনি।

গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর জোরদারকরণের লক্ষ্যে গঠিত গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকিকরণ কমিটি কর্তৃক প্রতিমাসে স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা সরেজমিনে তদারকি করা হয়। উক্ত কমিটির তদারকি অব্যাহত আছে। কোম্পানির

সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্য মতে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে অগ্নি দুর্ঘটনা ও রাইজারের লিকেজ এর পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে। ২০১৪-২০১৫ এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনার/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৪-২০১৫	২০১৫-২০১৬	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১	অগ্নি দুর্ঘটনা	২৪	০১	বজ্রপাত
২	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	৬৫	১৩২	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৬৬৭	৪৭৬	“
৪	গ্রাহক আগ্নেয়াস্ত্র লিকেজের সংখ্যা	২৩৬	১৬৭	“
৫	অন্যান্য	১৭৫	১০০১	নানাবিধ
	মোট	১১৬৭	১৭৭৭	

পরিবেশ :

সরকারি নীতিমালার আওতায় প্রাকৃতিক ভারসাম্যরক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে অন্যান্য বছরের ন্যায় চলতি ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরেও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপন করা হয়েছে এবং রোপিত চারাসমূহের নিয়মিত পরিচর্যার মাধ্যমে বড় করণের জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির সকল যানবাহনে সিএনজি ব্যবহারের মাধ্যমে পরিবেশ সুরক্ষায় সতর্ক দৃষ্টি রাখা হচ্ছে। পরিবেশগত ভারসাম্য ও নিরাপত্তা বজায় রাখার স্বার্থে সরকারী নির্দেশনা মোতাবেক বিভিন্ন স্থাপনা পরিদর্শনের মাধ্যমে নিয়ম মাসিক রিপোর্ট গ্রহণ করা হয়ে থাকে।

ভবিষ্যত উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা জেনে খুশী হবেন যে, কোম্পানির আওতাভুক্ত শাহজীবাজার, বাহুবল, আউশকান্দি, শ্রীমঙ্গল, ছাতক, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় সরকারী-বেসরকারী উদ্যোগে বেশ কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপন ও উদ্যোগের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর হয়ে উঠেছে। ইতোমধ্যে শাহজীবাজার এলাকা দেশের নতুন শিল্প এলাকা



কোম্পানির শাহজীবাজার আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় ভবন

হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। চাহিদা মোতাবেক প্রয়োজনীয় চাপে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হলে আগামী ৫-১০ বছরের মধ্যে কোম্পানির আওতাধীন আরো কয়েকটি এলাকা দেশের নতুন শিল্প এলাকা হিসেবে গড়ে উঠবে।

বর্তমানে কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ২৮০ মিলিয়ন ঘনফুট (এমএমসিএফডি) হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে যা জুন ২০১৭ নাগাদ গড়ে দৈনিক ৩৮০ মিলিয়ন ঘনফুটের উর্ধ্বে হবে 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 আছে/নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে আলোকপাত করা হলোঃ

(ক) বিবিয়ানা সাউথ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

বিবিয়ানা এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ১০ কিঃমিঃ উচ্চচাপ কমন গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ ১৩ এপ্রিল ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত হয়েছে। শেভরন বাংলাদেশ লিঃ এর বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত পাইপলাইনে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রয়েছে। ৪০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিবিয়ানা-সাউথ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আনুমানিক ৫০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর অর্থায়নে আন্তর্জাতিক দরপত্রের মাধ্যমে আরএমএস নির্মাণ সম্পন্নকরণে জালালাবাদ গ্যাস পরামর্শ সেবা প্রদান করবে। তদানুযায়ী জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃক Regulating & Metering Station (RMS) কাজের আন্তর্জাতিক দরপত্র প্রণয়নপূর্বক বিউবোর নিকট হস্তান্তর করা হয়। বিবিয়ানা সাউথ, ৪০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য বিউবোর তত্তাবধানে ১টি আরএমএস নির্মাণের জন্য আহবানকৃত আন্তর্জাতিক দরপত্রের বিপরীতে প্রাপ্ত দরপ্রস্তাবসমূহ মূল্যায়নের কাজ চলমান রয়েছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে নির্ধারিত সময়ে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিউবো এবং জালালাবাদ গ্যাস এর মধ্যে স্বাক্ষরিতব্য সমঝোতা স্মারক (MOU) অত্র কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সভায় অনুমোদিত হয়। ২০১৭ সালের মধ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হবে মর্মে আশা করা যায়।



কোম্পানির পাইপলাইন নির্মাণ কাজ

(খ) বিবিয়ানা-৩ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মোট গ্যাস চাহিদা ৫০ এমএমসিএফডি। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড কর্তৃক বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজটি বর্তমানে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিবিয়ানা-৩ , ৪০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য বিউবোর তত্ত্বাবধায়নে ১টি আরএমএস নির্মাণের জন্য আহবানকৃত আন্তর্জাতিক দরপত্রের বিপরীতে প্রাপ্ত দরপ্রস্তাবসমূহ মূল্যায়নের কাজ চলমান রয়েছে। বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং এতদসংক্রান্ত আরএমএস নির্মাণ সাপেক্ষে গ্যাস সরবরাহ করা যাবে।

(গ) শাহজীবাজার ৩৩০ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প :

পিডিবি'র নিয়ন্ত্রণে ২০১৬ সালের মধ্যে শাহজীবাজার ৩৩০ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি পূর্ণ ক্ষমতায় চালু হওয়ার সম্ভাবনা রয়েছে। এ লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস ও পিডিবি'র সাথে সমঝোতা স্মারক (MOU) স্বাক্ষরিত হয়েছে। জালালাবাদ গ্যাস, পিডিবি ও ইপিসি ঠিকাদারের সাথে একটি ত্রি-পক্ষীয় চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাসের চাহিদা ৪৭ এমএমসিএফডি। গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পিডিবি নিয়োজিত ইপিসি ঠিকাদার কর্তৃক আরএমএস নির্মাণ কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে। বর্তমানে বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ট্রায়াল কমিশনিং এর জন্য সীমিত আকারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডের জিরো পয়েন্টে অবস্থিত জিটিসিএল এর ভালু স্টেশন হতে একটি জাম্পার লাইন নির্মাণ কাজ জিটিসিএল এর তত্ত্বাবধানে চলমান রয়েছে। আলোচ্য জাম্পার লাইনটি শীঘ্রই কমিশনিং শেষে এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(ঘ) ফেঞ্চুগঞ্জ কুশিয়ারা ১৬৩ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

কুশিয়ারা পাওয়ার কোম্পানি লিঃ এর নিয়ন্ত্রণে ১৬৩ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকায় স্থাপিত হবে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি স্থাপিত হলে এতে দৈনিক প্রায় ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে জালালাবাদ গ্যাসের সাথে প্রজেক্ট কোম্পানির GSA স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে কুশিয়ারা পাওয়ার কোম্পানি লিঃ কর্তৃক আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং আরএমএস নির্মাণ কাজ প্রাথমিক পর্যায়ে রয়েছে। ২০১৭ সালের মধ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হবে মর্মে আশা করা যায়।



কোম্পানির পরিচালনা পর্যদ

(ঙ) মেসার্স দেশ ক্যামব্রিজ কুমারগাঁও পাওয়ার কোম্পানী লিমিটেড :

সিলেট শহরের নিকটবর্তী কুমারগাঁও এলাকায় মেসার্স দেশ ক্যামব্রিজ কুমারগাঁও পাওয়ার কোম্পানী লিঃ (১৫ বছর মেয়াদী) ১০ মে:ও: ক্ষমতা সম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি বর্তমানে চালু রয়েছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০০৯ সালে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। তাদের বর্তমান স্টেশন সংলগ্ন স্থানে অতিরিক্ত ৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন আরেকটি ইউনিট স্থাপনের জন্য গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানী বরাবর আবেদনের প্রেক্ষিতে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বরাদ্দের প্রাথমিক সম্মতির বিষয়টি বর্তমানে উচ্চতর কমিটিতে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আশা করা যায় ২০১৭ সাল নাগাদ আলোচ্য ৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি নির্মিত হবে।

(চ) মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড :

শ্রীমঙ্গল, মৌলভীবাজার এলাকায় মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড ২০ মে:ও: ক্ষমতা সম্পন্ন ব্যক্তি মালিকানাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের প্রাথমিক সম্মতিপ্রাপ্ত অনুযায়ী গ্যাস লোড বরাদ্দের বিষয়টি পেট্রোবাংলায় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

(ছ) শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী :

বিসিআইসি'র অধীনে ফেঞ্চুগঞ্জে দৈনিক ১৭৬০ মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী লিঃ নামীয় একটি নতুন সার কারখানা চালু হয়েছে। শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী'র মোট গ্যাস চাহিদা ৪৭ এমএমসিএফডি। উক্ত প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতিপূর্বে উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। বিসিআইসি কর্তৃক মূল সিএমএস নির্মিত না হওয়ায় জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃক একটি অস্থায়ী সিএমএস এর মাধ্যমে কারখানাটিতে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বিসিআইসি নিয়োজিত ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান কর্তৃক সিএমএস এর Major Imported Goods/Equipments সাইটে মজুদ করা হয়েছে। জালালাবাদ গ্যাসের তদারকিতে বাউন্ডারী ওয়াল, স্ক্রীড বেইজ ফাউন্ডেশন, কন্ট্রোল রুম ইত্যাদিসহ সিভিল কাজ প্রায় ৮০% সমাপ্ত হয়েছে। মেকানিক্যাল ফেব্রিকেশনসহ প্রেসার রেগুলেশন ইউনিট, সেপারেশন ইউনিট, মিটারিং ইউনিট ইত্যাদি কাজ চলমান রয়েছে। শীঘ্রই স্থায়ী সিএমএস নির্মাণ কাজ শেষ হবে বলে আশা করা যায়।

(জ) বেসরকারি শিল্প প্রতিষ্ঠান :

হবিগঞ্জ শাহজীবাজার এলাকায় গ্যাসের উন্নত অবকাঠামোগত সুবিধা বিদ্যমান থাকায় ক্রমবর্ধমান হারে বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠছে। বর্তমানে শাহজীবাজার এলাকায় চালু শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে গড়ে ১৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন বিতরণ এলাকাটি গ্যাসের আপ-স্ট্রীম হওয়ায় শাহজীবাজার, শ্রীমঙ্গল, ছাতক সহ ক্রমবর্ধমান হারে শিল্পায়িত এ অঞ্চলে গ্যাসের ব্যাপক চাহিদা রয়েছে। প্রস্তাবিত প্রায় ৪৫টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের গ্যাস সংযোগের আবেদন অনুযায়ী গ্যাস সংযোগ অনুমোদনের বিষয়টি উচ্চ পর্যায়ের কমিটিতে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আলোচ্য শিল্প প্রতিষ্ঠানগুলোতে গ্যাস সংযোগের অনুমোদন পাওয়া গেলে আরো অতিরিক্ত প্রায় ৪৫-৫০ এমএমসিএফডি গ্যাস ব্যবহারের সুযোগ সৃষ্টি হবে মর্মে আশা করা যায়। উক্ত এলাকার বিভিন্ন শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের চাহিদাকৃত গ্যাস সরবরাহ করার মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে। পাশাপাশি সংশ্লিষ্ট এলাকার জনসাধারণের ব্যাপক কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টির মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন সাধিত হবে।

(ঝ) ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন :

কোম্পানির আওতাধীন শিল্প, বাণিজ্যিক, চা বাগান, সিএনজি ইত্যাদি শ্রেণীর গ্রাহক প্রাপ্তে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন সংক্রান্ত সরকারী নির্দেশনা বাস্তবায়নের নিমিত্তে প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় সিএনজি (কমপ্রেসর) শ্রেণীর ৪৫টি, চা-বাগান শ্রেণীর ৬টি এবং শিল্প (Textile-captive) শ্রেণীর ৫টি সহ সর্বমোট ৫৬টি ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন

করা হয়েছে। অন্যান্য গ্রাহক প্রাপ্তে স্থাপনের নিমিত্ত বিভিন্ন সাইজ ও জি-রেটিং এর ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার ক্রয়ের লক্ষ্যে M/s. Elster GmbH, Germany এর সাথে ১৫ মে ২০১৬ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে।

উল্লিখিত পরিকল্পনা/ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে দেশে বিদ্যুৎ ব্যবস্থার আশাতীত উন্নতি ঘটবে, শিল্পায়ন ত্বরান্বিত হবে এবং সর্বোপরি কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। আলোচ্য বছরে কোম্পানির অর্জিত সফলতা কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, কোম্পানি কর্তৃপক্ষে দক্ষতার সাথে কার্যক্রম পরিচালনা এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন, আইন প্রয়োগকারী সংস্থা সহ অন্যান্য সরকারী দপ্তর ও প্রতিষ্ঠানের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

সম্মানিত সুধীবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের উপস্থিতি এবং উপস্থাপিত প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আপনাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited
(A Company of Petrobangla)
30th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2015-2016 to the Shareholders

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders

Assalamu Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 30th Annual General Meeting of the Company. I feel proud and privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during FY 2015-2016. It is an honor for the Board of Directors to present the Directors' Report together with the audited accounts of the Company for the year ended 30 June 2016 and the Auditor's Report thereon to our valued shareholders for consideration and approval.

