

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর
পরিচালনা পর্ষদের শুভেচ্ছাসহ

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



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.
(A Company of Petrobangla)

CONTENTS

	Page
Message	6-17
Jalalabad Gas At a Glance	18
Shareholders	19-20
Board of Directors	21-23
Notice of the 32nd Annual General Meeting	24
Report of the Board of Directors	25-55
Auditor's Report	56
Statement of Financial Position (Balance Sheet)	57
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	58
Statement of Changes in Equity	59
Statement of Cash Flows	60
Notes to the Financial Statements	61-77
Details of Property, Plant and Equipment	78
Key Performance Indicator	79
Graphs & Charts	80-84
Areawise Customers, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics	85
List of the Chairman of the Board of Directors	86
List of the Chief Executive of the Company	87
Jalalabad Gas Franchise Area	88



জাতীয় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮ উপলক্ষে জালালাবাদ গ্যাসের স্টল পরিদর্শন করেন গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা।



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

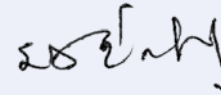
বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৭-২০১৮ প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি বিশ্বাস করি এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির সমাপ্ত অর্থ বছরের যাবতীয় কর্মকান্ডের প্রতিফলন ঘটবে।

জ্বালানি একটি দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি। ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশ এর মধ্যম আয়ের দেশ হিসেবে আত্মপ্রকাশের লক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে ব্যাপক কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছেন। সরকারের কর্মপরিকল্পনার অংশ হিসেবে দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে আরো গ্যাস উত্তোলন, আধুনিক প্রযুক্তির সংযোজন, এলএনজি (LNG) আমদানি ও এলপি গ্যাস ব্যবহার বৃদ্ধির বিষয়ে সরকার নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমে সিলেট বিভাগে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক শিল্প, চা-বাগান, বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার ও সিমেন্ট কারখানা সহ আবাসিক ও অন্যান্য বাণিজ্যিক গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানে কোম্পানি সফলতার সাথে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। এ কোম্পানি একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে সর্বোচ্চ মানের গ্রাহক সেবা প্রদানের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে বলে আমি আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)





নসরুল হামিদ এমপি
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার


বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বিভিন্ন কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র বিমোচনে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। প্রাথমিক জ্বালানির অন্যতম উৎস হচ্ছে প্রাকৃতিক গ্যাস। বর্তমানে ব্যবহৃত জ্বালানির বিশাল অংশ প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা পূরণ করা হয়। এ কারণে প্রাকৃতিক গ্যাসকে বাংলাদেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি হিসেবে গণ্য করা হয়। ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা মেটানোর জন্য সরকারের গৃহীত নানাবিধ পদক্ষেপের মধ্যে এলএনজি আমদানির উদ্যোগ অন্যতম। ইতোমধ্যেই এই এলএনজি পাইপলাইনে সরবরাহ শুরু হয়েছে। জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত কর্মসূচিসমূহ বাস্তবায়নের পাশাপাশি বাণিজ্যিক ও সেবাদর্শী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রেখে প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে। আমি আশা করি, জেজিটিডিএসএল-এ কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের শ্রম, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও দক্ষতার সাথে গ্যাসের সর্বাধিক ও বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলতে অবদান রাখবে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(নসরুল হামিদ)





আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম

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 ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের আয় ব্যয়ের হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য - উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

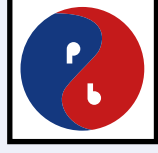
জ্বালানি সকল উন্নয়নের চালিকা শক্তি। বিষয়টি বিবেচনায় রেখেই সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণ কার্যক্রম জোরদার করেছে। সরকার দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাসের সরবরাহ বজায় রেখে এবং বর্ধিত চাহিদা মোকাবেলায় এলএনজি আমদানি করে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে দেশীয় প্রতিষ্ঠানের সক্ষমতা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদেশী বিনিয়োগ বৃদ্ধির জন্য সরকার আন্তরিক প্রয়াস চালিয়ে যাচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভর করে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে সরকারি-বেসরকারি মালিকানায় বিভিন্ন শিল্প/বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র গড়ে উঠেছে। আমি আশা করি, জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ গ্যাসের অপচয় রোধ ও দক্ষ ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে তাদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট হবেন।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।



(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



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

বাণী

পেট্রোবাংলার একটি অন্যতম কোম্পানি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাসের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটবে।

বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সমন্বয়যোগ্য সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। সরকারের এ সাফল্য সুসংহত করতে বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ও শিল্প কারখানায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের জন্য সমন্বিত উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ উদ্যোগের মধ্যে অন্যতম হচ্ছে এ বছর বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানির পদক্ষেপ গ্রহণ, যা জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশে বিরাজমান জ্বালানি সংকট নিরসনে মাইলফলক হিসেবে কাজ করবে। এভাবে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে জ্বালানির ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়নে সরকার নিরলসভাবে কাজ করে আসছে। তবে, প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সদ্ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরী।

প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস প্রচেষ্টায় অতীত ঐতিহ্যকে সমুল্লত রেখে চলমান প্রকল্প ও সরকারের গৃহীত বিভিন্ন কর্মসূচি যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য ভূমিকা পালনে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুন্দর ভবিষ্যৎ কামনা করছি।

(আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি)





চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

ও

অতিরিক্ত সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বিগত অর্থ বছরে সম্পাদিত কর্মকান্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৭-২০১৮ কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি সন্তোষ প্রকাশ করছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা যথাযথভাবে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুমুখী ব্যবহারের কারণে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে চালিকাশক্তি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস যথেষ্ট গুরুত্ব লাভ করেছে। দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ অন্যান্য শিল্প স্থাপনা তথা দেশের সামগ্রিক উন্নয়ন বহুলাংশে জ্বালানির উপর নির্ভরশীল। জ্বালানি সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে উন্নয়নের ধারা ত্বরান্বিত করতে সরকার জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ঘোষণা করে রূপকল্প ২০২১ অনুযায়ী ব্যাপক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন করছে। এরই ধারাবাহিকতায় দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলে বৃহত্তর সিলেট এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জেজিটিডিএসএল-এর নিবিড় ও গতিশীল তৎপরতার ফলে দেশজ উৎপাদন ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জীবনমান উন্নয়নে ইতিবাচক প্রভাব পড়েছে। কোম্পানির এ নিরন্তর প্রয়াস এবং এ লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে শিল্প, সেবা ও আবাসিক খাতে প্রাকৃতিক গ্যাস সংকটের উত্তরণ ঘটবে এ আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

এ কোম্পানি জন্মলগ্ন থেকেই প্রতি বছর মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও ১৮৪.৮৬ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ১১৮.৪২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এ রকম একটি প্রতিষ্ঠানের সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি গর্বিত। আলোচ্য সময়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দের সময় উপযোগী পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনা, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকান্ড পরিচালনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই।

আমি ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করছি।



(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)



**ব্যবস্থাপনা পরিচালক**

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানির উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল, প্রশাসনিক, আর্থিক কর্মকান্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শোকরিয়া আদায় করছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে অবদানের পাশাপাশি সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জালালাবাদ গ্যাসের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটেছে।

জ্বালানি সকল উন্নয়নের চালিকাশক্তি। বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসকে অন্যতম সহায়ক শক্তি হিসেবে বিবেচনা করা হচ্ছে। ১৯৭৭ সালে একটি প্রকল্প হিসেবে জেজিটিডিএসএল-এর কার্যক্রম শুরু হলেও ১৯৮৬ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানি হিসেবে কার্যক্রম শুরু করে সিলেট বিভাগের আওতাধীন ৪টি জেলা, ২১টি উপজেলা শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকা এবং শাহজীবাজার, মাধবপুর, বাহুবল, আউশকান্দি/নবীগঞ্জ, শ্রীমঙ্গল, ছাতক ফেঞ্চুগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাওঁ এলাকাতে নতুনভাবে গড়ে উঠা বিদ্যুৎ ও শিল্প প্রতিষ্ঠানে সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে অর্পিত দায়িত্ব দক্ষতার সাথে পালনের মাধ্যমে এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে চালকের ভূমিকায় অবতীর্ণ হয়ে দেশের জ্বালানি চাহিদা উল্লেখযোগ্যভাবে পূরণ করে আসছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত এবং অবৈধ গ্যাস ব্যবহার ও অবৈধ সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ভিজিল্যান্স টিমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান এবং মোবাইল কোর্ট পরিচালনাসহ গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানির বিভিন্ন পদক্ষেপ অত্যন্ত ফলপ্রসূ ও কার্যকর ভূমিকা রেখেছে। ফলে, কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় বর্তমানে কোন অবৈধ সংযোগ নেই এবং সিস্টেম লস সম্পূর্ণ নিয়ন্ত্রণে রাখা সম্ভব হয়েছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাংখা বাস্তবায়নে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ০.২৯ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে এবং নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৩০৬৬.৬১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩৪০৫.৪৬৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি করা হয়েছে যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ৩৩৮.৮৫৬ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ১৯০৪.৫৬ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ৩৮৫.৮৭ কোটি টাকা বা ২৫.৪১% বেশী। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ১টি বিদ্যুৎ, ৩টি শিল্প, ১টি সিএনজি, ১টি চা বাগান, ২টি বাণিজ্যিক ও ১টি ক্যাপটিভ পাওয়ারসহ মোট ৯টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট অত্র কোম্পানির মোট পাওনা বকেয়ার পরিমাণ (ক্রমপুঞ্জিত) ২,৩৪২.০০ (দুই হাজার তিনশত বিয়াল্লিশ) কোটি টাকা এবং মোট আদায়ের পরিমাণ (ক্রমপুঞ্জিত) ১,৮৭০.০০ (এক হাজার আটশত সত্তর) কোটি টাকা। সে হিসেবে বকেয়ার গড় মাস দাঁড়ায় ২.৯৭। উল্লেখ্য, ৩.০০ (তিন) মাস পর্যন্ত বকেয়া গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হয়। সেক্ষেত্রে সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহকের নিকট অত্র কোম্পানির পাওনা বকেয়া ২.৯৭ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ যা সন্তোষজনক।

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 কোম্পানির 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।

আমি কোম্পানির উন্নতি ও সমৃদ্ধি, বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করি।



(প্রকৌশলী মোঃ এহসানুল হক পাটওয়ারী)



এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১। কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)।		
২। কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিঃ নং	১ ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিঃ নং-সি-১৭০৩০/৪৩৪।		
৩। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।		
৪। তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।		
৫। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।		
৬। সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালের ১ জানুয়ারী হযরত শাহজালাল (র:) এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়।		
৭। আওতাভুক্ত এলাকাসমূহ	সিলেট বিভাগ (সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলা)।		
৮। আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সমূহের নাম ও কার্যক্রম শুরুর তারিখ	সিলেট শহর (সিলেট পূর্ব, সিলেট পশ্চিম, সিলেট দক্ষিণ, সিলেট উত্তর) ১ জানুয়ারী, ১৯৭৮; ফেঞ্চুগঞ্জ জুন ১৯৯৬; গোলাপগঞ্জ ২১ জুন ১৯৮৬; বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; ছাতক ১৬ জানুয়ারী ১৯৮৭; সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর ১৯৮৩; মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর ১৯৮৫; কুলাউড়া ২১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯ জুলাই ১৯৮৫; শাহজীবাজার অক্টোবর ১৯৮৭; মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারী ১৯৯০; নবীগঞ্জ ৩০ জুন, ২০১২।		
৯। কোম্পানির অনুমোদিত মূলধন	১৫০ (একশত পঞ্চাশ) কোটি টাকা।		
১০। কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন	৭০,৪৮,১৬,২০০.০০ টাকা।		
১১। কোম্পানির শেয়ারের সংখ্যা	৭০,৪৮,১৬২ টি (প্রতিটি শেয়ার ১০০ টাকা)।		
১২। কোম্পানির Website Address	www.jalalabadgas.org.bd		
১৩। কোম্পানির E-mail Address	jgtdslho@gmail.com, jgtdsldlo@gmail.com		
১৪। দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	৩২৯.৪৯ এমএমসিএফডি (২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর)।		
১৫। বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৮৭ জন, কর্মচারী ২১৮ জন মোট ৫০৫ জন (জুন, ২০১৮)।		
১৬। মাসিক রাজস্ব আয়	১৫৮.৭১ কোটি (গড়ে) (২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর)।		
১৭। ঋণ ও ইকুইটি	৬১.৯১ কোটি এবং ৮৬৩.২৪ কোটি। ঋণ : ইকুইটি = ৭ : ৯৩।		
১৮। গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিসন পাইপলাইন - ৪৬৬.৫৪৮ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন - ১,৩৩৬.৭২৮ কিলোমিটার ফিডার মেইন ও সার্ভিস লাইন - ১,২২১.৩১৬ কিলোমিটার অন্যান্য (গ্রাহক ব্যয়ে নির্মিত) - ৭৯৪.৩০৩ কিলোমিটার সর্বমোট - ৩,৮১৮.৮৯৫ কিলোমিটার		
১৯। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প	প্রকল্পের নাম	প্রাক্কলিত ব্যয়	মেয়াদকাল
	শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে	৩৭.৮২ কোটি	মার্চ ২০১৬ হতে
	গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প	নিজস্ব	জুন ২০১৮ পর্যন্ত (মেয়াদ বৃদ্ধির প্রস্তাব প্রক্রিয়াধীন)।

SHAREHOLDERS



Abul Mansur Md. Faizullah, ndc
Chairman
Petrobangla, Dhaka



Md. Mostafa Kamal
Director (Administration)
Petrobangla, Dhaka



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

SHAREHOLDERS



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



Md. Rezaul Islam Khan
Director (PSC)
Petrobangla, Dhaka



Md. Kamruzzaman
Director (Operation & Mines)
Petrobangla, Dhaka



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS



Muhammed Ahsanul Jabbar

Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
&
Chairman, JGTDSL Board



Golam Shafiuddin Ahmed NDC

Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
&
Director, JGTDSL Board



Md. Ayub Khan Chowdhury

Director (Planning), Petrobangla, Dhaka
&
Director, JGTDSL Board

BOARD OF DIRECTORS



Md. Abu Zubair Hossain Bablu

Joint Secretary (Admin-3)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, JGTD Board



Md. A khaleque Mullick

Deputy Secretary (Admin-2)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, JGTD Board



Akramuzzaman

Deputy Secretary (Operation-2)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, JGTD Board

BOARD OF DIRECTORS



Engr. Md. Ehsanul Haque Patwary
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Limited
&
Director, JGTDSL Board



Major Taheruddin Akhanjee (Retd.)
Director, JGTDSL Board



Barrister Abul Kalam Azad
Director, JGTDSL Board



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.১৮/৭৩

তারিখঃ ১৪-১০-২০১৮

৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৯ অক্টোবর, ২০১৮ তারিখ রোজ সোমবার সন্ধ্যা ৬.১৫ মিনিটে গ্রীন ভিউ রুম (২য় তলা), বঙ্গবন্ধু আন্তর্জাতিক সম্মেলন কেন্দ্র, আগারগাঁও, শেরেবাংলা নগর, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ০১। ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৬। ২০১৮-২০১৯ 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



(প্রকৌশলী জসিম উদ্দিন আহমদ)
কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

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

পরিচালকবৃন্দ :

- ০১। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০২। জনাব গোলাম শফিউদ্দিন, এনডিসি, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব, ব্রু ইকোনমি সেল, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও যুগ্ম-সচিব (প্রশাসন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৫। জনাব মোঃ আঃ খালেদ মল্লিক, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাসন-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৬। জনাব আকরামুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৭। জনাব মোঃ এহসানুল হক পাটওয়ারী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেন্দিবাগ, সিলেট।
- ০৮। মেজর তাহেরউদ্দিন আখঞ্জী (অবঃ), পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, হাউজ # ৩০/এফ, এপার্টমেন্ট # ২/৩, রোড # ৪, ঢাকা ক্যান্টনমেন্ট, ঢাকা।
- ০৯। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭, রোড নং-১০৪, গুলশান, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরেবাংলা নগর, ঢাকা।
- ০২। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ০৩। মেসার্স কে. এম. হাসান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, হোমটাউন এপার্টমেন্ট (৮ম, ৯ম ও ১০ম তলা), ৮৭, নিউ ইফ্রাটন রোড, ঢাকা-১০০০।

**জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ৩২তম
বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর
শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন**

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত ও গৌরবান্বিত।

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

পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের অভিপ্রায়ে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প”-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দু’টি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্রাহক সেবা কার্যক্রম শুরু করা হয়। পরবর্তীতে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তা প্রদানের লক্ষ্যে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়।



৫ নভেম্বর ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা।

জালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই এর আওতাধীন সিলেট অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করে দেশের জ্বালানি আমদানীর উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে এ কোম্পানি উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজ এ শুভ মুহূর্তে আমি ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(১) উন্নয়ন কার্যক্রম :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়ন ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :



সিলেটে অনুষ্ঠিত জাতীয় উন্নয়ন মেলা-২০১৮ এ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর স্টল পরিদর্শন করেন জাতিসংঘে বাংলাদেশের সাবেক স্থায়ী প্রতিনিধি ও রাষ্ট্রদূত ড. এ কে আব্দুল মোমেন।

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

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

i) প্রকল্পের সার-সংক্ষেপঃ

- ১। প্রকল্পের নাম : “Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar”;
- ২। উদ্দেশ্য : BEZA নিয়ন্ত্রিত “শ্রীহট্ট ইকোনমিক জোনের শিল্প গ্রাহকদেরকে ২০ MMCFD হারে গ্যাস সরবরাহ করা;
- ৩। প্রকল্প ব্যয় : ৩৭৮২.০০ লক্ষ টাকা (কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়ন);
- ৪। প্রকল্পের মেয়াদ : মার্চ ২০১৬ থেকে জুন ২০১৮ পর্যন্ত (ডিসেম্বর ২০১৮ পর্যন্ত বৃদ্ধির প্রস্তাব প্রক্রিয়াধীন);
- ৫। জনবল : মোট ১১ জন (কর্মকর্তা ৬জন এবং কর্মচারী ৫জন), যা কোম্পানির বিদ্যমান নিজস্ব জনবল;
- ৬। প্রধান প্রধান অঙ্গ : ১২” ব্যাসের ৩.০০ কিলোমিটার ও ৮” ব্যাসের ০.২০ কিলোমিটার উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ, ১টি সিএমএস, ১টি আরএমএস, ১টি অফটেক এবং সিপি স্থাপন কাজ।
- ৭। প্রকল্পের ফলাফল : প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে টেক্সটাইল, সিরামিক, পেইন্ট, খাদ্য ও পানীয়সহ বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এর ফলে ৪০,০০০ লোকের কর্মসংস্থানের সৃষ্টি হবে এবং রপ্তানী আয় বৃদ্ধি পাবে। বিচ্ছিন্নভাবে শিল্প স্থাপনের কারণে যে ভূমির অপব্যবহার হচ্ছে তা রোধ হবে। শিল্প প্রতিষ্ঠানগুলো চালু হলে শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে দৈনিক কম/বেশি ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। এর ফলে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে এবং সরকারী কোষাগারে অধিক পরিমাণে অর্থ জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত হবে। এছাড়া, সরকারের ৭ম পঞ্চবার্ষিকী পরিকল্পনা বাস্তবায়নে এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সহায়ক ভূমিকা রাখবে।

ii) প্রকল্পের অগ্রগতি :

- ১। বাস্তব অগ্রগতি : ৭০%।
- ২। আর্থিক অগ্রগতি : ৫৯%।

(খ) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ২টি। কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১টি বিদ্যুৎ, ১টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ১টি সিএনজি, ৩টি শিল্প, ১টি চা-বাগান, ২টি বাণিজ্যিকসহ মোট ৯জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩৫০% এর বেশী। ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২,২৩,৬৬৮টি। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	২০১৭-২০১৮ বছরে লক্ষ্যমাত্রা	২০১৭-২০১৮		৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
		প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সারকারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১	১	-	১৬
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	-	১	-	১১১
সি এন জি	-	১	-	৫৭
শিল্প	১	৩	-	১০৭
চা-বাগান	-	১	-	৯৫
বাণিজ্যিক	-	২	৭	১৬৭৯
আবাসিক	-	-	৪৯	২২১৬০২
মোট	২	৯	৫৬	২২৩৬৬৮

(২) 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ১টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১টি সিএনজি, ১০৬টি বাণিজ্যিক ও ১,৯০৩ টি আবাসিকসহ মোট ২,০১১ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৪৮৩.১৭ লক্ষ টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ৪১৯.৭৫ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক ১টি সিএনজি, ১টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ৪৬টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ১,৫২৮টিসহ সর্বমোট ১,৫৭৬ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

(লক্ষ টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০১৭-২০১৮			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	০	০	০	০
ক্যাপটিভ পাওয়ার	০১	০.২৬	০১	০.২৬
সিএনজি ফিড গ্যাস	০১	১৩৪.৪৪	০১ (২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের)	১৮০.০০
বাণিজ্যিক	১০৬	১০৫.৮৩	৪৬	৫৩.৯৭
আবাসিক	১৯০৩	২৪২.৬৪	১৫২৮	১৮৫.৫২
মোট	২০১১	৪৮৩.১৭	১৫৭৬	৪১৯.৭৫



কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ চেয়ারম্যান মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার জালালাবাদ গ্যাসের নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও পরিচালনা পর্ষদ সদস্য প্রকৌশলী মোঃ এহসানুল হক পাটওয়ারীকে বোর্ড সভায় ফুল দিয়ে শুভেচ্ছা জানান।

(৩) গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

৩১ ডিসেম্বর ২০১৭ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানির সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৯৬,৮৫০ টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

(৪) সিস্টেম লস :

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী ২% কারিগরী সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০১৭-২০১৮ 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।

(৫) বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) :

ভূমিকা : সরকারী দপ্তর/সংস্থাসমূহের প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা জোরদার করা, সুশাসন সংহতকরণ এবং সম্পদের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে রূপকল্প-২০২১ যথাযথ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল) এবং চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর মধ্যে ১৪ জুন ২০১৭ তারিখে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের জন্য প্রযোজ্য বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) স্বাক্ষরিত হয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির (APA) আওতায় গৃহীত কার্যক্রমের বিপরীতে প্রায় শতভাগ লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়েছে। অপরদিকে, পেট্রোবাংলার সাথে জেজিটিডিএসএল-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য প্রযোজ্য বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) গত ১১ জুন ২০১৮ তারিখে সম্পাদিত হয়েছে, যার বাস্তবায়ন প্রক্রিয়া ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে।



শ্রীহট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর, মৌলভীবাজার-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে স্থাপিত রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন।

জেজিটিডিএসএল-এর রূপকল্প, অভিলক্ষ্য, কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ এবং কার্যাবলী :

- ক) রূপকল্প (Vission) : জালালাবাদ গ্যাস অধিভুক্ত এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও নিরাপদ পরিবহন এবং বিতরণ।
- খ) অভিলক্ষ্য (Mission) : i) সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান; ii) প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ; iii) গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ।
- গ) কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Objectives) : i) জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা; ii) প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা; iii) মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা।
- ঘ) কার্যাবলী (Functions) : i) জালালাবাদ গ্যাস আওতাভুক্ত এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারের নতুন কর্মপন্থা প্রণয়ন; ii) প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনের সাথে প্রশাসন, পরিকল্পনা, প্রোগ্রামিং এবং প্রোগ্রাম ব্যবস্থাপনার সমন্বয় সাধন; iii) ভোক্তাদের দোরগোড়ায় প্রাকৃতিক গ্যাস পৌঁছে দেয়ার নিমিত্তে গ্যাস সংগলন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক ব্যবস্থা বিস্তৃতকরণ ও সু-সমৃদ্ধকরণ; iv) সব ধরনের ভোক্তাদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের পাশাপাশি রাজস্ব আদায় এবং v) গ্যাস উৎপাদনকারী, বিতরণকারী এবং বিপণনকারী কোম্পানিসমূহের সাথে পারস্পরিক যোগাযোগ সাধন।