You are aware of the fact that natural gas was first discovered during mid-fifties and its commercial use began early sixties of the last century in Sylhet, the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R). The activities of Jalalabad gas was initially started as a project to create an opportunity for using natural gas as well as to help develop socio-economic condition of Sylhet division. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) was formed on 1 December 1986 and turned into a Company through infrastructure development of gas transmission & distribution system under the management of Petrobangla.

Since inception, the Company has been playing a vital role in reducing dependency on imported energy, savings of foreign currency and maintenance of ecological balance through construction of pipeline, installation and maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas throughout the greater Sylhet region. The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profits also during the FY 2015-2016.



386th Meeting of the Board of Directors

Respected Shareholders,

I would now like to present before you a brief account of the Company's development, operational and financial activities for the FY 2015-2016 for your kind consideration.

Development Activities :

Now I would like to present a brief description of project implementation, pipeline construction and customer connections under the development activities of the Company during the FY 2015-2016:

Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project :

The project titled "Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project" has been taken up with a view to bring Biswanath, Balaganj and Osmaninagar Upa-zilla of Sylhet district and Rajnagar Upa-Zilla of Moulvibazar district under gas supply network and to construct high pressure balancing gas pipeline in different areas under the Company. In addition, installation of 8" & 6" Ø 114 Km long gas transmission pipeline, construction of 4 new DRS (District Regulating Station) & modification of 5 installed DRS and installation of 5 TEG (Thermo Electric Generator) to be completed under the project. Initial estimated cost of the project was Tk. 9075.00 lac among which GOB finance Tk. 8075.00 lac (on Debt-Equity Ratio of 60:40) and Company's own finance Tk. 1000.00 lac. The project was approved by ECNEC on 1 December 2011 and its implementation period is scheduled from January 2012 to December 2014. The Ministry of Power, Energy and Mineral Resources accorded administrative approval on 8 May, 2012.

The DPP of the project has been revised due to decrease/increase of total estimated cost of local and foreign currency for procuring linepipe from National Tubes Ltd. (NTL) which was approved by ECNEC on 21 January 2013. As per the revised DPP, the total estimated cost of the project stands at Tk. 97.28 crores (Cash foreign currency Tk. 31.27 crore, GOB Tk. 87.28 crore & own finance Tk. 10.00 crore). Under the project, construction of distribution network in different areas had become imperative and as such, considering the existing reality, initiatives were also taken to revise the DPP again for the second time which included 75 Km distribution pipeline of various dia in the areas like Tajpur, Rashidpur, Biswanath, Balaganj and Rajnagar and modification of 3 DRS & construction of 7 CP station in line with the decision of 332nd Board of Directors Meeting of the Company. The



The 29th Annual General Meeting of the Company held on 27-11-2015 at Le Meridien Hotel, Dhaka, which was attended by among others Mr Muhammed Ahsanul Jabbar Chairman, Board of Directors, Shareholders of JGTDSL and Chairman, Petrobangla Mr. Istiaque Ahmad.

said revised DPP was approved by the planning commission on 31 December 2014. As per the 2nd revision, the estimated cost of the project stood at a total of Tk. 106.83 crore (GOB Tk. 87.03 crore & own financing Tk. 19.80 crore) the completion period was extended up to June 2016.

Under the project, various local & foreign materials were procured and construction of nearly 114 Km pipeline of 6" and 8" dia, installation of 4 new DRS, modification of 8 DRS and construction of 7 CP stations were also completed. The hundred percent works of the project were completed within the stipulated time excluding the construction of distribution network as per the decision of the higher authority. After the completion of the project, the total cost stood at Tk. 102.32 crore (GOB Tk. 84.94 crore & own finance Tk. 17.37 crore). The financial progress of the project is 99.94%.

Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar Project:

Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) was formed under the direct control of Honorable Prime Minister of the People's Republic of Bangladesh, Sheikh Hasina in order to raise the country into a middle-income state as a part of implementation of various development plan aimed at building a 'Golden Bangla' as dreamt by father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman.

A proposal for establishing an economic zone named 'Srihotto Economic Zone' at sherpur area under Sadar Upa-zilla of Moulvibazar district was approved at the 1st Governing Board Meeting of BEZA held on 18 April 2012, which was presided over by the Honorable Prime Minister.

The meeting held on 9 June 2015 presided over by the Chief Secretary of the Prime Minister's office decided that "Jalalabad Gas Co. Ltd. will implement that project by its own fund and Energy & Mineral Resources Division will ensure thereof". The project titled "Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar" has been taken up in line with the decision of the aforesaid meeting and the project was approved on 26 April 2016.

A) The abstract of the Project :

- i) Name of the project : "Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar"



Pipe Line Construction works

- ii) Objective : To supply 20 MMCFD of gas to industrial customers of BEZA controlled Srihotto Economic Zone.
- iii) Cost of the Project : Tk. 31.04 crore from Company's own source.
- iv) Completion period of the project : March 2016 to June 2017 (15 Month).
- v) Manpower : 13 persons (Officer 8 & Staff 5 from Company's existing manpower).
- vi) Main features : Construction of 3.5 km long high pressure gas pipeline of 12" dia, 0.20 Km long high pressure gas pipeline of 8" dia, 1 CMS, 1 RMS, 1 Offtake, 2 CP station, acquisition of 1 acre of land, 6000 cubic meter land development.

vii) Outcome of the project : 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 purchase 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) Progress of the Project :

A permission/consent has been accorded from BEZA to use 52 decimal of land (150'×150' size) within the area of Srihotto Economic Zone for construction of Customer Metering Station (CMS). In addition, a permission to use 10 decimal of land within the area of Bibiyana Power Plant for construction of Regulating and Metering station (RMS) by BPDB is under process.



CMS Construction Works at Fenchugonj, Sylhet

Besides, a tender has been invited on 3 October 2016 for construction of pipeline, 2 gas station (on Turn-key basis) and other incidental works and an amendment notice of the same has already been floated. The amended date of receiving the tender is 7 December 2016.

Construction of Gas Pipeline and Installation of Riser :

A total of 41.32 Km distribution gas pipeline of various dia have been constructed in the franchise area of the Company during the FY 2015-2016 and 1,593 risers have been installed for supplying gas to different categories of customers.

The description of installation of riser and gas pipeline during the FY 2015-2016 are as follows :

Pipe Size (Inch)	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	(Kilometer) Total
3/4"	6.292	4.415	10.707
1"	11.110	10.742	21.852
2"	-	0.350	0.350
3"	-	6.290	6.290
4"	-	1.615	1.615
6"	-	0.512	0.512
Total	17.402	23.924	41.326

Riser's Size	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4"	961	632	1593

Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2015-2016, the Company provided 14,643 gas connections to new customers against the budgetary target of 5,538. The new customers include 2 captive power, 2 industrial, 1 tea estate, 13 commercial and 14,625 domestic connections which is 164.41 % more than the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of



A view of the Annual Sports 2015

2,23,784 including new connection given in the FY 2015-2016. A table of gas connections during the FY 2015-2016 is appended below:

Category of customer	Target	Actual connections	Permanent Disconnection	Cumulative as on 30 June 2016
Fertilizer	01	-	-	01
Power (PDB)	-	-	-	14
Power (captive)	03	02	-	108
CNG	-	-	-	56
Industrial	02	02	-	101
Tea-estate	-	01	-	94
Commercial	06	13	11	1,692
Domestic	5,526	14,625	337	2,21,718
Total	5,538	14,643	348	2,23,784

Disconnection & Re-connection Activities :

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for the realization of gas bills. During the FY 2015-2016, gas connection of 2,882 numbers of different categories of customers i.e. 1 tea-estate, 1 industrial, 65 commercial and 2,815 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 2.96 crore. Of which, gas connection of 1 tea-estate, 33 commercial and 2,304 domestic customers i.e. a total of 2,338 number of customers have been re-instated by realizing Tk. 2.37 crore which is depicted below:

Taka in Crore

Category of Customer	FY 2015-2016			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realised amount
Tea-estate	01	0.0602	01	0.0602
Industrial	01	0.0093	--	--
Commercial	65	0.40	33	0.20
Domestic	2815	2.49	2304	2.11
Total	2882	2.9595	2338	2.37

Issuance of Certificate to the Customers :

A total of 96,889 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 31 December 2015 on the basis of “Arrear Dues”/ “No Arrear Dues”. Cent percent customers were given dues clearance certificates in due time.

One-Stop Service :

In order to ensure better customer service as well as to lessen the sufferings and hassles of the customers ‘One-Stop Service’ was introduced earlier in the Company and is still in practice. To ensure better customer services as per the citizen charter introduced by the Company, the activities of the one-stop service are being closely monitored by a committee. During the FY 2015-2016, a total of 7,318 applications for new connection has been received, 7,119 customers were given connection within the stipulated time and 199 applications are under process due to incompleteness thereof.

System Loss :

The Company has been able to keep the system loss within 0% in the fiscal year 2015-2016 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment as against allowable maximum

system loss of 2% for the gas transmission and distribution system. 3 special vigilance team has been formed for 3 zone of the Company in spite of existence of a Vigilance Department in the Company with a view to monitoring the activities of illegal use of gas and measures are already being taken 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 action plans have been taken and implemented to keep the system loss under control.

Computerization of Marketing & Revenue Activities :

As a result of successful implementation of computerization system in running the marketing and revenue activities in the Company, issuance of dues clearance certificates to the customers up to December 2015 has been easier and preservation of all related information are also being maintained in the 15 Regional Distribution Offices of the Company. It has also been possible to expedite the revenue and marketing activities and to bring more transparency. Besides, making gas bills for all categories of metered customers, ledger posting, customer ledger balancing and listing of defaulters have also been possible. In addition, realization of gas bills from the customers has also been easier by using this database and it has been possible to supply required information to the Administrative Ministry & Petrobangla.

Introduction of Bill-Pay System :

The government, among other steps has emphasized the need for using electronic & information technology in order to ease the payment process of public utility bills as well as to increase and improve customer services and with this end in view, collection of gas bills through mobile phone was launched in the Company from March 2011. Under this system, domestic & commercial customers can pay their gas bills from anywhere and at anytime through mobile phones or from any GP authorized bill-pay centers. It is worth mentioning that a total of Tk. 2.58 crore were paid by 23,076 customers during the FY 2015-2016 through the mobile phone service.



International Mother Language Day and Martyr Day observed by the Company

On-line Gas Bill Information System :

On-line gas bill information system has been introduced in the Company through which the customers can have information regarding gas bill payment & dues bill from Company's website & they are now also being able to avoid disconnection by paying their gas bill in due time. In order to improve customer service as well as for widely use of modern information technology, an initiative regarding realisation of gas bills has been taken so that the customers can pay bills by using VISA card, master card and other valid payment gateway through online or internet without appearing in any bank. The relevant officers of the company had several discussion with the representatives of a few banks and Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET) for implementation of the software related to the payment of gas bills through online. BUET has already sent the Terms of Reference (TOR) for implementation of the software and it is expected that the said software would be possible to implement in the Company in no time through review and discussion.