(৬) ইনোভেশন কার্যক্রম :

মন্ত্রীপরিষদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জনপ্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে জেজিটিডিএসএল-এ ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়েছে। উক্ত ইনোভেশন টিম আলোচ্য অর্থ বছরে নিম্নোক্ত কার্যক্রম সম্পাদন করেছে :

- এ কার্যক্রমের আওতায় কোম্পানির সকল গ্রাহকের গ্যাস বিল পরিশোধের বিষয়টি এসএমএস এর মাধ্যমে গ্রাহককে নিশ্চিতকরণের উদ্দেশ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে একটি সফটওয়্যার এর মডিউল তৈরী করা হয়েছে।
- কোম্পানির আওতাধীন তথা সিলেট বিভাগের গ্যাস গ্রাহকগণকে গ্যাস বিল পরিশোধের বিষয় এসএমএস এর মাধ্যমে জানানোর পাশাপাশি সকল শ্রেণীর গ্যাস গ্রাহকগণকে একই পদ্ধতিতে বার্ষিক প্রত্যয়ন পত্র প্রদান এবং খেলাপী গ্রাহকগণকে তাগাদা প্রদান করা হয়। এ প্রক্রিয়া চালুর ফলে কোম্পানির রাজস্ব আদায়ে তা ইতিবাচক ভূমিকা রেখেছে।
- অনলাইনে কোম্পানির ভান্ডার এবং ভান্ডার হিসাব সংক্রান্ত যাবতীয় তথ্যাদি অর্থাৎ মালামালের স্টক ইনহ্যান্ড, বর্তমানে ভান্ডারে মজুদকৃত মালামালের সংখ্যা, মালামালের বিস্তারিত তথ্যাদি, মালামাল রিসিস্ট রিপোর্ট এবং ইস্যুকৃত



২০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিয়ানিবাজার গ্যাসার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড ও জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর মধ্যে গ্যাস বিক্রয় চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান।

মালামালের তালিকা ইত্যাদি সমেত প্রতিবেদন তৈরীকরণের নিমিত্তে অনলাইন ইনভেন্টরী ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম চালু করা হয়েছে।

- কোম্পানির লোকবলের কর্মদক্ষতা এবং উদ্ভাবনী সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিজ অধিক্ষেত্রে উদ্ভাবনী সক্ষমতা বৃদ্ধিমূলক দৈনিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আয়োজন করা হয়েছে। এতে কোম্পানির লোকবলের কর্মদক্ষতা এবং উদ্ভাবনী সক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে।

(৭) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মন্ত্রীपरिषद বিভাগ কর্তৃক প্রণীত নির্দেশিকা ২০১৭-২০১৮ মোতাবেক জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ(প্রশাসন-৩) হতে প্রেরিত এবং পেট্রোবাংলার পত্রের আলোকে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) কর্ম-পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানীতে ৬ সদস্য বিশিষ্ট একটি নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়েছে। নৈতিকতা কমিটি জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্ম-পরিকল্পনা প্রণয়ন করতঃ নিয়মিতভাবে অগ্রগতির পরিবীক্ষণ কাঠামোর কার্যক্রমসমূহ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সভাসহ সচেতনতা বৃদ্ধিমূলক প্রশিক্ষণ, ই-গভর্ন্যান্স ও সেবার মান উন্নীতকরণ, জনসেবা পদ্ধতি সহজীকরণ, জবাবদিহি শক্তিশালীকরণ ও অভিযোগ নিষ্পত্তি যথাযথভাবে সম্পাদন করছে। কোম্পানিতে NIS লগো তৈরি ও বিতরণ, NIS মনোপ্রাণ সম্বলিত প্যাড ব্যবহার, অত্র কার্যালয়ের শুদ্ধাচার চর্চার কার্যক্রম বাস্তবায়ন, সেমিনার ও কর্মশালা যথাসময়ে আয়োজন করা হচ্ছে। মাঠ পর্যায়ের প্রশিক্ষণ কর্মশালার লক্ষ্যমাত্রা শতভাগ অর্জিত হয়েছে। কোম্পানির বিভিন্ন নীতিমালা সংশোধন/সংস্কার করে যুগোপযোগী করা হয়েছে। উক্ত কর্ম-পরিকল্পনা সম্বলিত কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নসহ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কোম্পানীতে যথাযথভাবে প্রতিপাদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার নৈতিকতা কমিটির সাথে সমন্বয় সাধন এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের NIS কর্ম-পরিকল্পনার অগ্রগতির পরিবীক্ষণ কাঠামো/শিট এর আলোকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে ও অগ্রগতির প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় নিয়মিতভাবে দাখিলসহ কোম্পানির নৈতিকতা কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে। জুলাই ২০১৭ হতে জুন ২০১৮ অর্থ বছরে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) কর্মপরিকল্পনার কার্যক্রম সিংহভাগ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট কার্যাদি সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কমিটির কার্যক্রম যথারীতি অব্যাহত আছে।



শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর- মৌলভীবাজার এ গ্যাস সরবরাহ প্রকল্পের অধীনে রেগুলেটিং ও মিটারিং স্টেশন নির্মাণ কাজ।

(৮) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তিকে আরও ব্যাপকভাবে কাজে লাগানোর উদ্দেশ্যে অনলাইনে অর্থাৎ ইন্টারনেটের মাধ্যমে ভিসা কার্ড, মাস্টার কার্ড ও অন্যান্য বৈধ পেমেন্ট গেটওয়ে/মেথড ব্যবহার করে ব্যাংকে গমন ব্যতীতই গ্রাহকগণ কর্তৃক গ্যাস বিল পরিশোধের লক্ষ্যে বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট) এর ইন্সটিটিউট অব ইনফরমেশন অ্যান্ড কমিউনিকেশন টেকনোলজি (আইআইসিটি) এর মাধ্যমে অনলাইন বিলিং সিস্টেম প্রবর্তন তথা ‘ওয়েব বেইজড রেভিনিউ সফটওয়্যার’ চালু করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে বিভিন্ন ব্যাংকিং প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন আছে এবং ইতোমধ্যে মোবাইল ফোন অপারেটর ‘রবি আজিয়াটা লিমিটেড’ এর মোবাইল এ্যাপস ‘RobiCash’ ও ‘গ্রামীনফোন লিমিটেড’ এর ‘GPay’ বিল পে-সিস্টেম চালু করা হয়েছে। এই দুই অপারেটরের মাধ্যমে গ্রাহকগণ এ্যাপস ছাড়াও নিজস্ব মোবাইল ফোনের মাধ্যমে সহজেই ঘরে বসে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারেন। এছাড়া, পরীক্ষামূলকভাবে কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্যাস গ্রাহকগণের মোবাইলে বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ে তাগাদা প্রদান, খেলাপী গ্রাহকগণকে বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ অবহিতকরণ এবং বকেয়া সংক্রান্ত বার্ষিক প্রত্যয়ন পত্র ইত্যাদি তথ্য ক্ষুদ্রে বার্তা/ Short Message Service (SMS) এর মাধ্যমে অবহিত করা হচ্ছে। এর মাধ্যমে সম্মানিত গ্যাস গ্রাহকগণ তাঁদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্যাদি জানতে পারেন। তাছাড়া, কোম্পানির ওয়েবসাইট থেকেও গ্রাহকগণ তাঁদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্যাদি জেনে যাথাসময়ে বিল পরিশোধ করে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নতা এড়াতে পারেন।

(৯) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির সকল পূর্ত কাজ ইজিপি সিস্টেমের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে (i) ২৩.৬৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে সিলেটস্থ কুমারগাও-এ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় সিলেট-পশ্চিম এর গ্যারেজ কাম স্টোর নির্মাণ, (ii) ২৭.৬৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ‘গ্যাস ভবন’ এর বিভিন্ন ফ্লোরে মহাব্যবস্থাপক, উপ-মহাব্যবস্থাপক ও ব্যবস্থাপকগণের কক্ষ নির্মাণ, (iii) ৭.১৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে শাহজীবাজার আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের অভ্যন্তরীণ সড়ক বাতি স্থাপনসহ এরিয়া লাইটিং এর কাজ, (iv) ৩১.১২ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন ডিআরএস-এ বৈদ্যুতিক বাতি স্থাপন, টয়লেট নির্মাণসহ গার্ড পোস্ট নির্মাণ কাজ, (v) ১৪.২৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে প্রধান কার্যালয় ‘গ্যাস ভবন’ এর নীচ তলায় টয়লেট এর মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ, (vi) ১৪.১২ লক্ষ টাকা ব্যয়ে রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্সের ই-১ টাইপ ভবনের মেরামত কাজ, (vii) ১৬.৬৬ লক্ষ টাকা ব্যয়ে রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্সের এফ-৩ টাইপ ভবনের মেরামত কাজ, (viii) ১৬.২৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়, ফেঞ্চগঞ্জ-এর অফিস ভবনসহ ৯০ মেগাওয়াট এর সিএমএস অফিস ভবন মেরামত কাজ এবং (ix) ১৫.২১ লক্ষ টাকা ব্যয়ে সিলেটের খাদিমনগরস্থ কোম্পানির রেস্ট হাউজ এর মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

উল্লেখ্য, আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়, গোলাপগঞ্জ, সিলেট এর জন্য তিনতলা বিশিষ্ট অফিস ভবন নির্মাণ কাজ (চুক্তিমূল্য ১৮৩.২৩ লক্ষ টাকা) আলোচ্য অর্থ বছরে শুরু হয়েছে এবং বর্তমানে তা চলমান রয়েছে।

(১০) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

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

(ক) সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

বিগত ৩ জানুয়ারি ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৩৪১তম সভায় কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো-২০১৪ অনুমোদিত হয়। কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪৬৫ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবলের বিপরীতে বর্তমানে কর্মরত কর্মকর্তা ২৮৭ জন এবং কর্মচারী ২১৮ জনসহ স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা মোট ৫০৫ জন।

এতদ্ব্যতীত, আউট সোর্সিংয়ের মাধ্যমে নিয়োজিত গাড়ীচালক ১৪ জন, নিরাপত্তা কর্মী ৩১১ জন, পরিচ্ছন্ন কর্মী ১৩ জন, অস্থায়ী কর্মচারী ৭১ জন এবং ১১ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ মোট নিয়োজিত জনবলের সংখ্যা ৪২০ জন। সে হিসেবে কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী ও আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল $(৫০৫ + ৪২০) = ৯২৫$ জন।

(খ) 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 কোম্পানী মানব সম্পদের ধারাবাহিক উন্নয়ন ঘটিয়ে চলেছে। এ লক্ষ্যে কোম্পানী কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত স্থানীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) ঢাকা, ট্রেনিং ইন্সটিটিউট ফর কেমিক্যাল ইন্ডাস্ট্রিজ (টিআইসিআই) পলাশ, নরসিংদী এবং শিল্প সম্পর্ক শিক্ষায়তন (আইআরআই), চট্টগ্রাম ইত্যাদি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে মোট ২৯টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং অত্র কোম্পানিতে ১১টি ইন-হাউজ/সেমিনার/কর্মশালাসহ মোট ৪০টি কোর্সে মোট ৫৭৩ জন কর্মকর্তা ও ৩ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৫৭৬ জন প্রশিক্ষার্থী প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