Civil Construction Works :

During the FY 2015-2016, the construction of a 4 storey officers building has been completed for Regional Distribution Office, Sylhet (west) at Kumargaon at a cost of Tk. 1.76 crore. In addition, the construction of a boundary wall along with retaining wall have been completed at Golapganj Regional Distribution Office at a cost of Tk. 81.94 crore and land development works have also been completed of the acquired land. Besides these, the construction of 2 storey officer dormitory for Habiganj Regional Distribution Office is also underway.

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 that were taken during the FY 2015-2016 are stated below:



The former Managing Director hoisting national flag at the Gas Bhaban premises on the Victory Day, 2015

Manpower :

Manpower planning and human resources development programs of the Company have been keeping coherence with overall development and financial activities. 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 was approved by the Company Board in its 341st meeting held on 8 January 2014 making the provision of a total of 920 manpower comprising 455 officers instead of 422 and 465 employees instead of 427 employees. During the FY 2015-2016, 307 officers and 239 employees were working in the Company under the approved organogram.

Human Resources Development :

Efficient manpower is the main driving force of an organization. The significant growth and success of the Company is an outcome of the contributions and commitment of the Company's greatest asset which is its human resource. Being fully aware of the importance of training, human resources are being developed continually by the Company. With this end in view, the Company regularly arranges training programs at home and abroad. During the FY 2015-2016, 69 officers and 3 employees were imparted in-house training, 103 officers were sent for training in different reputed training institutions within the country and 38 officers were sent abroad for foreign training/visit/seminar.

Welfare Activities :

Now, I would like to draw your kind attention to the welfare activities of the officers and employees of the Company. We are aware of the fact that undertaking of entertainment and social activities has got no other alternative in order to upgrade human relationship, mutual understanding, interpersonal relationship and above all human values beyond the monotonous working life. With this object in view, during the year 2015-2016, the Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions:

Stipend :

We know that proper education is very much required to develop the social and economic condition of our country. This is why the Company highly focused on education. Stipends were been paid to the children of the officers and employees of the Company for education in the higher secondary, secondary and in the primary & junior scholarship examinations for their outstanding performance as per the approved rules of the Company. During the year, the Company awarded stipends to a total of 76 students/ children of officers and employees for their outstanding performance of which 12 students in the primary and junior scholarship examinations and 64 students for their excellent performance in SSC & HSC examinations under the stipend scheme of the Company.

Loan Scheme :

During the fiscal year 2015-2016, a total of Tk. 1,591.00 lac were disbursed among the officers & employees of the Company as loan of which 170 officers & employees for house building and 17 officers & employees for purchase of motor-cycle as per the approved policy of the Company. In addition, 2 Class-I officers (9th grade) have been given Tk. 1.20 lac as loan to purchase personal computers following the existing IT policy of the government.

Corporate Social Responsibilities (CSR) :

As a Public Limited Company its main aim is to serve the people. Hence, the Company is committed to the society for socio-economic development side by side with its professional service. During the FY 2015-2016, the Company had a budget allocation of Tk. 30.00 lac for Corporate Social Responsibility (CSR) of which a total of Tk.21.00 lac were spent for financial assistance to different

religious, educational and autistic institutions during the year under review. It is worth mentioning that an amount of Tk. 9.00 lac i.e. 30% of the total allocated money (30.00 lac) has also been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan fund in line with the decision of the Company Board. The Company will continue to provide assistance to different people affected by natural calamity, autistic institution, educational, religious and other social institutions through the CSR program in the days to come.

Sports, Recreation, Annual Milad and Observance of National Days :

During the year, various sports, picnic and entertainment programs were observed in the spirit of sound health and mind and to avert monotony of life. Officer 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.

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.

Gas Sales :

The gas sales of the Company during the FY 2015-2016 was 2708.651 MMCM as against the budgetary target of 2498.680 MMCM and the revenue income was TK. 1331.82 crore as against the budgetary target of TK. 1248.91 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 2015-2016		Actual sales in the FY 2015-2016	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	1621.560	457.28	1677.474	473.05
Fertilizer	134.600	34.73	245.024	63.22
Industrial	219.530	144.85	218.544	144.16
Tea estate	23.000	14.49	25.329	16.00
Commercial	22.500	24.91	22.370	24.77
Domestic	225.980	151.52	236.246	158.67
Captive Power	128.300	96.98	158.350	122.14
CNG	123.210	324.15	125.314	329.81
Total	2498.680	1248.91	2708.651	1331.82

The above table shows that the actual gas sales were increased by 8.40% than the target during the year under review.

Wheeling Charge :

The Company paid a wheeling charge of Tk. 14.66 crore during the FY 2015-2016 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of GTCL.

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. 97.43 crore to Petrobangla for PDF in the FY 2015-2016.

Gas Development Fund (GDF) :

Gas development fund was created in 2009 for financing the companies to increase gas production through discoveries/development of new gas fields. A payment of Tk. 42.99 crore was made for that purpose during the year under review.

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. 131.22 crore for this fund during the year under review.

Income and Expenditure :

The Company has earned a total of TK. 1446.75 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 1331.82 crore and other income of Tk. 114.93 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 1315.45 crore, including gas purchase of Tk. 929.93 crore and various margin & operating cost Tk. 385.52 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 131.30 crore and net profit after tax Tk. 85.34 crore during the year under review.

Arrear Revenue :

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 280.66 crore as of 30 June 2016, which is equivalent to 2.52 months average gas bill. The arrear dues of Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF) & Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) of BCIC as of 30 June 2016 were Tk. 15.19 crore & Tk. 12.31 crore respectively which is equivalent to 9.39 months average gas bill. Besides, the outstanding amount to Lafarge Surma Cement Co. Ltd. (LSC) stood at Tk. 80.80 crore as of 30 June 2016 which is equivalent to 8.06 months average gas bill. Arbitration tribunal has declared verdict/award on 29 June 2015 over the arbitration case between Jalalabad Gas and Lafarge Surma Cement Co. Ltd.. Since the interest of Jalalabad gas was not protected in the verdict, so being discontented the Company management has filed an appeal to the honorable high court division. Though the hearing of the appeal was about to award, it was again delayed for re-fixation of the date of hearing for the prayer submitted by the Lafarte Surma Cement Limited. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June 2015	June 2016	June 2015	June 2016	June 2015	June 2016	June 2015	June 2016
Power	32.54	46.94	36.46	36.15	69.00	83.09	1.81	2.00
Fertilizer	15.19	15.19	-	-	15.19	15.19	8.00	8.00
Industrial	-	7.22	-	-	-	7.22	-	1.00
Cement Company	2.99	0.04	6.71	10.95	9.70	10.99	1.63	1.80
Tea-estate	12.79	12.31	74.46	80.80	87.25	93.11	11.81	8.05
CNG	-	-	1.44	2.41	1.44	2.41	1.52	1.64
Commercial	-	-	28.79	33.57	28.79	33.57	1.28	1.26
Domestic	-	-	4.25	10.01	4.25	10.01	2.26	2.32
Captive Power	2.76	3.83	6.77	10.32	9.53	14.15	1.03	1.19
Total Taka	-	-	4.72	10.92	4.72	10.92	1.41	1.07
	66.27	85.53	163.60	195.13	229.87	280.66	-	-

Non-payment of gas bills by the public bulk customers and Lafarge Surma Cement Ltd. reflect adversely upon Company's accounts receivable position and affect the overall financial activities of the Company and the payment for purchase of gas from the gas production and transmission companies and DSL, income tax etc. are delayed. Despite these, it is worth mentioning that during the year under review, the Company has paid Tk. 4.02 crore as DSL and thus fulfilled the covenant of the loan agreement and the efforts are also being continued to collect arrear dues from all categories of defaulting customers.

Payment to Govt. Exchequer :

During the fiscal year 2015-2016, the Company has contributed Tk 94.17 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 4.02 crore, dividend Tk. 35.10 crore, income tax Tk. 52.91 crore and import duty Tk. 2.14 crore.

Financial Activities :

The actual revenue expenditure during the FY 2015-2016 was Tk. 61.14 crore against cash budget allocation of Tk. 63.77 crore which is Tk. 2.63 crore or 4.12% less than the budget allocation. The rate of return (ROR) during the year was 83.52% and the debt equity ratio of the Company stood at 3: 97. On the other hand, debt-service ratio stood at 18.39 times at the end of the fiscal year as against 46.20 times of the preceding year. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

Health, Safety and Environment (HSE) :

During the FY 2015-2016, health, safety and environment activities are considered part and parcel of all activities of the Company. The Company specially emphasizes on creating awareness regarding HSE among the officers & employees working at field level/different stations and people living adjacent to pipeline installations. The following actions were undertaken in the Company in respect of HSE during the year under review:

Health :

The Company has a full-time physicians for providing health services to the employees and their dependents. The full-time physicians provide health service and counsel to the employees and their dependents of head office and retainer doctors provide the same to the employees and their dependents of the regional distribution offices. First aid boxes were preserved in every installations to ensure primary treatment. While attending the hazardous tasks, physicians, medical equipments, ambulance and necessary manpower are kept standby in the work places to meet any emergency.

Safety :

Safety related activities of the personnel and various important installations of the Company along with safety awareness among the employees have been beefed up during the FY 2015-2016. Besides, for ensuring public safety, fire fighting equipments are installed at each and every station of the Company. The effectiveness of the fire fighting equipments is tested on regular basis and refuelling measures are also taken immediate after the expiry date. Regular training is given to the concerned employees in order to operate the fire protection equipment in crisis period and necessary actions are also taken at a regular interval for test operation.

During the FY 2015-2016, a total of 1777 accidents/incidents along with 1 fire accidents were handled successfully. Among these accidents, fire accidents cause negligible damage to the property financially which was worth Tk. 1,560.00 only. In addition to that no damage, even 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 2015-2016 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 2014-2015 & 2015-2016 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2014-2015	2015-2016	Cause of Accidents/Incidents
1	Fire accidents	24	01	Thundering
2	Leakages of gas distribution network	65	132	Long time use
3	Riser leakages	667	476	-do-
4	Customer leakages	236	167	-do-
5	Others	175	1001	Various reasons
	Total	1167	1777	

Environment:

In order to conserve natural balance and to protect environmental pollution in line with the government policy, the Company organized tree plantation program during the year 2015-2016 including nursing planted trees. In addition, Compressed Natural Gas (CNG) is used in all vehicles of the Company to preserve environment. As per government direction, Company's installations are routinely inspected for conservation of environmental equilibrium and public safety.

Future Development Activities:

Respected Shareholders,

You will be glad to know that the prospect of the Company is appeared to be bright as different power plants and other industries are being established in some areas under the franchise area of the Company such as Shahjibazar, Bahubal, Aushkandi, Sreemongol, Chhatak, Fenchuganj and Kumargaon area adjacent to the Sylhet city. In the meantime, the Shahjibazar has been recognized as an industrial area. The other some areas would also be recognized soon as an industrial area within 5-10 years if gas supply could be ensured at a required pressure. At present nearly 280 MMCFD of gas are being



DRS Maintenance Works

consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased up to 380 MMCFD by June 2017. With surge of customers of various category, the number of entrepreneurs or investors willing to generate electricity were also being 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:

Bibiyana South Combined Cycle Power Plant :

In order to supplying gas to the power stations at Bibiyana area, construction of 20" dia 10 Km long pipeline of 1000 PSIG has been completed on 13 April 2015. Gas supply to the said pipeline from Bibiyana Gas Field of Chevron Bangladesh Ltd. is being continued. Nearly 50 MMCFD of gas would be used at Bibiyana South 400 MW capacity Combined Cycle Power Station. Jalalabad Gas will give consultation service in construction of RMS through international tender which will be financed by Bangladesh Power Development Board (BPDB). With this end in view, JGTDSL has prepared and finalised international tender schedule for construction of RMS and handed it over to PDB. The evaluation of tenders received from the bidders for construction of RMS to supply gas to the said power station of 400MW capacity is under process. The MOU with a view to supply gas the power plant within the stipulated time has already been approved by the Company Board. The power plant is expected to be commissioned by 2017.