কোম্পানির প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত স্থায়ী কমিটি কর্তৃক ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় ইন্দোনেশিয়া, জাপান ও স্পেন ইত্যাদি দেশে বিভিন্ন সময়ে অনুষ্ঠিত চাকুরী সংশ্লিষ্ট মোট ৬ (ছয়)টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কোর্সে মোট ৫৮ (আটান্ন) জন কর্মকর্তা প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। তাছাড়া, কোম্পানির ৮জন কর্মকর্তা ও ১জন সরকারী কর্মকর্তাসহ মোট ৯জন কর্মকর্তা PSI (Pre-shipment Inspection) কাজে ইতালী ভ্রমণ করেন।

(গ) 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 কোম্পানী ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে নিম্নোক্ত সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয়, বিনোদনমূলক এবং কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

(i) শিক্ষাবৃত্তি :

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 ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে সরকারি প্রাথমিক বিদ্যালয়/সমমান ও জুনিয়র স্কুল/সমমান পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৬৩ জন এবং মাধ্যমিক/ “ও”লেভেল/সমমান ও উচ্চ মাধ্যমিক “এ”লেভেল/ সমমান পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৪৯ জনসহ মোট ১১২ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ১৬৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে গৃহনির্মাণ ঋণ বাবদ ১১.৮২ কোটি টাকা এবং ২ জন কর্মকর্তা ও ১ জন কর্মচারীকে মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ৩.০০ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ১১.৮৫ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়।

(iii) করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৪০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। বর্ণিত অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ২৭.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের CSR খাত হতে ১২.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেন-এর ফান্ডে স্থানান্তর করা হয়েছে।

(ঘ) ক্রীড়া, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক এবং বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, আত্মত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বনভোজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানিতে মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস ও জাতীয় শোক দিবস যথাযথ মর্যাদা ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদ্‌যাপন করা হয়।

(১১) আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম :

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

(ক) গ্যাস বিক্রয় :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৩,০৬৬.৬১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩,৪০৫.৪৬৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ১,৭৪১.৪০ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় হয় ১,৯০৪.৫৬ কোটি টাকা, যা খাতওয়ারী ছক আকারে নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম/মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৭ - ২০১৮ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১৭ - ২০১৮ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন (একক)	মূল্য (টাকা)	আয়তন (একক)	মূল্য (টাকা)
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১৮৪৪.৫৫০	৫৮২.৮৮	২২৩০.৯২৬	৭০৪.৯৭
সার কারখানা	৩৭৬.০৩০	১০১.৯০	৩২৯.৯৬৯	১৪৩.৩২
শিল্প	২৬০.০০০	২০১.৭৬	২৫৮.৮৪৫	২০০.৮৭
চা-বাগান	২৭.০৫০	২০.০৭	২৬.১৭৫	১৯.৪০
বাণিজ্যিক	২২.২৫০	৩৭.৯১	২০.৭৭৬	৩৫.৪০
আবাসিক	২৩৩.৭৫০	২১৬.৭১	২৩৩.৮৩২	২১৬.৭৪
ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ	১৭৩.৯৮০	১৬৭.৩৭	১৭৫.১৪১	১৬৮.৪৯
সি.এন.জি	১২৯.০০০	৪১২.৮০	১২৯.৮০২	৪১৫.৩৭
মোট	৩০৬৬.৬১০	১৭৪১.৪০	৩৪০৫.৪৬৬	১৯০৪.৫৬

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায়, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১১.০৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

(খ) হুইলিং চার্জ :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে জিটিসিএল এবং তিতাস গ্যাস-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২২.৯৭ কোটি টাকা।



(গ) প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড (PDF) :

আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (IOC) হতে বিক্রি মূল্যের চেয়ে অধিক মূল্যে গ্যাস ক্রয়ের কারণে মূল্য ঘাটতির উদ্ভব হওয়ায় ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড গঠন করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে সরবরাহকৃত গ্যাসের উপর প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড সংগৃহীত হয়। প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে পেট্রোবাংলাকে মোট ৮৮.১১ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

(ঘ) গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (GDF) :

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত খাতে মোট ৩৭.৮০ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

(ঙ) জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জ্বালানি ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ সাল হতে জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত ফান্ডে মোট ১৭৩.৬৩ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

(চ) আয় ও ব্যয় :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ১৯০৪.৫৬ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১৯৪.২২ কোটি টাকাসহ মোট ২০৯৮.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ১৩২৬.৪২ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ বাবদ ৫৮৭.৫০ কোটি টাকাসহ ১৯১৩.৯২ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ১৮৪.৮৬ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ১২০.১৬ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

(ছ) সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৬.৫৯ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৫৫.০০ কোটি, আয়কর বাবদ ৫৬.৭৯ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ০.০৪ কোটি টাকাসহ মোট ১১৮.৪২ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে, যা গত বছরে ছিল ৯৭.৫২ কোটি টাকা।

(জ) আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ১০৮.৮০ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ১০৩.৫৫ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ৫.২৫ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৪.৮৩ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির রিট অর্ডার (ROR) ৪৯.৫০%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৭ : ৯৩। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ১৫.১৬ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য অর্থ বছরে ২০.৮৭ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানির সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

(ঝ) বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০১৮ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৪৭২.৭০ কোটি টাকা যা ২.৯৭ মাসের গড় বিলের সমতুল্য।

i) ছাতক সিমেন্ট কোম্পানি লিমিটেড : বিসিআইসি'র আওতাধীন ছাতক সিমেন্ট কোম্পানি লিঃ এর নিকট নভেম্বর ২০১৬ (আংশিক) এবং ডিসেম্বর ২০১৬ হতে জুন ২০১৮ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ মোট বকেয়ার পরিমাণ (ক্যালেন্ডার) ২৮.১৬ কোটি টাকা যা ১৯ মাসের বিলের সমপরিমাণ।

ii) শাহজালাল ফার্টলাইজার কোম্পানি লিমিটেড : শাহজালাল ফার্টলাইজার কোম্পানি লিমিটেড এর নিকট অত্র কোম্পানির পাওনা অর্থের পরিমাণ ৬২.০১ কোটি টাকা যা ২.০০ মাসের গ্যাস বিলের সমতুল্য। উল্লেখ্য যে, গত ১১ ফেব্রুয়ারী ২০১৮ তারিখ হতে পেট্রোবাংলা কর্তৃক নির্ধারিত মূল্য হার ৯.৫৫ টাকা/ ঘনমিটার হারে গ্যাস বিল পরিশোধ না করে বিইআরসি কর্তৃক পূর্ব নির্ধারিত হারে অর্থাৎ ২.৭১ টাকা/ ঘনমিটার হারে বিল পরিশোধ করায় বকেয়ার পরিমাণ অনুরূপ দাঁড়িয়েছে।

iii) লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ (প্রাক্তন লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ)ঃ লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ-এর নিকট জুন ২০১৮ পর্যন্ত কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৮৮.৫০ কোটি টাকা যা ৮.৪৭ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ-এর নিকট Take Or Pay Quantity (TPQ) এর আওতায় পাওনা ৫৭.৮৩ কোটি টাকা। লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ-এর সাথে অত্র কোম্পানির Arbitration মামলায় মাননীয় ট্রাইবুনাল গত ২৯ জুন, ২০১৫ তারিখে Award প্রদান করেন। Arbitration ট্রাইবুনাল কর্তৃক জালালাবাদ গ্যাসের পক্ষে আংশিক Award প্রদান করায় এবং এতে জালালাবাদ গ্যাসের স্বার্থ সংরক্ষিত না হওয়ায় জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃপক্ষ তাতে সংক্ষুব্ধ হয়ে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে নিয়মিত মামলা নং ১২/২০১৫ দায়ের করে। চূড়ান্ত শুনানী শেষে আলোচ্য মামলাটির রায় কোম্পানির বিপক্ষে ঘোষিত হয়েছে। প্রদত্ত রায়ের বিপরীতে মহামান্য আপিল বিভাগে আপিল দায়েরের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন।

এতদ্ব্যতীত, লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ হায়ার হিটিং ভ্যালু বাবদ অক্টোবর ২০১২ হতে ডিসেম্বর ২০১২ পর্যন্ত অত্র কোম্পানির পাওনা ০.৩৮ কোটি টাকা পরিশোধ করেনি। এছাড়া, বাড়তি গ্যাস ট্যারিফ এর আওতায় সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে এপ্রিল ২০১৮ পর্যন্ত ৮.৮৪ কোটি টাকা কম পরিশোধ করায় বকেয়ার পরিমাণ ও সমতুল্য মাস বৃদ্ধি পেয়েছে। বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে কোম্পানি পর্যায়ে যোগাযোগ অব্যাহত আছে। কোম্পানির খাতওয়ারি বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলোঃ

কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারি/আধাসরকারি		বেসরকারি		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন ২০১৭	জুন ২০১৮	জুন ২০১৭	জুন ২০১৮	জুন ২০১৭	জুন ২০১৮	জুন ২০১৭	জুন ২০১৮
বিদ্যুৎ	৬৯.১১	১১২.৫২	৫২.৭২	৬০.৮৫	১২১.৮৩	১৭৩.৩৭	২.০০	২.৫৩
সারকারখানা	৯.৯৯	৬২.০২			৯.৯৯	৬২.০২	১.০০	২.০০
শিল্প	.০৫	.০৫	১৩.৭৪	১৬.৩০	১৩.৭৯	১৬.৩৫	১.৮১	১.৯২
সিমেন্ট কোম্পানী	১৫.২৭	২৫.২২	৮৪.৭০	৮৮.৫০	৯৯.৯৭	১১৩.৭২	৭.৮৯	৯.৬৮
চা-বাগান			২.৩০	১.৮৭	২.৩০	১.৮৭	১.৬৭	১.৭৮
সিএনজি ফিড গ্যাস			৩৯.৮৭	৪৩.৮৬	৩৯.৮৭	৪৩.৮৬	১.২৭	১.২৯
বাণিজ্যিক			৭.৪০	৭.৯৬	৭.৪০	৭.৯৬	২.৬৪	২.৬৩
আবাসিক	৪.১৫	৫.৭৪	২৭.৭৭	২৯.৭৩	৩১.৯২	৩৫.৪৭	১.৬৮	২.০৬
ক্যাপিটাল পাওয়ার			১৩.৪১	১৮.০৮	১৩.৪১	১৮.০৮	১.০৭	১.৩১
মোট	৯৮.৫৭	২০৫.৫৫	২৪১.৯১	২৬৭.১৫	৩৪০.৪৮	৪৭২.৭০	-	-

১২) এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি বিষয়ক কার্যক্রম :

কোম্পানির সকল কর্মকান্ড পরিচালনার ক্ষেত্রে নিরাপত্তা বিধান এবং পরিবেশ সংরক্ষণের বিষয়ে বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহার একটি গুরুত্বপূর্ণ বিষয় বিধায় গ্যাস সরবরাহ, সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত লোকবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশন অপারেশনসহ বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমে প্রয়োজনীয় সাবধানতা অবলম্বন করা হয়ে থাকে।

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের 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।

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে সর্বমোট ১,৫৫৮টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। উক্ত অর্থ বছরে গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনা 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 প্রতি মাসে স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা সরেজমিনে তদারকি করা হয়। উক্ত কমিটির তদারকি অব্যাহত আছে। তাছাড়া, কোম্পানির সকল স্থাপনায় (ডিআরএস, টিবিএস, সিএমএস) পানি ও বালি ভর্তি বালতি সংরক্ষণ নিশ্চিতকরণ, নৈশকালীন পর্যাপ্ত আলোর ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ, স্থাপনায় বিভিন্ন সতর্কতা সাইনবোর্ড প্রদর্শন নিশ্চিত করা সহ প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুসরণ এবং যথাযথ তদারকি নিশ্চিত করা হয়। স্থাপনায় নিকটস্থ অগ্নি নির্বাপক অফিস ও হাসপাতালের ফোন নম্বর সংরক্ষণ, স্থাপনায় ফাষ্ট এইড বক্স সংরক্ষণ এবং সিপি স্টেশনের কার্যকারিতার ব্যাপারে নিয়মিত তদারকি করা হয়। কোম্পানির সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/ শাখার তথ্য মতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজারের লিকেজ এর সংখ্যা বৃদ্ধি পেলেও মোট দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা তুলনামূলক কমেছে। ২০১৬-২০১৭ এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৬-২০১৭	২০১৭-২০১৮	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	০০	০০	
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	৩৯	৬১	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৫৩১	৬৩৯	-
৪।	গ্রাহক আঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	২৪৩	২৪১	-
৫।	অন্যান্য	৮৮৯	৬১৭	নানাবিধ
	মোট	১৭০২	১৫৫৮	

(১৩) ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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 ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর হয়ে উঠেছে। ইতোমধ্যে শাহজীবাজার এলাকা দেশের নতুন শিল্প এলাকা 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 ৩৫৭ মিলিয়ন ঘনফুট (এমএমসিএফডি) হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে যা জুন ২০১৯ নাগাদ গড়ে দৈনিক ৪২৫ 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 হলো :

(ক) ৪০০ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র বিবিসানা-৩ :

৪০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিবিসানা-৩ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আরএমএস নির্মাণ কাজ জালালাবাদ গ্যাস এবং বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর যৌথ তদারকিতে বাস্তবায়িত হচ্ছে। পাশাপাশি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নির্মাণ

কাজ চলমান রয়েছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হলে আনুমানিক দৈনিক ৫০-৭০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(খ) হাইটেক পার্ক কোম্পানীগঞ্জ-এ গ্যাস সরবরাহ :

ডাক, টেলিযোগাযোগ ও তথ্য প্রযুক্তি মন্ত্রণালয়-এর তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ হাইটেক পার্ক কর্তৃপক্ষ এর আওতায় বাস্তবায়নাধীন কোম্পানীগঞ্জে হাইটেক পার্ক (সিলেট ইলেক্ট্রনিক সিটি) এর প্রাথমিক অবকাঠামো শীর্ষক প্রকল্পে দৈনিক ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩০ কিঃ মিঃ উচ্চচাপ পাইপলাইন এবং ২টি গ্যাস স্টেশন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক কাজ বাস্তবায়নে ৬১.১৬ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে একটি পরিকল্পনা হাতে নেয়া হয়েছে। আলোচ্য কাজের রুট সার্ভে, পাইপলাইন ও স্টেশন ডিজাইন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পটি আগামী জুলাই ২০১৯ এর মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়। কাজ সম্পন্ন হওয়ার পর হাইটেক পার্ক-এ বিভিন্ন ইলেক্ট্রনিক যন্ত্রপাতি প্রস্তুতকারী শিল্প কারখানায় দৈনিক ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(গ) ফেঞ্চুগঞ্জ ৫৫ মেগাওয়াট আমেরিকান লিবার্টি পাওয়ার বিডি লিঃ-এ গ্যাস সরবরাহ :

ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকায় বেসরকারিভাবে নির্মিতব্য ৫৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস বিক্রয় চুক্তিনামা অনুমোদনের জন্য আইন মন্ত্রণালয় হতে ভেটিংকরণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আলোচ্য পাওয়ার প্লান্টে দৈনিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ ১২ এমএমসিএফ।

(ঘ) মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহ :

মৌলভীবাজার জেলাধীন শ্রীমঙ্গল উপজেলার কালাপুর এলাকায় মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড নামে ব্যক্তি মালিকানাধীন ২০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। বিদ্যমান অবকাঠামো/সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়ন স্বাপেক্ষে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ৪-৫ এমএমসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

(ঙ) যমুনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক-এ গ্যাস সরবরাহ :

যমুনা গ্রুপ হবিগঞ্জ জেলাধীন মাধবপুর উপজেলায় যমুনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক স্থাপন করেছে। উক্ত ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্কের অন্তর্ভুক্ত বিভিন্ন শ্রেণীর শিল্প প্রতিষ্ঠানে দৈনিক ৩৩ এমএমসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করার কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে। আলোচ্য ইন্ডাস্ট্রিতে গ্যাস সরবরাহ করা হলে বিভিন্ন শ্রেণীর শিল্প গ্রাহককে ৩৩ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(চ) শিল্প-কারখানায় গ্যাস সরবরাহ :

জালালাবাদ গ্যাস-এর নিয়ন্ত্রনাধীন এলাকায় গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা না থাকায় শাহজীবাজার এলাকায় দেশের খ্যাতনামা শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহের কারখানা স্থাপন করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে স্কয়ার টেক্সটাইল, স্কয়ার ডেনিমস্ লিঃ, মেসার্স পাইওনিয়ার স্পিনিংস লিঃ, মেসার্স আর এ কে মসফাই লিঃ, মেসার্স এস,এম, স্পিনিং মিলস লিঃ, মেসার্স হবিগঞ্জ এগ্রো লিঃ, মেসার্স সফকো স্পিনিংস লিঃ, মেসার্স সাইহাম কটন লিঃ, মেসার্স কোয়ার্টজ সিলিকেট ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, মেসার্স তালুকদার কেমিক্যালস ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, মেসার্স আর কে পেইন্টস লিঃ, মেসার্স ষ্টার সিরামিকস লিঃ, মেসার্স বাদশা টেক্সটাইলস, মেসার্স দেশবন্ধু গ্রুপ, মেসার্স আর এ কে সিরামিকস লিঃ ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানের কারখানা স্থাপন করা হয়েছে এবং আরো অনেক শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের অপেক্ষায় রয়েছে। পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে অবকাঠামো নির্মাণপূর্বক উল্লেখিত শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে আগামী দু'এক বছরের মধ্যে দৈনিক গড়ে প্রায় ১০০ মিলিয়ন ঘনফুট হতে ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। আগামী ২/৩ বছরের মধ্যে বিদ্যুৎ, শিল্প ও অন্যান্য খাতে দৈনিক প্রায় ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড 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 কর্তৃপক্ষ কর্তৃক 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 সংস্থাসহ অন্যান্য সরকারী দপ্তর ও প্রতিষ্ঠানের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমরা এক নতুন বিশ্বব্যবস্থার মধ্য দিয়ে অগ্রসর হচ্ছি, যা দ্রুত পরিবর্তনশীল ও প্রতিদ্বন্দ্বিতাপূর্ণ। এ পরিস্থিতিতে সাফল্যের ধারা বজায় রাখতে আমাদেরকে কঠোর পরিশ্রম করতে হবে এবং সাহস ও দক্ষতার সাথে সকল চ্যালেঞ্জ মোকাবেলা করতে হবে। আমাদের বর্তমান অবস্থানের ভিত্তিকে সুদৃঢ়ভাবে প্রতিষ্ঠিত করে আগামী দিনের চাহিদার সাথে খাপ খাইয়ে গুণগতমানের বিকাশ ঘটিয়ে সার্বিক প্রবৃদ্ধি ও উন্নয়নের লক্ষ্যে প্রচেষ্টা চালাতে হবে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস আপনাদের সুপরামর্শ, কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর যথোপযুক্ত দিক-নির্দেশনা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিক প্রচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তরোত্তর সাফল্য অর্জনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বিশেষ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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 ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,



(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL)
for the Fiscal Year 2017-2018 to the Shareholders
at the 32nd Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 32nd Annual General Meeting of the Company. I feel proud and privileged to present the Directors' Report before you on the overall activities of the Company during the fiscal year 2017-2018.

You are aware of the fact that the discovery and commercial use of natural gas was initiated in the fifties and sixties respectively in the last century in Sylhet, the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R). The activities of Jalalabad gas initially started as a project under Petrobangla to create an opportunity for using natural gas in the Sylhet region through infrastructural development of gas transmission & distribution system under the management of Petrobangla.

With the completion of Habiganj Tea Valley Project in 1977, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project was taken to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Followed by the merger of these two projects, gas distribution in Sylhet town was started formally in 1978. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) was formed on 1 December 1986 and turned into a full-fledged Company under Petrobangla with an approved capital of Tk.150 crore as per Companies Act.

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



The Directors, the Shareholders and other officials of JGTDSL joined the 31st Annual General Meeting of the Company held on 5 November 2017 at Le Meridien Dhaka

pipeline, installation & maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas throughout the Sylhet region.

The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profits also during the FY 2017-2018.

Respected Shareholders,

Now, on this auspicious occasion, I would like to present before you a brief account of the development activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit and Loss Account for the fiscal year 2017-2018 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

(1) Development Activities:

Let me now present a brief description of project implementation and customer connections under the development activities of the Company during the FY 2017-2018 as follows:

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

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

1) The Abstract of the Project:

- | | |
|--------------------------------------|---|
| i) Name of the Project | : "Gas Supply to Srihotto Economic Zone, Sherpur, Moulvibazar"; |
| ii) Objective | : To supply 20 MMCFD of gas to industrial customers of Srihotto Economic Zone; |
| iii) Cost of the Project | : Tk. 3782.00 Lakh (from Company's own source); |
| iv) Completion Period of the Project | : March 2016 to June 2018 (Proposal for extension of completion period up to December 2018 is under process); |



421st Meeting of the Board of Directors

- v) Manpower : 11 persons (Officer 6 & Staff 5 from Company's existing manpower);
- vi) Main Features : Construction of 3.00 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 and 2 CP station.
- vii) Outcome of the Project : If the project is implemented, it would be possible to supply gas to various industries like textile, ceramic, paint, food & beverage under Srihotto Economic Zone. Consequently, it will create an opportunity for employment of nearly 40,000 people and exporting income will also be increased. Besides these, the misuse of land due to set up of industries sporadically will be resisted. With the commissioning of the industries, it is expected to consume 20 MMCFD gas daily. As a result, the revenue earning of the Company will be increased. Economic development of the country would also be accelerated through contributing a considerable amount of money to the government exchequer. In addition, the project will play a vital and conducive role in implementing 7th five year plan and achieving sustainable development target of the government.

viii) Progress of the Project:

- a) Physical Progress : 70%.
- b) Financial Progress : 59%.

(B) Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2017-2018, the Company provided 9 gas connections to new customers against the budgetary target of 2 gas connections. The new customer connections include 1 power, 1 captive power, 1 CNG, 3 industrial, 1 Tea-estate and 2 commercial connections which is more than 350% of the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 2,23,668 including new connection given in the FY 2017-2018. A table of gas connections during the FY 2017-2018 and cumulative connections are provided below:

Category of customer	Target	Actual connections	Permanent Disconnection	Cumulative as on 30 June 2018
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	1	1	-	16
Power (captive)	-	1	-	111
CNG	-	1	-	57
Industrial	1	3	-	107
Tea-estate	-	1	-	95
Commercial	-	2	7	1679
Domestic	-	-	49	221602
Total	2	9	56	223668

(2) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2017-2018, gas connection of 2,011 numbers of different categories of customers i.e. 1 captive power, 1 CNG, 106 commercial and 1,903 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 483.17 lakh. Of which, gas connection of 1 captive power, 1 CNG, 46 commercial and 1,528 domestic customers i.e. a total of 1,576 numbers of connections of the customers have been reinstated by realizing Tk. 419.75 lakh, the table of which is depicted below:

(Taka in lakh)

Category of Customer	FY 2017-2018			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realised amount
Industrial	0	0	0	0
Captive Power	01	0.26	01	0.26
CNG	01	134.44	01 (FY 2016-2017)	180.00
Commercial	106	105.83	46	53.97
Domestic	1903	242.64	1528	185.52
Total	2011	483.17	1576	419.75

(3) Issuance of Certificate to the Customers:

A total of 96,850 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 31 December 2017 on the basis of “Arrear Dues”/“No Arrear Dues”, i. e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.



A rally on the occasion of transition of Bangladesh from the LDC to the developing country

(4) System Loss:

The Company has been able to keep the system loss within the limit of zero percent in the fiscal year 2017-2018 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. A 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.