Bibiyana-3 Combined Cycle Power Plant :

Total gas demand of this power station is 50 MMCFD. Construction of that power station by BPDB is underway. The evaluation of tenders received from the bidders for construction of RMS to supply gas to the said 400 MW capacity power plant is under process. Gas supply to the aforesaid power plant would be possible upon completion of power plant and related RMS.

Shahjibazar 330 MW Combined Cycle Power Plant Construction Project :

Shahjibazar 330 MW Combined Cycle Power Plant is likely to be commissioned by 2016 under BPDB and with this end in view, an MOU has been signed between Jalalabad Gas & BPDB. Besides,



Pipeline Construction Works

a tripartite agreement among Jalalabad Gas, PDB & EPC contractors has also been signed. The gas demand of the power station is 47 MMCFD. The construction of RMS by EPC contractor to supply gas to this power plant is at final stage. Currently, gas is supplied in a restricted way for trial commissioning of the power plant. The construction works of a jumper line from the valve station of GTCL adjacent to Habigonj Gas Field under the supervision of GTCL is underway as per the decision of Petrobangla to supply gas to the power station, Gas supply to this power station would be possible upon completion of commissioning of the jumper line.

Kushiara 163 MW Combined Cycle Power Plant at Fenchuganj :

This power plant having capacity of 163 MW would be installed at Fenchuganj area under Kushiara Power Co. Ltd. If this plant is constructed, nearly 28 MMCFD of gas would be used. Gas Sales Agreement (GSA) has been signed between Jalalabad Gas & Project Company for supply of gas to this power plant. The construction of the said power plant & RMS is now at a primary stage. The power plant is expected to be commissioned by 2017.

M/s. Desh Cambridge Kumargaon Power Co. Ltd. :

M/s. Desh Cambridge Kumargaon Power Co. Ltd. having capacity of 10 MW is situated at Kumargaon area, adjacent to the Sylhet town. Gas connection was given to the said power plant in 2009. Afterwards, the power plant authority applied for supply of gas for another unit of additional 50 MW (Power plant) to be established at the adjacent area of the existing power plant and primary consent of allocation of 10 MMCFD of gas is under consideration of the related higher committee of the ministry. The construction of the power plant having capacity of 50MW is expected to be completed in 2017.

M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. :

As per the primary consent of supply of 4 MMCFD of gas to the 20 MW capacity private owned M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. at Sreemongal, the allocation of gas load is under consideration of Petrobangla.

Shahjalal Fertilizer Factory :

A new fertilizer factory named Shahjalal Fertilizer Factory having capacity of 1760 metric tons under BCIC has already been commissioned at Fenchuganj, Sylhet. The total gas demand of the fertilizer factory is 47 MMCFD. High pressure gas pipeline was constructed earlier to supply gas to this factory. Nearly 40MMCFD of gas is being supplied to the factory by JGTDSL through a temporary CMS, as the main CMS was not constructed by BCIC. The major imported goods/equipments of CMS were stored at construction site by the contractor. The 80 percent civil construction works of boundary wall, skid base foundation & control room etc. have been completed by the monitoring of JGTDSL. The works of pressure regulation unit, separation unit, metering unit along with mechanical fabrication is under process. The construction work of permanent CMS is also expected to be completed soon.

Private Industries :

Various kinds of industries are being established increasingly in the Shahjibazar area due to availability of infrastructural facilities therein. Nearly 15 MMCFD of gas are being consumed on the average by the running industries in the Shahjibazar area. As the distribution area under JGTDSL is situated at upstream, the demand of gas is extensive in the area like Shahjibazar, Sreemongal, Chhatak etc. Prayer for approval of gas connection of about 45 industries are under consideration of higher committee. It is expected that upon approval of gas connection about 45-50 MMCFD of gas would be used by the

said industries. The revenue earning of the Company would be increased through supply of required quantity of gas of the industrial customers of that area. The socio-economic condition of the country would also be ensured through creating employment opportunities for the people of the related areas.

Installation of EVC meter :

Necessary steps have been taken to implement government instruction regarding installation of EVC meter at the industry, commercial, tea garden & CNG customers' end under the franchise area of the Company. A total of 55 nos. of EVC meters have been installed which include 45 at CNG (Compressor), 6 at tea estate & 5 at industrial (Textile-captive) customers' end. An agreement has been signed with M/s. Elster Gmbh, Germany on 15 May 2016 for purchasing EVC meter of different sizes & G-ratings, to install them at others customers' end.

If the above mentioned plans and projects are implemented, the condition of power generation would be improved, industrialization would be accelerated and above all the revenue earning of the Company would also be increased.

Esteemed Shareholders,

I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued 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 acquired in the year under review have been possible due to the hard work & sincerity of the officers and employees, efficiency of the Company management and valuable co-operation and guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our appreciation. I would also like to record my thanks and gratitude to Petrobangla, Energy & Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Sylhet Divisional and District Administration, Law enforcing agencies and other government offices for their guidance, co-operation and assistance.

Respected Shareholders,

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

I am also thankful and grateful to the distinguished shareholders for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. I would now like to place the Audited Accounts, Audited Report and the Directors' Report on the activities of the Company during the FY 2015-2016 before the shareholders for kind consideration and approval.

Allah-Hafez,

On behalf of the Board of Directors



(Muhammed Ahsanul Jabbar)
Chairman
Board of Directors

S. F. AHMED & CO

Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS****For the year ended 30 June 2016**

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 2016, 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. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

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.

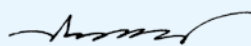
Opinion

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 2016 and of the results of its operations and cash flows for the year then ended 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, 26 October 2016



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 2016


	Notes	2016 BDT	2015 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	3	704,816,200	704,816,200
Deposit against shares (equity)	4	282,862,486	282,862,486
Revenue reserve	5	6,227,050,948	5,724,890,357
		7,214,729,634	6,712,569,043
2. Non-current liabilities			
3. Long term borrowings - unsecured			
Local	6	43,763,476	53,629,476
Foreign	7	186,226,270	184,454,545
		229,989,746	238,084,021
4. Long term liabilities - others			
Security deposits-customers (cash and non-cash)	8	2,851,291,164	2,439,831,140
Retirement benefit obligations (gratuity)	9	207,451	3,675,963
Provision for leave pay	10	-	44,962,195
		2,851,498,615	2,488,469,298
5. Total non-current liabilities (3+4)		3,081,488,361	2,726,553,319
6. Total capital employed (1+5)		10,296,217,995	9,439,122,362
7. Non-current assets			
Property, plant and equipment	11	1,621,026,656	1,571,317,798
Capital work-in-progress	12	207,903,213	89,799,020
		1,828,929,869	1,661,116,818
8. Investments and other assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	13	5,264,936,831	5,053,304,527
Deposit against energy security fund	14	1,190,000,000	-
Loan to employees	15	450,710,345	333,080,055
Inter-company loans	16	180,504,200	194,172,600
Investment in shares	17	17,687,000	17,687,000
Security deposit of customers and contractors (non-cash)	18	1,993,041,382	1,729,642,000
		9,096,879,758	7,327,886,182
9. Total non-current assets (7+8)		10,925,809,627	8,989,003,000
10. Current assets			
Inventories	19	283,425,288	251,520,260
Advances, deposits and prepayments	20	3,464,372,516	2,980,825,610
Trade receivable	21	2,808,864,525	2,302,550,454
Cash and cash equivalents	22	720,916,038	1,064,603,254
		7,277,578,367	6,599,499,578
11. Total current assets		7,277,578,367	6,599,499,578
12. Current liabilities			
Gas purchase and price deficit fund	23	2,566,173,383	2,365,456,615
Gas transmission charges	24	30,578,822	43,948,168
BAPEX margin	25	19,543,010	15,525,831
Deficit wellhead margin for BAPEX	26	25,969,277	90,424,638
Gas development fund	27	79,966,741	101,479,898
Energy security fund	28	1,313,315,580	-
Group current accounts	29	70,238,018	68,934,490
Creditors and accruals	30	251,049,818	358,731,324
Long term loan-current portion	31	34,866,000	9,866,000
Workers' profit participation fund	32	36,103,837	79,578,774
Provision for doubtful debts	33	10,489,668	6,099,148
Provision for income tax	34	3,468,875,845	3,009,335,330
		7,907,169,999	6,149,380,216
13. Total current liabilities		7,907,169,999	6,149,380,216
14. Net current assets (11-13)		(629,591,632)	450,119,362
15. Net assets (9+14)		10,296,217,995	9,439,122,362

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

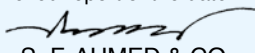
for and on behalf of Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited


Company Secretary


Director


Managing Director
See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 26 October 2016


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 2016

	Notes	2016 BDT	2015 BDT
1. Revenue			
Gas sales	35	13,318,164,132	10,063,585,747
Other operational income	36	591,442,638	377,667,508
		13,909,606,770	10,441,253,255
2. Cost of sales			
Gas purchases	37	9,299,304,669	7,367,175,866
BAPEX margin	38	66,057,764	74,639,774
Gas development fund	39	429,966,741	443,779,624
Deficit wellhead margin for BAPEX	40	79,454,525	144,493,100
Gas transmission charges	41	146,601,300	201,427,842
Price deficit fund charges	42	974,261,973	507,201,395
Value of Gas as product	43	1,312,172,179	-
Operating expenses	44	596,043,523	464,326,358
Petrobangla service charge	45	15,450,000	12,000,000
Bad debt expenses		4,390,520	596,414
Depreciation		141,403,007	143,605,006
		13,065,106,201	9,359,245,379
3. Operating profit (1-2)		844,500,569	1,082,007,876
4. Non-operational income	46	59,288,520	47,212,852
5. Profit before interest and tax (3+4)		903,789,089	1,129,220,728
6. Financial income			
Interest income	47	498,618,649	477,135,743
Interest expense	48	(20,331,000)	(14,781,000)
		478,287,649	462,354,743
7. Profit before contribution to workers' profit participation fund and tax (5+6)		1,382,076,738	1,591,575,471
8. Provision for contribution to workers' profit participation fund	49	(69,103,837)	(79,578,774)
9. Profit before tax (7-8)		1,312,972,901	1,511,996,697
10. Income tax expense	50	(459,540,515)	(529,198,844)
11. Profit after tax (9-10)		853,432,386	982,797,853
12. Accumulated profit, brought forward		5,635,032,825	4,926,931,369
13. Prior years' adjustment for expenses	51	(271,795)	2,503,603
14. Profit available for distribution (11+12+13)		6,488,193,416	5,912,232,825
Appropriation :			
Contribution to National Exchequer.		(351,000,000)	(277,200,000)
Accumulated profit, carried forward		6,137,193,416	5,635,032,825

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

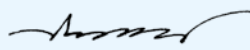

Company Secretary


Director


Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 26 October 2016


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 2016

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
Balance at 01 July 2014	449,194,100	282,862,486	255,622,124	5,016,788,901	6,004,467,611
Transferred from capital reserve	255,622,100	-	(255,622,100)	-	-
Net profit for the year	-	-	-	982,797,853	982,797,853
Prior year's adjustment	-	-	(24)	2,503,603	2,503,579
Contribution to national exchequer	-	-	-	(277,200,000)	(277,200,000)
Balance at 30 June 2015	704,816,200	282,862,486	-	5,724,890,357	6,712,569,043
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	-	-	-	853,432,386	853,432,386
Prior year's adjustment	-	-	-	(271,795)	(271,795)
Contribution to national exchequer	-	-	-	(351,000,000)	(351,000,000)
Balance at 30 June 2016	704,816,200	282,862,486	-	6,227,050,948	7,214,729,634

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, 26 October 2016


S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2016

	2016 BDT	2015 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	1,312,972,901	1,511,996,697
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	141,403,007	143,605,006
Provision for doubtful debts	4,390,520	596,414
Prior years' adjustment for expenses	(271,795)	2,503,603
Operating profit before changes in working capital	1,458,494,633	1,658,701,720
Changes in working capital Components:		
Inventories	(31,905,028)	(48,537,042)
Advances, deposits and prepayments	(483,546,906)	(383,529,030)
Trade receivable	(506,314,071)	90,730,683
Gas purchase and price deficit fund	200,716,768	320,366,321
Gas transmission charges	(13,369,346)	(1,343,503)
BAPEX margin	4,017,179	(6,398,482)
Deficit wellhead margin for BAPEX	(64,455,361)	70,015,079
Gas development fund	(21,513,157)	(20,722,484)
Energy security fund	1,313,315,580	-
Group current accounts	1,303,528	(19,039,404)
Creditors and accruals	(107,681,506)	22,438,591
Workers' profit participation fund	(43,474,937)	9,143,101
Provision for Leave pay	(44,962,195)	(9,737,250)
Retirement benefit obligations (gratuity)	(3,468,512)	68,890
Contribution to national exchequer	(351,000,000)	(277,200,000)
Net cash from operating activities	1,306,156,669	1,404,957,190
B. Cash flows from investing activities		
Investment in fixed deposits receipts (FDR)	(211,632,304)	(800,579,806)
Investment in energy security fund	(1,190,000,000)	-
Employee loans	(117,630,290)	(100,399,639)
Acquisition of property, plant and equipment	(191,251,309)	(16,594,739)
Disposal of property, plant and equipment	139,444	-
Payments against capital works-in-progress	(118,104,193)	77,961,006
Inter-company loan	13,668,400	-
Net cash used in investing activities	(1,814,810,252)	(839,613,178)
C. Cash flows from financing activities		
Repayment of long term loans	(8,094,275)	(10,366,000)
Customers and contractors security deposit	411,460,024	449,172,644
Customers and contractors security deposit - non-cash	(263,399,382)	(263,695,551)
Foreign loan and ERF	25,000,000	108,089
Share deposit	-	255,622,100
Capital reserve	-	(255,622,100)
Adjustment	-	(24)
Net cash from financing activities	164,966,367	175,219,158
Net increase/ (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)	(343,687,216)	740,563,170
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	1,064,603,254	324,040,084
Cash and cash equivalents at the end of the year	720,916,038	1,064,603,254

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



Company Secretary

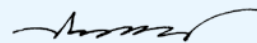


Director



Managing Director

See annexed report of the date.



S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

Dhaka, Bangladesh
Dated, 26 October 2016

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

Notes to the Financial Statements For the year ended 30 june , 2016

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 is 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 profit and loss 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 2015.

2.22 Revenue reserve

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

2.23 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.

2.24 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.

2.25 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 taka.

	2016 BDT	2015 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 in the year 2014-15. 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
HCDF	122,867,568	122,867,568
Adjustment	22	22
	<u>704,816,200</u>	<u>704,816,200</u>

4. Deposits against shares (equity)

This amount represents equity released for the Nobiganj Gas Supply and Distribution Project. The project was completed on 30 June 2012 and this was merged with the main accounts of JGTDSL.

Projects

Nobiganj Gas Supply and Distribution Project	<u>282,862,486</u>	<u>282,862,486</u>
--	--------------------	--------------------

5. Revenue reserve

This represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL

Description	General reserve	Appropriation account	2016 BDT	2015 BDT
Opening balance	89,857,532	5,635,032,825	5,724,890,357	5,016,788,901
Add: Net profit for the year	-	853,432,386	853,432,386	982,797,853
	89,857,532	6,488,465,211	6,578,322,743	5,999,586,754
Less: Prior year's adjustment for exp. (note 51)	-	(271,795)	(271,795)	2,503,603
Contribution to national exchequer	-	(351,000,000)	(351,000,000)	(277,200,000)
Closing balance	89,857,532	6,137,193,416	6,227,050,948	5,724,890,357

6. Long term borrowings - local

Opening balance	53,629,476	63,495,476
Less: Transferred to current portion	9,866,000	9,866,000
Closing balance	43,763,476	53,629,476

Project

Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer Factory	43,763,476	53,629,476
	43,763,476	53,629,476

7. Long term borrowings - foreign

Opening balance	184,454,545	184,346,456
Add: Foreign exchange gain	1,771,725	118,089
	186,226,270	184,464,545
Less: Foreign exchange gain	-	10,000
Closing balance	186,226,270	184,454,545

Project

Third Natural Gas Development Project	186,226,270	184,454,545
	186,226,270	184,454,545

	2016 BDT	2015 BDT
8. Security deposits - customers		
a) Cash security deposited by customers :		
Industrial	218,261,897	192,173,939
Tea-estates	32,417,420	30,340,792
Commercial	122,682,697	112,302,011
Domestic	330,476,768	287,540,405
CNG	7,434,983	5,931,086
Captive power	146,976,017	81,900,907
	858,249,782	710,189,140
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)	1,992,054,682	1,728,655,300
	1,993,041,382	1,729,642,000
	2,851,291,164	2,439,831,140
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	3,675,963	3,607,073
Add: Provision during the year	884,260	68,890
	4,560,223	3,675,963
Less: Payment/ adjustment made with leave pay during the year	(4,352,772)	-
Closing balance	207,451	3,675,963
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	54,699,445
Add: Provision during the year	-	-
	44,962,195	54,699,445
Less: Payment during the year	-	9,737,250
Adjustment made with Gratuity Fund	44,962,195	-
Closing balance	-	44,962,195
11. Property, plant and equipment		
Cost		
Opening balance	3,770,581,544	3,753,986,805
Add: Acquisition during the year	191,251,309	16,594,739
Less: Disposal during the year	(429,346)	-
Closing balance (A)	3,961,403,507	3,770,581,544
Depreciation		
Opening balance	2,199,263,746	2,055,658,734
Add: Charged during the year	141,403,007	143,605,006
	2,340,666,753	2,199,263,740
Less: Adjustment during the year	(289,902)	6
Closing balance (B)	2,340,376,851	2,199,263,746
Written down value (A-B)	1,621,026,656	1,571,317,798

	2016 BDT	2015 BDT
12. Capital work-in-progress		
Pipeline construction	34,161,513	67,647,742
Building and other construction	-	22,151,278
Sylhet Gas Transmission Net Work upgradation Project	173,736,000	-
Gas supply to Srihotto Economic Zone	5,700	-
	207,903,213	89,799,020
13. Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	4,089,522,843	3,891,044,486
Private commercial banks	1,175,413,988	1,162,260,041
	5,264,936,831	5,053,304,527
Details of FDR		
Company's own fund	5,144,936,831	-
Distribution margin fund	120,000,000	-
	5,264,936,831	-
14. Deposit against energy security fund		
State-owned banks	960,000,000	-
Private commercial banks	230,000,000	-
	1,190,000,000	-
15. Loan to employees		
Land purchase and house building loan	440,383,949	321,984,659
Motor cycle loan	9,725,396	10,290,396
Computer loan	601,000	805,000
	450,710,345	333,080,055
Details of employees loan:		
Opening balance	333,080,055	232,680,416
Add: Addition during the year	159,180,000	125,480,000
Non-cash adjustment	-	1,477,072
	492,260,055	359,637,488
Less: Recovery during the year	41,549,710	26,557,433
Closing balance	450,710,345	333,080,055
16. Inter- company loan		
Opening balance	194,172,600	194,172,600
Add: Addition during the year	-	-
	194,172,600	194,172,600
Less: Adjustment during the year	13,668,400	-
Closing balance	180,504,200	194,172,600

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.

	2016 BDT	2015 BDT
18. Security deposit of customers and contractors (non-cash)		
Opening balance	1,729,642,000	1,465,946,449
Add: Addition during the year	623,176,760	390,227,224
	2,352,818,760	1,856,173,673
Less: Refund during the year	359,777,378	126,531,673
Closing balance	1,993,041,382	1,729,642,000
19. Inventories		
Stores and spares	277,433,972	217,950,381
Goods-in-transit (foreign)	4,956,316	21,859,414
Goods-in-transit (local)	1,035,000	11,710,465
	283,425,288	251,520,260
20. Advances, deposits and prepayments		
Corporate income tax (note 20.1)	3,444,504,074	2,915,420,173
Advances (note 20.2)	17,055,240	63,423,670
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	262,850	262,850
Prepaid Insurance premium	1,907,446	-
Deposit to BOC	32,000	32,000
Employee income tax	108,948	1,184,959
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
	3,464,372,516	2,980,825,610
20.1 Corporate 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	-
	3,444,504,074	2,915,420,173
20.2 Advances		
Advance against procurement	-	1,050
Advance against incentive bonus & Others	17,055,240	63,423,670
	17,055,240	63,423,670

	2016 BDT	2015 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.	469,420,508	325,426,769
Power (PDB)-non-govt.	361,502,479	364,616,212
Fertilizer (NGFF)	151,941,257	151,941,257
Industry-Chhatak Cement Factory	123,042,448	127,907,673
Industry-others	108,106,548	65,467,510
Tea estate	24,128,031	14,409,831
Brick fields	1,792,672	1,792,672
Commercial	100,096,944	42,493,660
Domestic	141,452,127	95,343,751
Lafarge Surma Cement	808,010,741	744,654,170
CNG	335,700,292	287,913,125
Shahjalal Fertilizer Factory	72,176,738	29,553,033
Captive power	109,229,961	47,200,960
Other debtors (*)	2,263,779	3,829,831
	2,808,864,525	2,302,550,454

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

Year	NGFF	Chhatak Cement factory	PDB (Govt.)	PDB (Non-Govt.)	Lafarge Surma Cement
2009-2010	-	-	-	-	74,625,775
2010-2011	-	-	-	-	455,723,385
2011-2012	-	-	-	-	47,963,013
2012-2013	-	-	-	-	-
2013-2014	93,463,145	-	-	-	4,204,767
2014-2015	58,478,112	-	-	-	-
2015-2016	-	123,042,448	469,420,508	361,502,479	225,493,801
	151,941,257	123,042,448	469,420,508	361,502,479	808,010,741

Other debtors (*)

Dearness allowance	189,313
Adjustment for legal fee	1,329,334
Others	745,132
	2,263,779

(*) 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.

	2016 BDT	2015 BDT
22. Cash and cash equivalents		
Cash in hand	-	-
Bank Balance	720,916,038	1,064,603,254
	720,916,038	1,064,603,254
23. Gas purchase and price deficit fund		
Opening balance	2,365,456,615	2,045,090,299
Add: Addition during the year	10,273,566,642	7,874,377,261
	12,639,023,257	9,919,467,560
Less: Paid during the year	10,072,849,874	7,554,010,945
Closing balance	2,566,173,383	2,365,456,615
Company wise break-up is as follows :		
Sylhet Gas Fields Ltd.	509,433,122	689,656,291
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	589,247,253	790,057,490
Jalalabad Gas Fields (IOC)	1,012,042,104	885,733,313
Bibiana Gas Field (IOC)	265,796,525	134,617,115
Price deficit fund	189,654,379	(134,607,594)
	2,566,173,383	2,365,456,615
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	43,948,168	45,291,671
Add: Addition during the year	146,601,300	198,352,179
	190,549,468	243,643,850
Less: Paid during the year	159,970,646	199,695,682
Closing balance	30,578,822	43,948,168
Company-wise break-up is as follows :		
Gas Transmission Co. Ltd.	29,851,489	43,948,168
Titus Gas T& D Co. Ltd.	727,333	-
	30,578,822	43,948,168
25. BAPEX margin		
Opening balance	15,525,831	21,924,313
Add: Addition during the year	66,057,764	74,639,774
	81,583,595	96,564,087
Less: Paid during the year	62,040,585	81,038,256
Closing balance	19,543,010	15,525,831
26. Deficit wellhead margin for BAPEX		
Opening balance	90,424,638	20,409,559
Add: Payable for the year	79,454,525	144,493,100
	169,879,163	164,902,659
Less: Paid during the year	143,909,886	74,478,021
Closing balance	25,969,277	90,424,638