(5) Annual Performance Agreement (APA):

Annual Performance Agreement (APA) between Chairman, Petrobangla and Managing Director, JGTDSL was signed on 14 June 2017 for the financial year 2017-2018 for implementation of vision-2021 through ensuring increase of efficiency, strengthening transparency & accountability, consolidating good governance and proper use of assets of government offices. Nearly 100% target has been achieved against the activities/programme fixed under Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2017-2018. On the other hand, Annual Performance Agreement (APA) for the financial year 2018-2019 has also been signed between Petrobangla and JGTDSL on 11 June 2018, the implementation of which has already been started in the meantime.

Vision, Mission, Strategic Objectives and Functions:

- a) Vision : Efficient and safe transmission & distribution of natural gas in the franchise area of JGTDSL.
- b) Mission :
 - i) To provide better services to the customers;



Pipeline Construction Works under “Srihotto Economic Zone” project at Sherpur, Moulvibazar

- ii) To ensure efficient use of natural gas; and
- iii) Ensure transparency in gas marketing.
- c) Strategic Objectives:
 - i) To ensure energy safety;
 - ii) To ensure better use and supply of natural gas; and
 - iii) To increase performance of human resources.
- d) Functions :
 - i) Formulation of new policy or method of procedure to use natural gas in the franchise area of JGTDSL.
 - ii) Co-ordination of marketing of natural gas with administration, planning, programming and programme management.
 - iii) Expansion and consolidation of gas transmission & distribution network to supply natural gas to the doorstep of the consumers.
 - iv) Maintaining reciprocal communication with gas production, distribution and marketing companies.

(6) Innovation Activities:

An innovation team has been constituted in the Company to bring efficiency as well as to formulate easy way to process & study for providing better services to the citizens as per the instruction of Cabinet Division and Petrobangla. The innovation team has performed the following activities during the year under review:

- A software module has been introduced to ensure payment of gas bill of all categories of customers through SMS.
- Issuance of certificate to all categories of customers and giving reminder to the defaulting customers are also being done through this system. This procedure has been playing a positive role in realisation of revenue of the Company.



Art competition on the occasion of National Independence Day-2018

- Online inventory management system has been introduced for making report & preserving all information store accounts like stock in hand of goods, stored goods, receipt report and issued list of goods etc.
- A total of 5 training programme has been arranged for increasing performance and innovative capability of manpower of the Company. As a result, the overall performance and innovative capability of manpower of the Company has also been increased.

(7) National Integrity Strategy:

An integrity committee comprising 6 members has been constituted in the Company to formulate and implement the activities relating to the National Integrity Strategy as per the instruction of guide book 2017-2018 composed by the Cabinet Division of the government. The integrity committee is working on imparting awareness creating training, e-governance & providing better service, simplification of public service procedure, strengthening accountability and resolution of grievances activities under National Integrity Strategy. In addition, the Company has also taken initiative for making & distribution of NIS logo, using pad along with NIS monogram and arranged seminar and workshop for implementation of National Integrity Strategy programme. The Company has also achieved 100% target of training at field level. Different type of policy of the Company has been made up-to-date through amendment/ reform thereof. With a view to implementing National Integrity Strategy including the action plan in the Company, the committee maintains a close relationship with the concerned committee of Petrobangla and takes necessary steps to send progressive report to Petrobangla regularly in accordance with the monitoring sheet of Energy & Mineral Resources Division. A major portion of National Integrity Strategy activities have been completed within the time frame of July 2017 to June 2018 and the activities of the committee are also being continued for implementation of remaining activities as well.

(8) Introduction of Online Billing System:

With a view to improve the quality of customer services as well as for extensive use of modern information technology, payment of gas bills by the customers has been made easier using visa card, master card and other payment gateway without appearing any bank. With this end in view, Online Billing System has been introduced in the Company by the Institute of Information and Communication Technology (IICT), BUET. Signing of agreement with different banks are under process and bill pay system has already been introduced at Mobile Apps RobiCash of Robi Axiata Limited and Grameen Phone Ltd. A customer can easily pay his gas bill seating at home by mobile phone through these operators instead of using Apps. In addition, all categories of customers of the Company are being informed regarding amount of gas bill, payment of gas bill and annual certificate relating to due gas bill etc. through SMS. The customers also can have information regarding payment of gas bill and due gas bill through this system. Besides, the customers can have related information from Company's website and avoid disconnection by paying their bills in time.

(9) Civil Construction Works:

During the FY 2017-2018, all types of civil works of the Company are being implemented through e-GP system. During the year, the Company under Civil Construction Division has completed (i) Construction of a garage cum store for Regional Distribution Office, Sylhet-west at Kumargaon, Sylhet at a cost of Tk. 23.67 lakh; (ii) Construction of office rooms for General Managers, Deputy



General Managers and Managers at the different floors of Gas Bhaban of the Company at a cost of Tk. 27.67 lakh; (iii) Area lighting works along with set up of internal road light at Shahjibazar Regional Distribution Office at a cost of Tk. 7.15 lakh; (iv) Setting up of electric light, construction of guard post along with toilet at various DRS at a cost of Tk. 31.12 lakh; (v) Construction and maintenance works of toilet at the ground floor of Gas Bhaban at a cost of Tk. 14.27 lakh; (vi) Repairing works of E-1 type building at Roynagar staff housing complex at a cost of Tk. 14.12 lakh; (vii) Repairing works of F-3 type building at Roynagar Staff Housing Complex at a cost of Tk. 16.66 lakh and (viii) Repairing works of office building of Fenchuganj along with CMS office building of 90 MW at a cost of Tk. 16.23 lakh; (ix) Repairing and maintenance works of rest house at Khadimnagar, Sylhet at a cost of Tk. 15.21 lakh.

It is to be mentioned here that the construction of a three storey office building for Regional Distribution Office, Golapganj has already been started at a cost of 183.23 lakh contract price during the FY 2017-2018.

(10) Administrative Activities:

Company's overall performance depends upon efficient management and strong administrative system. In order to establish strong administrative system for Company's overall development and maintaining congenial atmosphere, the details of the Company's administrative activities which were taken during the FY 2017-2018 are stated below:

(A) Manpower and Organogram:

The existing organogram of the Company was approved by the Company Board in its 341st meeting held on 3 January 2014 making the provision of a total of 920 manpower comprising 455 officers and 465 staff. A total of 505 regular manpower comprising 287 officers and 218 staff were in service during the fiscal year 2017-2018 under the approved organogram of the Company.

In addition, A total of 420 manpower comprising 14 drivers, 311 security officers, 13 cleaners through outsourcing and 71 staff & 11 retainer doctors having contract basis are new working in the Company.

(B) 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 continually developed by the Company. With this end in view, the Company regularly arranges training programmes for its manpower at home and abroad. During the financial year 2017-2018, a total of 576 officers and employees comprising 573 officers and 3 employees were imparted local training at 29 local training institute within the country and 11 in-house/seminar/workshop in the Company were also arranged under the revenue budget of 2017-2018. The local training institutes are Bangladesh institute of Management (BIM), National Planning and Development Academy (NAPD), Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka and Training Institute for Chemical Industries (TICI), Palash, Narsigdi and Industrial Relation Institute (IRI), Chattogram etc. Besides, a total of 58 officers were sent to Indonesia, Japan and Spain on the 6 foreign training courses under the revenue budget in the FY 2017-2018. In addition, 8 officers of the Company and 1 government officers were travelled Italy on pre-shipment Inspection during the year under review.

(C) Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

Now, I would like to draw your kind attention to the welfare activities of the officers and employees of the Company. 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 financial year 2017-2018, the Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions:

(i) 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 112 students/children of officers and employees for their outstanding performance of which 63 students in the government primary school/equivalent and junior school/equivalent examinations and 49 students for their excellent performance in the SSC/O-level/equivalent & HSC/A-level/equivalent examinations under the stipend scheme of the Company.

(ii) Loan Scheme:

During the fiscal year 2017-2018, a total of Tk. 11.85 crore were disbursed among the officers & employees of the Company of which Tk. 11.82 crore for 164 officers & employees for house building and Tk. 3.00 lakh for 2 officers & 1 employees for purchase of motor-cycle as per the approved policy of the Company.

(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the financial year 2017-2018, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 40.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR) of which, a total of Tk. 27.00 lakh were spent for financial



DRS Up-gradation and Maintenance Works



assistance to various religious, educational, social and autistic institutions. Besides, an amount of Tk. 12.00 lakh has also been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund.

(D) Observation of Sports, Religious, Recreational activities and National Days:

During the fiscal year, various sports, picnic, cultural function, milad mahfils and other entertainment programmes were observed to maintain congenial atmosphere as well as to increase fellow feelings among employees. Besides, the Company also observed National Independence Day, Victory Day, International Mother Language Day and National Mourning Day with due respect and dignity.

(11) Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

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

(A) Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2017-2018 was 3,405.466 MMCM as against the budgetary target of 3,066.610 MMCM and the revenue income was Tk. 1,904.56 crore as against the budgetary target of Tk. 1,741.40 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 2017-2018		Actual sales in the FY 2017-2018	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	1844.550	582.88	2230.926	704.97
Fertilizer	376.030	101.90	329.969	143.32
Industrial	260.000	201.76	258.845	200.87
Tea estate	27.050	20.07	26.175	19.40
Commercial	22.250	37.91	20.776	35.40
Domestic	233.750	216.71	233.832	216.74
Captive Power	173.980	167.37	175.141	168.49
CNG	129.000	412.80	129.802	415.37
Total	3066.610	1741.40	3405.466	1904.56

The above table shows that the actual gas sales were increased by 11.05% than the target during the year under review.

(B) Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 22.97 crore during the FY 2017-2018 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas Transmission Company Limited (GTCL) & Titas Gas T & D Company Limited.

(C) Price Deficit Fund (PDF):

Price Deficit Fund (PDF) was created to cover the loss incurred by Petrobangla by means of procuring gas from IOCs at higher prices and selling the same to the customers at a lower rate. PDF is collected on the volume of gas supplied from the government owned gas fields. The Company paid Tk. 88.11 crore to Petrobangla for PDF in the FY 2017-2018.

(D) Gas Development Fund (GDF):

Gas Development Fund (GDF) was created in 2009 for financing the companies to increase gas production through discoveries/development of new gas fields. A payment of Tk. 37.80 crore was made for that purpose during the year under review.

(E) Energy Safety Fund (ESF):

Energy Safety Fund (ESF) was formed in the Company since 1 September 2015 for taking small, medium & long term plan to provide safety during handling & supply of energy. The Company allocated Tk. 173.63 crore for this fund during the year under review.

(F) Income and Expenditure:

The Company has earned a total of Tk. 2,098.78 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 1,904.56 crore and other income of Tk. 194.22 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 1913.92 crore, including gas purchase of Tk. 1,326.42 crore and various margin & operating cost Tk. 587.50 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 184.86 crore and net profit after tax Tk. 120.16 crore during the year under review.

(G) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2017-2018, the Company has contributed Tk. 118.42 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 6.59 crore, dividend Tk. 55.00 crore, income tax Tk. 56.79 crore and import duty Tk. 0.04 crore which was Tk. 97.52 crore in the preceding year.

(H) Financial Activities:

The actual revenue expenditure during the FY 2017-2018 was Tk. 103.55 crore against cash budget allocation of Tk. 108.80 crore which is Tk. 5.25 crore or 4.83% less than the budget allocation. The Rate of Return (ROR) during the year was 49.50% and the debt equity ratio of the Company stood at 7: 93 On the other hand, debt-service ratio stood at 20.87 times as against 15.16 times of the preceding year. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.



International Mother Language Day and Martyrs Day-2018 observed by the Company



(I) Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 472.70 crore as of June 2018 which is equivalent to 2.97 months average gas bill.