	2016 BDT	2015 BDT
27. Gas development fund		
Opening balance	101,479,898	122,202,382
Add: Payable for the year	429,966,741	443,779,624
	531,446,639	565,982,006
Less: Paid during the year	451,479,898	464,502,108
Closing balance	79,966,741	101,479,898
28. Energy security fund		
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	1,312,172,179	-
Net interest during the year	1,143,401	-
	1,313,315,580	
Less: Paid during the year	-	-
Closing balance	1,313,315,580	-
29. Group current accounts		
Petrobangla current account	(60,854,583)	(60,821,368)
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	(1,436,239)	(2,045,739)
BAPEX current account	(102,194)	(102,194)
Madhapara Hard Rock and Mining Project	23,657	23,657
Bakhrabad Gas Systems Ltd	854,033	1,612,301
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	371,589	(835,989)
RPGCL current account	(524,899)	(524,899)
SGFL current account	190,179	190,179
PGCL current account	1,672,182	1,590,784
Barapukuria Coal Mining	(71,820)	(71,820)
Sondarban Distribution Company Ltd	(10,284,111)	(7,873,590)
Joypurhat Lime Stone	(9,547)	(9,547)
Karnaphuli Gas Distribution Co.Ltd	(66,265)	(66,265)
	(70,238,018)	(68,934,490)
30. Creditors and accruals		
Creditors for expenses	92,397,954	135,116,193
Creditors for other finance	131,749,256	195,076,322
Security deposit (cash)	26,902,608	28,538,809
	251,049,818	358,731,324
31. Long term loan current portion		
Opening balance	9,866,000	10,366,000
Add: Transfer from loan account	34,866,000	9,866,000
	44,732,000	20,232,000
Less: Paid during the year	9,866,000	10,366,000
Closing balance	34,866,000	9,866,000
Projects		
Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Shahjajal Fertilizer Factory	9,866,000	9,866,000
Gas Transmission Net Work upgradation Project	25,000,000	-
	34,866,000	9,866,000
32. Workers' profit participation fund		
Opening balance	79,578,774	70,435,673
Add: Payable for the year	69,103,837	79,578,774
	148,682,611	150,014,447
Less: Paid during the year	112,578,774	70,435,673
Closing balance	36,103,837	79,578,774

	2016 BDT	2015 BDT
33. Provision for doubtful debts		
Opening balance	6,099,148	5,502,734
Add: Addition during the year	4,390,520	596,414
	10,489,668	6,099,148
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing balance	10,489,668	6,099,148

Provision for doubtful debts has been made @ 3% on non-bulk customers as per Board resolution no. 282. Dated 25-7-2010

34. Provision for income tax		
Opening balance	3,009,335,330	2,480,136,486
Add: Provision made during the year	459,540,515	529,198,844
	3,468,875,845	3,009,335,330
Less: Payment made during the year	-	-
Closing balance	3,468,875,845	3,009,335,330

35. Gas sales	2016		2015	
	Volume (CM)	BDT	Volume (CM)	BDT
Power (PDB)-Govt.	1,263,655,290	2,804,344,442	1,080,892,960	3,048,118,142
Power Non-Govt.	413,818,692	1,926,132,192	382,026,622	1,077,315,074
Fertilizer (NGFF)	-	-	22,867,276	58,997,572
Industry -CCF	10,727,965	71,535,894	12,114,765	70,992,523
Industry -Others	78,862,642	520,041,393	66,640,006	390,510,435
Tea estate	25,328,758	159,963,268	22,386,850	131,186,943
Commercial	22,370,244	247,742,648	21,779,091	206,247,990
Domestic	236,246,036	1,586,738,704	207,327,370	1,069,809,227
Lafarge Surma Cement Company.	128,953,707	850,088,007	125,733,051	736,795,682
Shahjalal Fertilizer Project	245,023,642	632,160,996	16,232,795	95,124,180
CNG	125,314,252	3,298,050,836	115,431,165	2,654,916,797
Captive power- industries generator	158,349,881	1,221,365,752	125,256,264	523,571,182
	2,708,651,109	13,318,164,132	2,198,688,215	10,063,585,747

36. Other operational income		
Minimum charges against sanctioned gas pressure	163,408,705	90,989,196
Surcharge for late payment	38,986,731	37,484,910
Meter rent	11,729,049	11,416,885
Connection charge	23,707,088	46,621,972
Heating charge	353,611,065	191,154,545
	591,442,638	377,667,508

37. Gas purchases

Company-wise details of gas purchased at wellhead rate which is determined by the Government of Bangladesh are shown as under:

Name of the Companies

	Wellhead Margin	SD+VAT		
Sylhet Gas Fields Ltd	160,462,489	1,943,813,307	2,104,275,795	2,213,087,489
Bangladesh Gas Fields Company Ltd	226,853,216	2,048,437,168	2,275,290,384	2,197,475,055
Jalalabad Gas Field (IOC)	-	-	3,996,997,756	2,773,177,038
Bibiana Gas Field (IOC)	-	-	922,740,734	183,436,284
	387,315,705	3,992,250,475	9,299,304,669	7,367,175,866

38. BAPEX margin

This represents contribution to the Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd (BAPEX).

Type of user

	2016 BDT	2015 BDT
Power (PDB)	38,191,322	46,788,964
Industries	5,928,556	6,589,913
Tea estate	1,000,138	918,358
Commercial	608,772	702,777
Domestic	6,374,536	6,417,804
CNG	8,071,204	8,473,992
Captive power- industries generator	5,883,236	4,747,966
	66,057,764	74,639,774

39. Gas development fund

Type of user

Power (PDB)	74,791,338	91,628,387
Fertilizer	16,192,425	1,994,415
Industries	34,953,778	38,853,029
Tea estate	5,896,649	5,414,488
Commercial	7,076,975	8,169,779
Domestic	34,231,270	34,094,583
CNG	232,157,181	243,742,834
Captive power- industries generator	24,667,125	19,882,109
	429,966,741	443,779,624

40. Deficit wellhead margin for BAPEX

This represents deficit wellhead margin for BAPEX

Type of user

Power (PDB)	39,354,959	87,729,306
Fertilizer	4,855,322	1,173,186
Industries	5,982,743	12,356,087
Tea estate	1,072,239	1,721,922
Commercial	608,268	1,317,706
Domestic	6,398,473	12,033,382
CNG	15,330,748	19,259,074
Captive power- industries generator	5,851,773	8,902,437
	79,454,525	144,493,100

41. 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)	144,851,479	198,352,179
Titans Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	1,749,821	3,075,663
	146,601,300	201,427,842

	2016 BDT	2015 BDT
42. Price deficit fund charges		
Power (PDB)	233,262,980	194,181,350
Fertilizer	27,427,851	2,807,237
Industries	92,609,198	97,961,212
Tea estate	15,688,717	13,753,029
Commercial	16,741,472	18,795,927
Domestic	92,296,691	87,817,572
CNG	441,482,662	458,736,239
Captive power- industries generator	54,752,402	40,189,458
Less: Excess wellhead margin adjustment BGFCL as per tariff	-	(407,040,629)
	974,261,973	507,201,395
43. Value of gas as a Product		
Power (PDB)	168,743,877	-
Fertilizer	11,742,712	-
Industries	232,255,119	-
Tea estate	22,277,512	-
Commercial	47,561,104	-
Domestic	293,413,913	-
CNG	204,220,784	-
Captive power- industries generator	331,957,158	-
	1,312,172,179	-
44. Operating expense		
Direct costs:		
Employee cost (note 44.1)	426,619,137	312,899,118
Repair and maintenance (note 44.2)	34,733,431	30,204,250
Other direct cost (note 44.3)	93,956,728	77,487,793
Security expense	34,993,851	38,737,232
	590,303,147	459,328,393
Administrative costs (note 44.4)	5,740,376	4,997,965
	596,043,523	464,326,358
44.1 Employee cost		
Officers' salary	134,923,410	79,434,657
Staff salary	59,130,724	36,981,202
Dearness allowance	-	21,503,954
Educational allowance	1,355,188	1,398,140
Overtime	21,396,170	20,998,767
House rent allowance	41,699,783	41,882,174
Gratuity	149,020	68,890
Leave pay	13,965,407	1,790,710
Festival bonus	26,866,847	17,899,180
Incentive bonus	26,508,034	17,948,728
Bangla Noborsha Bonus (20%)	3,204,563	-
Liveries and uniform	11,095,473	11,107,326
Recreation allowance	11,981,082	11,648,837
Company's contribution to provident fund	88,599	91,415
Gas subsidy	5,148,212	4,124,850

	2016 BDT	2015 BDT
Medical allowance	4,845,279	4,932,831
Lunch subsidy-staff	2,262,965	2,357,755
Lunch subsidy-officers	2,566,203	2,521,608
Medical expenses	1,594,554	1,222,838
Welfare expenses	2,989,350	2,799,815
Group insurance	4,031,118	3,289,020
Washing allowance	661,236	687,995
Conveyance allowance	411,832	419,215
Pension fund	46,995,126	25,525,804
Honorarium	2,426,184	2,129,150
Others	322,778	134,257
	426,619,137	312,899,118
44.2 Repair and maintainance		
Vehicles	4,555,032	4,465,703
Plant and pipeline materials	19,534,580	19,865,153
Building	10,479,144	5,830,572
Furniture, fixtures and office equipment	164,675	42,822
	34,733,431	30,204,250
44.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	6,998,294	6,186,578
Telephone and telex	2,683,459	2,722,582
Fuel, oil and lubricants	7,486,302	6,747,733
Electricity	5,801,901	5,799,511
Transport hire	14,466,913	13,276,108
Office rent	3,478,324	2,934,778
Municipal tax and land revenue	6,640,762	4,753,160
Insurance	1,002,530	2,490,756
Training expenses	15,945,450	9,999,101
Wages of workers (casual labour)	9,996,646	7,999,436
Entertainment expenses	2,582,823	2,386,295
Electric accessories	1,149,884	997,773
Bank charges	1,995,356	1,799,290
Legal fees/ consultancy fees	3,468,599	3,553,701
Entertainment allowance	199,468	105,764
Donation and subscription	5,373,456	1,758,503
Directors' honorarium	1,095,262	1,090,800
Audit fees	130,000	114,000
Crockeries and cutleries	94,287	47,463
Domestic use of gas	106,913	97,095
Residential furnishing	17,900	63,378
Others-CSR	3,242,199	2,563,988
	93,956,728	77,487,793
44.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	3,489,521	3,107,386
Advertisement	1,694,466	1,358,913
Newspaper and periodicals	556,389	531,666
	5,740,376	4,997,965
45. Petrobangla service charge	15,450,000	12,000,000


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

	2016 BDT	2015 BDT
46. Non-operational income		
Sale of tender schedule	558,200	1,072,420
Suppliers' registration fees	292,557	1,790,738
Sale of pipeline materials (customer finance)	43,950,790	34,980,838
Sale of condensate	331,376	477,994
Sale of gas bill books	471,760	1,710,749
Testing charges	508,260	804,675
Other rental income	4,536,425	4,082,425
Penalty	1,368,245	2,161,083
Miscellaneous income	7,270,907	131,930
	59,288,520	47,212,852
47. Interest income		
Interest on FDR accounts	426,600,344	415,757,342
Interest on STD accounts	55,552,141	50,218,607
Interest on employee loan	12,756,766	8,244,547
Interest on inter-company loan	3,709,398	2,915,247
	498,618,649	477,135,743
48. Interest expense		
The amount represents interest expense on local ADP loan made are as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory	2,393,000	2,788,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	17,938,000	11,993,000
	20,331,000	14,781,000
49. Provision for contribution to workers' profit participation fund	69,103,837	79,578,774
Details are given in note 2.11.		
50. Income tax expense	459,540,515	529,198,844
Provision for income tax @ 35% on accounting profit		
51. Prior years' adjustment for expenses		
PB management service charge with actual expenditure	(3,427,000)	-
Adjustment against Gas Purchase From Titas Gas	1,940,739	982,000
Insurance premium exp.adjusted FY 2014-2015	1,314,279	-
Rental income (Aktel/Robi) adjusted FY 2014-2015	(99,813)	-
Repair and maintenance	-	1,521,579
Other adjustment	-	24
	(271,795)	2,503,603

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



Company Secretary



Director



Managing Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 26 October 2016

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Details of property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2016