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

The arrear dues of Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) of BCIC for November 2016 (Partial) and from December 2016 to June 2018 were Tk. 28.16 crore which is equivalent to 19.00 months gas bill.

ii) Shahjalal Fertilizer Company Limited:

The arrear dues of Shahjalal Fertilizer Company Ltd. is Tk. 62.01 crore which is equivalent to 2.00 months average gas bill. It is to be mentioned that Shahjalal Fertilizer Company Ltd. has been paying gas bills as Tk. 2.71/cubic meter as per the rate fixed earlier by BERC instead of Tk. 9.55/cubic meter fixed by Petrobangla from 11 February 2018 for which the arrear dues stood at Tk. 62.01 crore to this fertilizer factory.

iii) LafargeHolcim Bangladesh Ltd. (Former Lafarge Surma Cement Limited):

The outstanding amount to LafargeHolcim Bangladesh Ltd. stood at Tk. 88.50 crore which is equivalent to 8.47 months average gas bill. Of which, the outstanding amount to Lafarge under Take or Pay Quantity (TPQ) is Tk. 57.83 crore. The Arbitration Tribunal declared verdict/award on 29 June 2015 over the arbitration case between Jalalabad Gas and Lafarge Surma Cement Limited. Since the verdict was declared partly in favour of Jalalabad gas, so, being discontented, the JGTDSL management filed a regular arbitration (appeal) to the Honorable High Court Division. After final hearing, the verdict of the case has been declared against JGTDSL. The filing of appeal before the Honorable Appellate Division against this verdict is under process.

Besides these, outstanding amount to LafargeHolcim Bangladesh Ltd. is Tk. 0.38 crore against higher heating value from October 2012 to December 2012. In addition, the amount of arrear dues and equivalent month have been increased because of payment made by Lafarge amounting to Tk. 8.84



A view of Annual Drama 2018

crore less against enhanced gas tariff fixed by BERC from September 2015 to April 2018. The contact is being maintained to collect arrear dues from all categories of defaulting customers. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June 2017	June 2018	June 2017	June 2018	June 2017	June 2018	June 2017	June 2018
Power	69.11	112.52	52.72	60.85	121.83	173.37	2.00	2.53
Fertilizer	9.99	62.02	-	-	9.99	62.02	1.00	2.00
Industrial	0.05	0.05	13.74	16.30	13.79	16.35	1.81	1.92
Cement Company	15.27	25.22	84.70	88.50	99.97	113.72	7.89	9.68
Tea-estate	-	-	2.30	1.87	2.30	1.87	1.67	1.78
CNG	-	-	39.87	43.86	39.87	43.86	1.27	1.29
Commercial	-	-	7.40	7.96	7.40	7.96	2.64	2.63
Domestic	4.15	5.74	27.77	29.73	31.92	35.47	1.68	2.06
Captive Power	-	-	13.41	18.08	13.41	18.08	1.07	1.31
Total Taka	98.57	205.55	241.91	267.15	340.48	472.70	-	-

(12) Environment and Safety Related Activities:

Safety and environmental activities are given the highest priority in all stages of activities of the Company. Safe use of natural gas is of paramount importance. This is why, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and stations, health and safety of the people who are engaged in gas supply, system operation and maintenance are being given due importance and necessary precautionary measures are also being taken.

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 2017-2018. Besides, for ensuring public safety, fire fighting equipments were placed in 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 2017-2018, a total of 1558 accidents/incidents were handled successfully. No damage, no deadly gas related accidents took place during the year. Monitoring activities of important installations by the security monitoring committee were also conducted in every month at it is being continued. Besides, preservation of water and sand bucket in every installation, sufficient lighting at night, exhibition of cautionary signboard in every installation are being ensured. In addition, Bangladesh Natural Gas Safety Rules are also being properly adhered to in running all activities of the Company. Telephone number of adjacent Fire Fighting & Civil Defense Office and hospital are being preserved. First aid boxes were preserved in every installation to ensure primary treatment and regular monitoring for effectiveness of CP station are also being conducted.

Though the leakage of low pressure pipeline and riser has been increased, the total accidents/incidents has been decreased in the FY 2017-2018 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 accident/incidents & gas leakages during the FY 2016-2017 & 2017-2018 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2016-2017	2017-2018	Cause of Accidents/ Incidents
1.	Fire accidents	00	00	
2.	Leakages of gas distribution network	39	61	Long time use
3.	Riser leakages	531	639	-do-
4.	Customer leakages	243	241	-do-
5.	Others	889	617	Various reasons
	Total	1702	1558	

(13) 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 Sylhet city. In the meantime, the Shahjibazar area 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 357 MMCFD of gas are being consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased up to 425 MMCFD by June 2019. With the 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:

(A) 400 MW Bibiyana-3 Combined Cycle Power Plant:

The construction of RMS for supplying gas to the 400 MW Bibiyana-3 Combined Cycle Power Plant are being implemented in joint monitoring of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd. (JGDTS) & Bangladesh Power Development Board (BPDB). The construction of the power plant is also underway. If the power plant is commissioned, 50-70 MMCFD gas would be possible to supply thereto.



*A view of in-house e-Filing training programme inaugurated by
Engr. Md. Ehsanul Haque Patwary, Managing Director of the Company*

(B) Gas Supply to Hightech Park, Companiganj, Sylhet:

A plan has been taken to construct 30 Km high pressure gas pipeline and 2 gas station to supply 20 MMCFD gas to Companiganj Hihgtech Park (Sylhet Electronic City) project, Sylhet which will be implemented by Bangladesh Hightech Park authority under ICT division of the Ministry of Post, Telecommunication and Information Technology. The estimated cost of the project is Tk. 61.16 crore to implement the aforesaid works along with the accompanying works. The route survey, design of pipeline & station have been completed. The project is expected to be completed by July 2019. It would be possible to supply 20 MMCFD gas to the various electric appliance manufacturer industries of the said hightech park upon completion of the aforesaid works.

(C) Gas Supply to Fenchuganj 55 MW American Liberty Power BD Ltd.:

Initiative has been taken to supply gas to 55 MW power plant which will be constructed at Fenchuganj area, Sylhet under private entrepreneurship and with this end in view, the vetting of the Gas Supply Agreement (GSA) from the law Ministry is under process. The daily gas consumption of this power plant is likely to be 12 MMCF.

(D) Gas Supply to M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd.:

A Gas Supply Agreement (GSA) has been signed to supply gas to private owned 20 MW capacity M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. at Sreemongal under Moulvibazar district. It is expected that nearly 4-5 MMCFD gas would be supplied to this power plant subject to the development of existing infrastructure/supply system.

(E) Gas Supply to Jamuna Industrial Park:

Jamuna group has established Jamuna Industrial Park at Madhabpur under Habiganj district. A programme has been taken to supply 33 MMCFD gas to different categories of customers under the said industrial park. It is expected that 33 MMCFD gas would be required to supply to various categories of customers, if this industrial park is established.



A partial view of Annual Sports 2018



(F) Gas Supply to Industries:

Various renowned industries of the country have set up their factories in Shahjibazar, Habiganj under the franchise area of JGTDSL due to absence of pressure problem of gas therein. In the meantime the industry like Square Textile, Square Denims Ltd., M/s. Pioneer Spinnings Ltd., M/s. RAK Mosfly Ltd., M/s. SM Spinning Mills Ltd., M/s. Habiganj Agro Ltd., M/s. Sofco Spinnings Ltd., M/s. Saiham Cotton Ltd., M/s. Quartz silicate Industries Ltd., M/s. Talukder Chemicals Industries Ltd., M/s. RAK Paints Ltd., M/s. Star Ceramics Ltd., M/s. Badsha Textile, M/s. Deshbondhu Group, M/s. RAK Ceramics Ltd., etc have established their factory in the Shahjibazar area. It is expected that nearly 100-120 MMCFD gas would be possible to supply to the aforesaid industries within the next 1-2 years if sufficient amount of gas could be supplied.

If these above mentioned plans/projects are implemented, nearly 500 MMCFD gas would be possible to supply to the power, industry and other sector within the next 2-3 years.

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 to reiterate that we are now in a global system of competition, where we will have to struggle hard for our survival and success. We will be required to carefully face and resolve all the challenges with courage and efficiency. It is my firm belief that the Company will be able to achieve its greater success in future through contributing a lot in the economic development of the country with the prudent counsel of shareholders, wise direction of the Company Board and sincere efforts and devotion of officers and employees of the Company.

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 2017-2018 before the shareholders for kind consideration and approval.

May Allah bless us.

Allah-Hafez,

On behalf of the Board of Directors

(Muhammed Ahsanul Jabbar)

Chairman

Board of Directors, JGTDSL

K. M. HASAN & CO

Chartered Accountants

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

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 2018, 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 International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISA). 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 International Financial Reporting Standards (IFRSs), give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2018 and of the results of its operations and cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and comply with the requirements of Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- 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;
- 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;
- 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, 17 October 2018


K. M. HASAN & 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 2018

	Notes	2018 BDT	2017 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	3	704,816,200	704,816,200
Shares money deposit (equity)	4	622,655,690	622,655,690
Revenue reserve	5	7,304,982,269	6,653,376,853
		8,632,454,159	7,980,848,743
2. Non-current liabilities			
3. Long term borrowings - unsecured			
Local	6	421,314,282	470,362,282
Foreign	7	197,798,568	192,602,665
		619,112,850	662,964,947
4. Long term liabilities - others			
Security deposits-customers (cash and non-cash)	8	3,348,215,184	2,904,237,827
Retirement benefit obligations (gratuity)	9	337,671	249,451
Provision for leave pay	10	289,160	280,920
Depreciation fund	11	2,711,935,082	-
		6,060,777,097	2,904,768,198
5. Total non-current liabilities (3+4)		6,679,889,947	3,567,733,145
6. Total capital employed (1+5)		15,312,344,106	11,548,581,888
7. Non-current assets			
Property, plant and equipment	12	5,052,145,376	2,490,823,130
Capital work-in-progress	13	198,530,741	18,276,448
		5,250,676,117	2,509,099,578
8. Investments and other assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	14	7,248,633,991	6,154,576,088
Deposit against energy security fund	15	-	2,865,188,000
Fixed deposit against depreciation fund	16	400,000,000	-
Loan to employees	17	637,942,333	585,667,528
Inter-company loan	18	215,653,779	180,504,200
Investment in shares	19	17,687,000	17,687,000
Security deposit of customers and contractors (non-cash)	20	2,268,570,857	2,023,770,138
		10,788,487,960	11,827,392,954
9. Total non-current assets (7+8)		16,039,164,077	14,336,492,532
10. Current assets			
Inventories	21	298,710,717	306,241,441
Advances, deposits and prepayments	22	4,613,746,375	4,015,104,873
Trade receivable	23	4,735,678,299	3,410,378,247
Other current assets (Accrued interest on FDR)	24	183,975,980	-
Cash and cash equivalents	25	247,640,213	396,570,227
		10,079,751,584	8,128,294,788
11. Total current assets		10,079,751,584	8,128,294,788
12. Current liabilities			
Gas purchase & PB Margin	26	3,707,270,713	2,817,576,001
Gas transmission charges	27	38,799,083	39,832,342
BAPEX margin	28	35,455,664	12,164,972
Deficit wellhead margin for BAPEX	29	35,735,907	17,832,707
Gas development fund	30	68,046,837	95,479,444
Price deficit fund	31	156,492,081	261,880,858
Energy security fund	32	1,022,038,374	3,070,514,566
Support for short fall	33	302,367,845	222,003,890
Group current accounts	34	85,821,978	57,852,791
Creditors and accruals	35	670,563,916	308,777,420
Long term loan-current portion	36	49,081,000	47,591,000
Workers' profit participation fund	37	56,322,396	35,146,973
Provision for doubtful debts	38	17,883,246	15,878,253
Provision for income tax	39	4,560,692,516	3,913,674,215
		10,806,571,555	10,916,205,432
13. Total current liabilities		10,806,571,555	10,916,205,432
14. Net current assets (11-13)		(726,819,971)	(2,787,910,644)
15. Net assets (9+14)		15,312,344,106	11,548,581,888