ANNEXURE-A

Category of asset	Cost				Rate %	Depreciation					Written down value at 30 June 2016
	At 01 July 2015	Addition during the year	Disposal during the year	Total at 30 June 2016		To 01 July 2015	Charge for the year	Adjustment for the year	Total to 30 June 2016		
										BDT	
Freehold land	115,118,638	74,621,016	-	189,739,654	-	-	-	-	-	189,739,654	
Land infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	5	8,684,175	415,980	-	9,100,155	1,595,703	
Concrete and bricks	388,259,135	37,441,004	-	425,700,139	2.5	142,761,859	10,402,126	-	153,163,985	272,536,154	
Sheds and temporary structure	15,186,085		-	15,186,085	10	10,036,232	807,350	-	10,843,582	4,342,503	
Walls and storeyards	30,844,843	15,262,382	-	46,107,225	5	17,590,042	1,244,153	-	18,834,195	27,273,030	
Furniture and fixtures	34,458,439	4,010,922	(229,311)	38,240,050	10	28,667,710	1,091,149	(125,504)	29,633,355	8,606,695	
Domestic appliance	4,399,638	420,000	(200,035)	4,619,603	15	4,240,350	35,315	(164,398)	4,111,267	508,336	
Office equipment	42,714,907	1,475,868	-	44,190,775	15	38,593,449	1,188,854	-	39,782,303	4,408,472	
Other equipment	107,357,196	121,715	-	107,478,911	15	106,180,961	349,655	-	106,530,616	948,295	
Transmission lines	403,487,307	-	-	403,487,307	3.33	312,130,918	10,354,302	-	322,485,220	81,002,087	
Distribution lines	2,139,680,648	42,074,979	-	2,181,755,627	5	1,183,793,131	93,159,174	-	1,276,952,305	904,803,322	
Transmission and distribution plants	366,902,395	-	-	366,902,395	5	249,836,810	16,047,316	-	265,884,126	101,018,269	
Tubewells and ponds	12,750,870	3,634,823	-	16,385,693	10	10,958,291	357,351	-	11,315,642	5,070,051	
Water pipe lines and tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	10	1,285,549	53,233	-	1,338,782	10	
Light vehical	96,777,423	12,188,600	-	108,966,023	20	83,894,909	5,897,049	-	89,791,958	19,174,065	
Loose tools	609,370	-	-	609,370	25	609,360	-	-	609,360	10	
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	
Total at 30 June 2015	3,753,986,805	16,594,739	-	3,770,581,544		2,055,658,734	143,605,006	6	2,199,263,746	1,571,317,798	

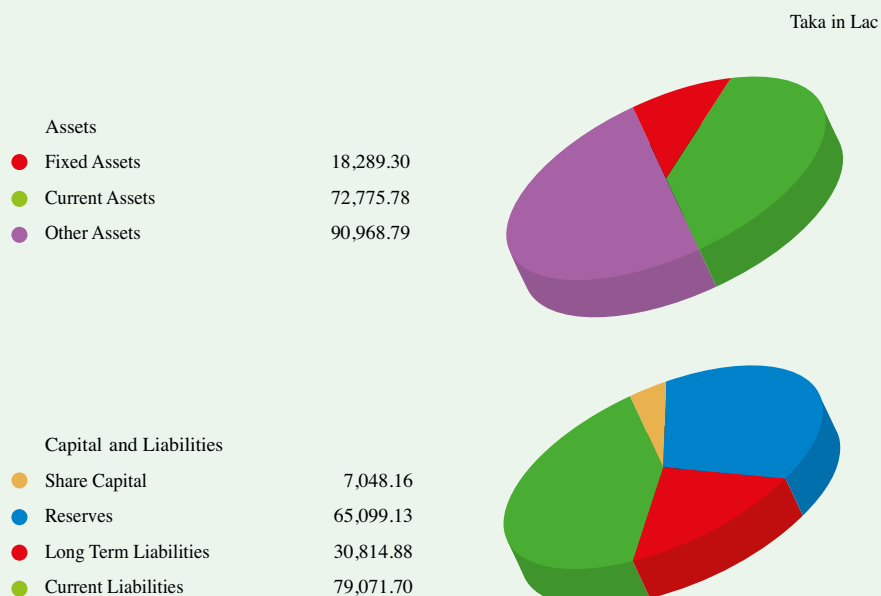
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key Performance Indicator For the year ended 30 June 2016

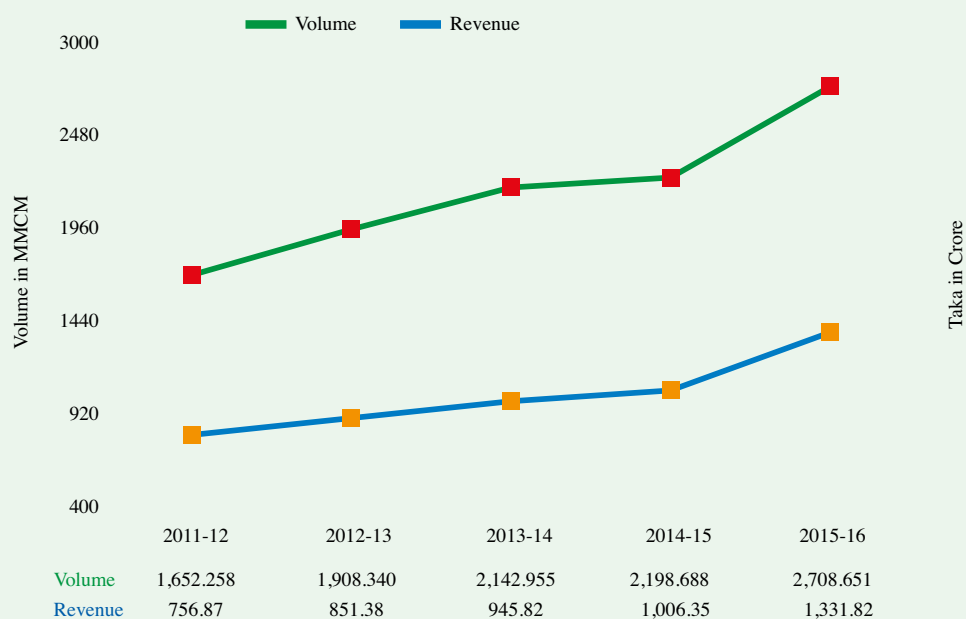
Annex C
(BDT in lac)

SL no	Particulars	2016		2015	Standard	
		BDT	Ratio	Ratio	Ratio	
1	Current ratio:	Current assets	72,775	0.92:1	1.07:1	2:1
		Current liabilities	79,072			
2	Quick ratio:	Quick assets	35,298	0.45:1	0.55:1	1:1
		Current liabilities	79,072			
3	Return on total sales revenue :	Net profit before tax X 100	13,129 x 100	9.44%	14.48%	10%-20%
		Total sales revenue	139,096			
4	Rate of return on capital employed:	Net profit before Tax X 100	13,129 x 100	12.75%	16.02%	15%-20%
		Capital employed	102,962			
5	Debt-equity ratio:	Long term loan	2,299 x 100	3:97	3:97	70:30
		Capital and reserves	72,147			
6	Rate of retern on average net fixed assets(ROR)					
		Net profit before tax+ interest cost X 100	(13,129+203) x 100	83.52%	93.39%	Not less than 12%
		Average net fixed assets	15,962			
7	Debt- service ratio:					
		Net profit after Tax + Interest cost+ Depreciation	8,534+203+1414	18.39	46.20	Not less than 1-2 times
		Interest cost+Current portion of Long term loan	203+349	Times	Times	
8	Sales per employee:	Total sales revenue	139,096	245.75	176.07	-
		Average no of employee	566			
9	Debtors in month :	Debtors for gas sales	28,089	0.1:0.84	0.1:0.91	1:1
		Average 3 - month gas sales	33,295			
10	Net profit before tax per employee:	Net profit before Tax	13,129	23.20	25.49	-
		Average no. of employee	566			
11	Operating profit ratio:	Operating profit X 100	8,445 x 100	6.34%	10.75%	-
		Sales	133,181			

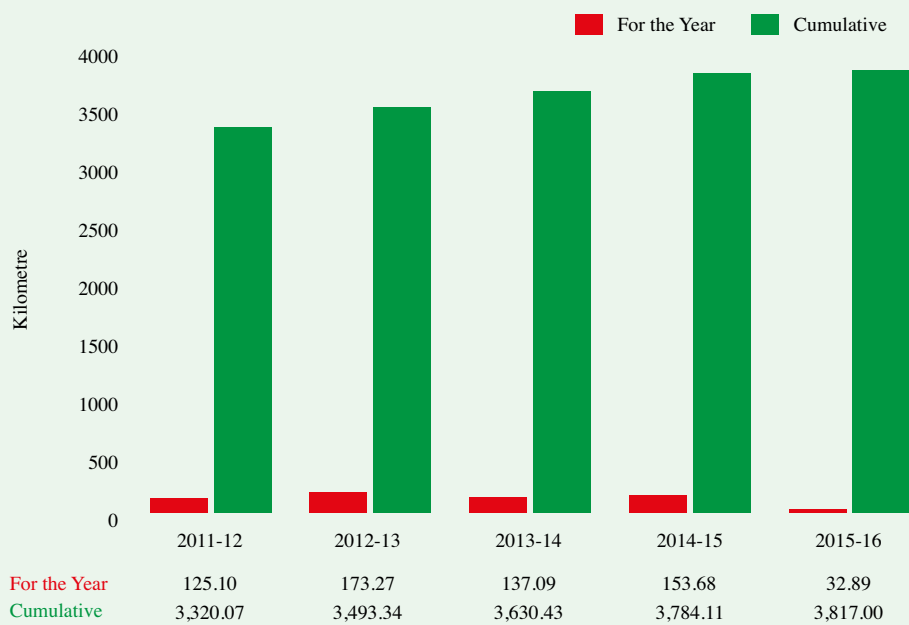
Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2015-2016



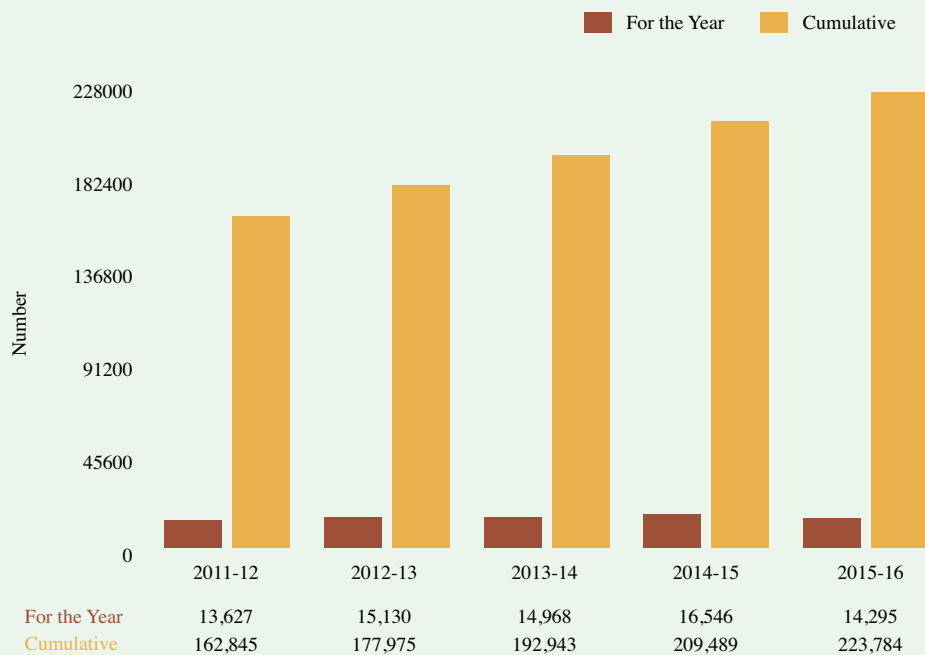
Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend



Yearwise Pipeline Laying

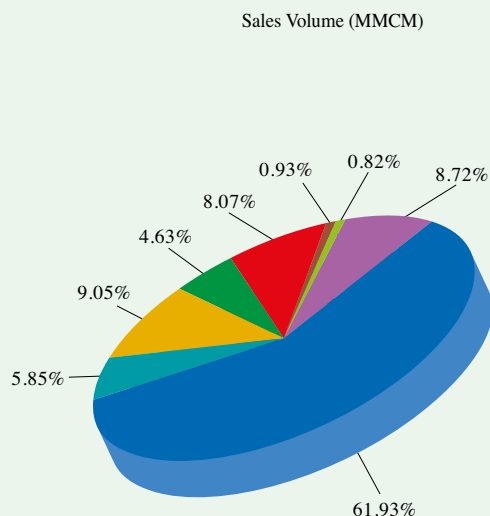


Yearwise Number of Gas Connections



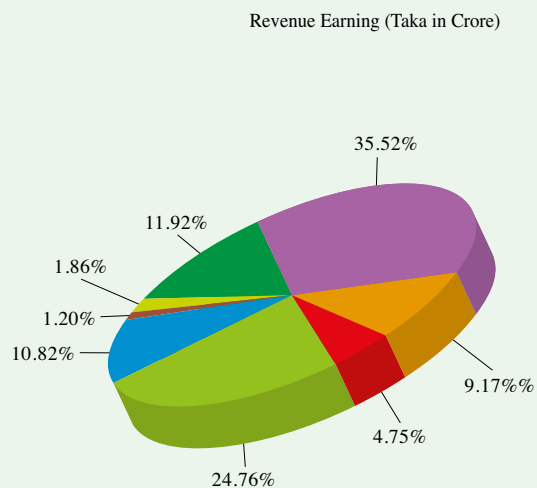
Categorywise Gas Sales for the Year 2015-2016

Power (PDB)	1,677.474
Captive Power	158.350
Fertilizer	245.024
CNG	125.314
Industry	218.544
Tea Estate	25.329
Commercial	22.370
Domestic	236.246

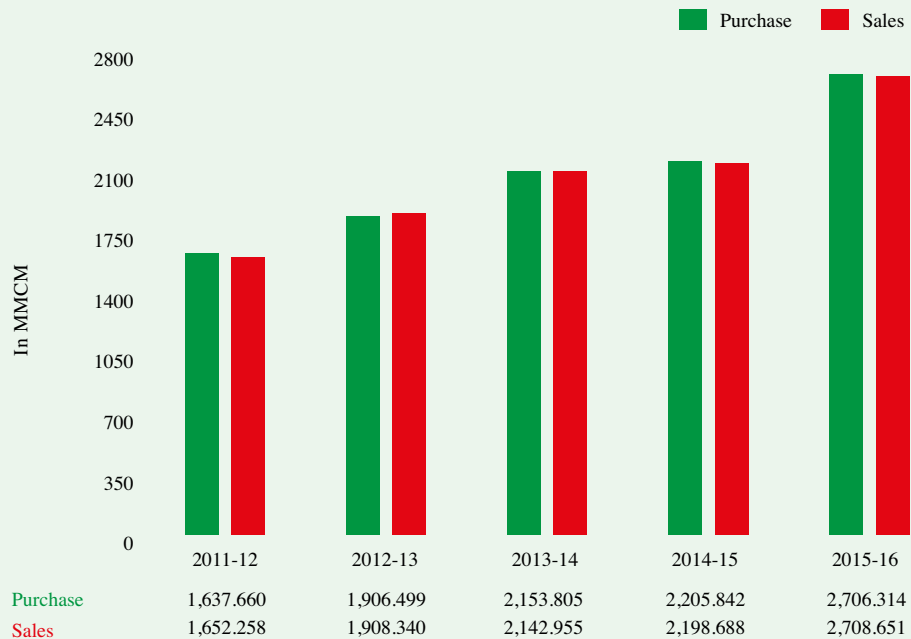


Categorywise Revenue Earning for the Year 2015-2016

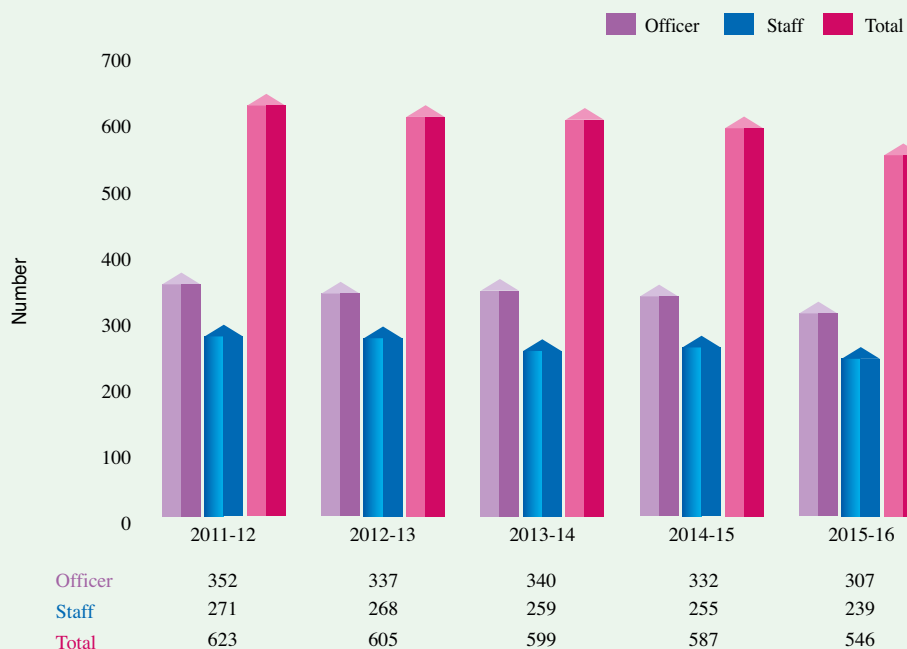
Power (PDB)	473.05
Captive Power	122.14
Fertilizer	63.22
CNG	329.81
Industry	144.16
Tea Estate	16.00
Commercial	24.77
Domestic	158.67



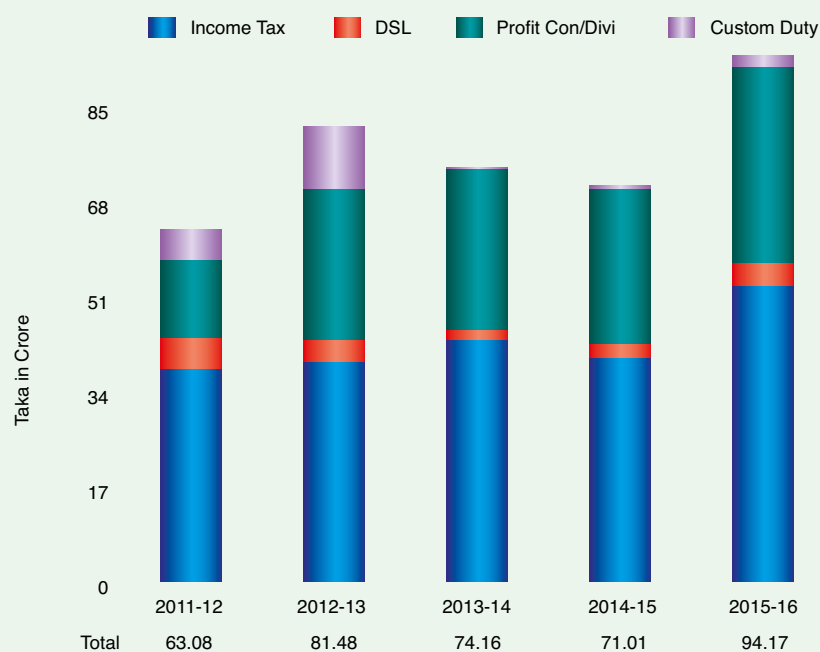
Yearwise Gas Purchase & Sales Volume



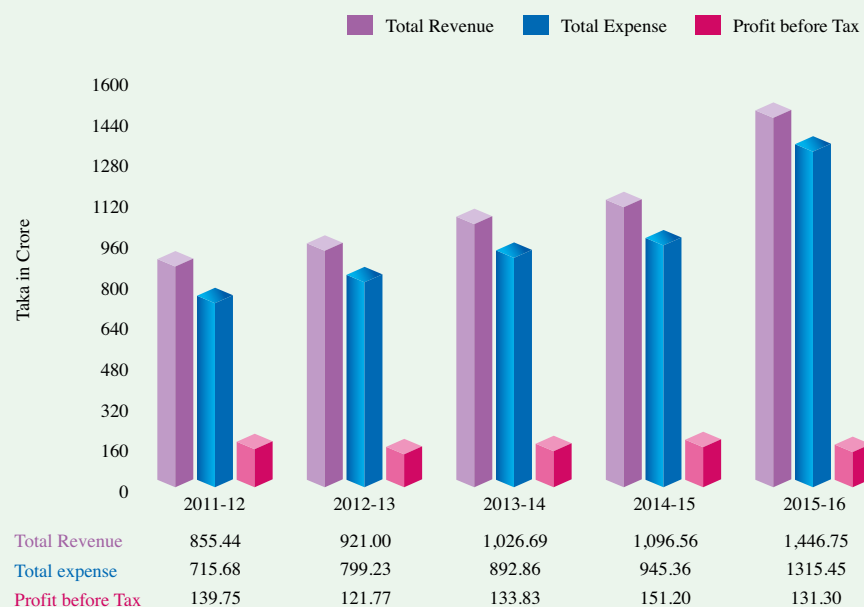
Yearwise Manpower Position



Contribution to National Exchequer



Yearwise Profitability



Statement of Areawise Customers (Domestic Burner) up to month of June 2016.

Region	Area	Fertilizer	Power	Captive Power		Industries	CNG	Brick	Tea	Commercial	Domestic		Grand Total
			(PDB)	Tea	Industry			Fields	Estate		S.Burner	D.Burner	
A) Sylhet Zone	Sylhet-East			3	5	21	7		4	214	5,925	38,645	44,824
	Sylhet-West		5		4	4	7		-	231	4,774	29,500	34,525
	Sylhet-North				2	5	4		3	271	(136)	34,035	34,184
	Sylhet-South				9	9	12			140	607	15,533	16,310
	Fenchuganj	1	4		6	3	1		7	18	866	3,028	3,934
	Golapganj				3	2	2			78	173	10,512	10,770
	Beanibazar				3		2			33	(27)	9,029	9,040
	Chhatak				4	17	1			32	1,060	4,253	5,367
	Doarabazar									5	-	323	328
	Sunamganj				2	1	2			46	639	8,317	9,007
	Total A	1	9	3	38	62	38	-	14	1,068	13,881	153,175	168,289
B) Moulvibazar Zone	Moulvibazar			2	3	7	5		5	112	1,918	14,010	16,062
	Sreemongal			17	5	8	3		35	100	1,253	12,327	13,748
	Hobiganj		1		1	6	3			99	395	4,805	5,310
	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		3	8	15	15	1		13	19	430	3,006	3,510
	Madhabpur				3	-	2		-	34	210	2,509	2,758
	Kulaura			7	4	1	2		27	42	106	3,365	3,554
	Juri									18	(31)	1,540	1,527
	Baralekha									157	18	2,811	2,986
	Total B	-	5	34	33	39	18	-	80	624	4,223	50,439	55,495
Total (A + B) :		1	14	37	71	101	56	-	94	1,692	18,104	203,614	223,784

Yearwise Gas Connection and Gas Sales Statistics

Volume in MMCM

Category	2011-2012		2012-2013		2013-2014		2014-2015		2015-2016	
	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	144.470	1	144.839	1	119.541	1	22.867	1	245.024
Power	12	989.172	12	1198.762	13	1398.332	14	1462.920	14	1677.474
Cap. Power	80	75.225	85	84.614	95	96.521	106	125.256	108	158.350
C N G	50	96.203	51	96.328	52	103.345	56	115.431	56	125.314
Industry	75	146.090	85	166.642	92	190.044	99	220.721	101	218.544
Tea Estate	93	21.531	93	22.311	93	22.994	93	22.387	94	25.329
Commercial	1,362	17.094	1,462	18.04	1,575	19.224	1,690	21.779	1,692	22.370
Domestic	161,172	162.473	176,186	176.804	191,022	192.954	207,430	207.327	221,718	236.246
Total	162,845	1,652.258	177,975	1,908.340	192,943	2,142.955	209,489	2,198.688	223,784	2,708.651

PUBLICATION COMMITTEE

Khan Badiuzzaman
Company Secretary / General Manager

Convenor

Md. Shahidul Islam
Manager (Board)

Member
Secretary

Alock Kumer Mitra
General Manager (Finance & Revenue)

Member

Md. Belal Uddin Chowdhury
Manager (Public Relations)

Member

Engr. Monzur Ahmad Chowdhury
General Manager, Marketing Division (South)

Member

Md. Belayet Hossain
Manager (General Accounts)

Member

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