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 17 October 2018

K. M. HASAN & 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 2018

	Notes	2018 BDT	2017 BDT
1. Revenue			
Gas sales	40	19,045,642,108	15,186,923,431
Other operational income	41	1,276,733,407	711,795,515
		20,322,375,515	15,898,718,946
2. Cost of sales			
Gas purchases	42	13,264,166,977	10,402,188,439
BAPEX margin	43	65,455,663	63,679,727
Gas development fund	44	378,046,838	415,479,443
Deficit wellhead margin for BAPEX	45	65,735,908	66,317,954
Gas transmission charges	46	229,692,613	175,943,058
Price deficit fund charges	47	881,100,630	952,386,371
Energy Security fund contribution	48	1,736,305,925	1,681,267,815
Support for Short fall	49	1,177,109,567	287,086,905
Operating expenses	50	985,771,211	750,841,003
Petrobangla actual cost recovery	51	49,748,000	53,086,000
Bad debt expenses		2,004,993	5,388,585
Depreciation		188,365,207	176,492,750
		19,023,503,532	15,030,158,050
3. Operating profit (1-2)		1,298,871,983	868,560,896
4. Non-operational income	52	35,657,635	52,987,663
5. Profit before interest and tax (3+4)		1,334,529,618	921,548,559
6. Financial income			
Finance income	53	629,817,084	436,486,689
Finance expense	54	(18,427,000)	(20,024,000)
		611,390,084	416,462,689
7. Profit before contribution to workers' profit participation fund and tax (5+6)		1,945,919,702	1,338,011,248
8. Provision for contribution to workers' profit participation fund	55	(97,295,985)	(66,900,562)
9. Profit before tax (7-8)		1,848,623,717	1,271,110,686
10. Income tax expense	56	(647,018,301)	(444,888,742)
11. Profit after tax (9-10)		1,201,605,416	826,221,944
12. Accumulated profit, brought forward		6,563,519,321	6,137,297,377
13. Profit available for distribution (11+12)		7,765,124,737	6,963,519,321
Appropriation :			
Contribution to National Exchequer.		(550,000,000)	(400,000,000)
Accumulated profit, carried forward		7,215,124,737	6,563,519,321

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 17 October 2018


K. M. HASAN & 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 2018

Particulars	Share capital	Shares Money deposit	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT
Balance at 01 July 2016	704,816,200	282,862,486	6,227,154,909	7,214,833,595
Addition against Sylhet Gas Transmission Net work Upgradation Project	-	339,793,204	-	339,793,204
Net profit for the year	-	-	826,221,944	826,221,944
Contribution to national exchequer	-	-	(400,000,000)	(400,000,000)
Balance at 30 June 2017	704,816,200	622,655,690	6,653,376,853	7,980,848,743
Balance at 01 July 2017	704,816,200	622,655,690	6,653,376,853	7,980,848,743
Addition against Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	1,201,605,416	1,201,605,416
Contribution to national exchequer	-	-	(550,000,000)	(550,000,000)
Balance at 30 June 2018	704,816,200	622,655,690	7,304,982,269	8,632,454,159

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

Company Secretary

Director

Managing Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 17 October 2018

K. M. HASAN & 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 2018

	2018 BDT	2017 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	1,848,623,717	1,271,110,686
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	188,365,207	176,492,750
Provision for doubtful debts	2,004,993	5,388,585
Operating profit before changes in working capital	2,038,993,917	1,452,992,021
Changes in working capital components:		
Inventories	7,530,724	(22,816,153)
Advances, deposits and prepayments	(30,764,158)	(32,143,047)
Corporation income tax	(567,877,349)	(518,589,310)
Trade receivable	(1,325,300,052)	(601,513,722)
Creditors for gas purchase	889,694,712	441,056,997
Creditors for gas transmission charges	(1,033,259)	9,253,520
BAPEX margin	23,290,692	(7,378,038)
Deficit wellhead margin for BAPEX	17,903,200	(8,136,570)
Gas development fund	(27,432,607)	15,512,703
Price deficit fund	(105,388,777)	72,226,479
Energy security fund	(2,048,476,192)	1,757,198,986
Support for short fall depreciation fund	80,363,955	222,003,890
Adjustment accumulated depreciation fund	2,711,935,082	-
Group current accounts	(2,705,234,808)	-
Creditors and accruals	27,969,187	(12,385,227)
Contribution to workers' profit participation fund	361,786,500	57,727,598
Leave pay	21,175,423	(943,274)
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	8,240	280,920
Contribution to national exchequer	88,220	42,000
Net cash from / (used in) operating activities	(1,180,767,350)	971,397,755
B. Cash flows from investing activities		
Fixed deposits receipts (FDR)	(1,094,057,903)	(889,639,257)
Fixed deposits against depreciation fund	(400,000,000)	-
Acquisition of property, plant and equipment	(44,452,645)	(1,046,289,224)
Other current assets	(183,975,980)	-
Payments for capital works-in-progress	(180,254,293)	189,626,765
Net cash used in investing activities	(1,902,740,821)	(1,746,301,716)
C. Cash flows from financing activities		
Inter-company loan	(35,149,579)	-
Payment for energy security fund	2,865,188,000	(1,675,188,000)
Increase in employee loans	(52,274,805)	(134,957,183)
Repayment of long term loans	(43,852,097)	432,975,201
Customers and contractors security deposit	443,977,357	52,946,663
Customers and contractors security deposit - non-cash	(244,800,719)	(30,728,756)
Long term loan current portion	1,490,000	12,725,000
Share money deposit	-	339,793,204
Net cash used in financing activities	2,934,578,157	(1,002,433,871)
(A+B+C)	(148,930,014)	(324,345,811)
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	396,570,227	720,916,038
Cash and cash equivalents at the end of the year	247,640,213	396,570,227

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



Company Secretary



Director



Managing Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 17 October 2018



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Mendibagh, Sylhet

Notes to the Financial Statements For the year ended 30 June, 2018

1. Background and nature of business of the company

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

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

2. Significant Accounting Policies

2.1 Basis of preparation of the financial statements

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

2.2 Statement of compliance

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

2.3 Foreign currencies

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

2.4 Use of estimates and judgments

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

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

2.5 Events after the reporting period

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

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

2.6 Revenue recognition

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

2.7 Property, plant and equipment

Recognition

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

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

Measurement at recognition

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

Subsequent costs

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

Disposal

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

Depreciation

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

2.8 Impairment of assets

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

2.9 Inventories

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



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

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

2.10 Treatment of Grants and Contribution from customer

2.10.1 Grants

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

2.10.2 Contribution from consumers

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

2.11 Contribution to workers' profit participation fund

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

2.12 Employee benefits

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

Defined contribution plan (provident fund)

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

Defined retirement benefit plan (gratuity)

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

The company also maintain a pension fund which has been approved by the Ministry of finance and Ministry of power energy and mineral resources of Bangladesh. Expense related to the said fund is being charged on a monthly basis.

Leave pay

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

2.13 Treatment of expense

Expenses are recognised in the period they are incurred. Interest on loan is charged directly to the specific capital projects funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to the profit and loss statement on cash basis.

All expenses in relation to transmission and distribution of gas are treated as transmission and distribution cost and separately shown in the financial statements.

2.14 Development and line construction cost

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

2.15 Long term loan

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

2.16 Trade receivables

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

2.17 Cash and cash equivalents

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

2.18 Short term loan to employee

Short term loan to employee is stated at face value plus accrued interest thereon. Where such loans are not expected to be realised within one year, then these are not shown as current asset.

2.19 Price deficit fund

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

2.20 BAPEX margin

As per Government regulation, BDT 0.048 per CM is deducted from sales revenue to end users as a contribution to the exploration cost of BAPEX. This is referred to as BAPEX margin and it was shown as a charge to income statement.

2.21 Energy security fund

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

2.22 Support for Short fall

As per the Government Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2017/1-7, dated 22 February 2017, with effect from 01 March 2017, a support for short fall fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to the income statement. This fund will be utilised by Petrobangla to support any short fall incurred from the production sharing agreement.

2.23 Revenue reserve

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

2.24 Customer security deposits

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

2.25 Provision for income tax

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

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

2.26 Depreciation Fund Management

Depreciation Fund Management Implement the company Vide Petrobangla letter no. 28.02.000.026.42. 001.17/95, Date: 23-10-2017 & company board order no. 418, Date 12-08-2018.

2.27 General

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



	2018 BDT	2017 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 Additional Development Fund released for the project is converted into paid up capital in the year 2010 - 2011. Grant and Hydro Carbon Development Fund of a total amount of BDT 255,622,100 was converted into paid up capital . Project wise details are as follows:

Projects

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

4. Shares money deposit (equity)

This amount represents equity released of Nobiganj Gas Supply and Distribution and Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project. Project wise break up given below:

Projects

Nobiganj Gas Supply and Distribution Project (Merged on 30th June 2012)	282,862,486	282,862,486
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project (Merged on 30th June 2017)	339,793,204	339,793,204
	<u>622,655,690</u>	<u>622,655,690</u>

			2018 BDT	2017 BDT
5. Revenue reserve				
This represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL				
Description	General reserve	Appropriation account	Total	Total
Opening balance	89,857,532	6,563,519,321	6,653,376,853	6,227,154,909
Add: Net profit for the year	-	1,201,605,416	1,201,605,416	826,221,944
	89,857,532	7,765,124,737	7,854,982,269	7,053,376,853
Less: Contribution to national exchequer	-	(550,000,000)	(550,000,000)	(400,000,000)
Closing balance	89,857,532	7,215,124,737	7,304,982,269	6,653,376,853
6. Long term borrowings - local				
Opening balance			470,362,282	43,763,476
Add: addition against Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project			-	509,689,806
			470,362,282	553,453,282
Less: Transferred to current portion			49,048,000	47,591,000
Payment for the year			-	35,500,000
Closing balance			421,314,282	470,362,282
Project				
Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer Factory.			24,031,476	33,897,478
Sylhet Gas transmission Net work Upgradation Project			397,282,806	436,464,806
			421,314,282	470,362,282
7. Long term borrowings - foreign				
Opening balance			192,602,665	186,226,270
Add: Foreign exchange loss			5,195,903	6,376,395
			197,798,568	192,602,665
Less: Foreign exchange gain			-	-
Closing balance			197,798,568	192,602,665
Project				
Third Natural Gas Development Project			197,798,568	192,602,665
			197,798,568	192,602,665
8. Security deposits - customers				
a) Cash security deposited by customers :				
Domestic			347,933,702	317,930,157
Industrial			295,505,044	239,977,442
Captive power			247,171,301	150,837,359
Commercial			145,496,780	127,867,736
Tea-estates			37,880,609	32,719,787
CNG			5,656,891	11,135,208
			1,079,644,327	880,467,689



	2018 BDT	2017 BDT
b) Non-cash securities deposited by customers/contractors :		
Pratiraksha Sanchya Patra from contractors	986,700	986,700
Bank guarantee (from industrial customers/Tea estate/CNG/others)	2,267,584,157	2,022,783,438
	2,268,570,857	2,023,770,138
	3,348,215,184	2,904,237,827
9. Retirement benefit obligations (gratuity)		
Opening balance	249,451	207,451
Add: Provision during the year	88,220	42,000
	337,671	249,451
Less: Payment/adjustment made with leave pay during the year	-	-
Closing balance	337,671	249,451
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.		
10. Provision for leave pay		
Opening balance	280,920	-
Add: Provision during the year	8,240	321,760
	289,160	321,760
Less: Payment during the year	-	40,840
Adjustment made with Gratuity Fund	-	-
Closing balance	289,160	280,920
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.		
11. Depreciation Fund		
Accumulated Depreciation upto 30th June 2017 (asper audited account)	2,516,869,601	-
Add: Addition during the year	188,365,207	-
Add: Interest during the year (Note : 11.1)	6,700,274	-
Balance as on 30th June 2018	2,711,935,082	-
Depreciation Fund Management created during the year as per company Board decision.		
11.1 Interest on Depreciation Fund FDR		
Opening balance	-	-
Add: Addition during the year	6,700,274	-
Closing balance	6,700,274	-
12 Property, plant and equipment		
Cost:		
Opening balance	5,007,692,731	3,961,403,507
Add: Addition during the year	44,452,645	1,046,289,224
Closing balance (A)	5,052,145,376	5,007,692,731
Depreciation:		
Opening Balance	2,516,869,601	2,340,376,851
Add: charged during the year	188,365,207	176,492,750
	2,705,234,808	2,516,869,601
less: Transfer to Depreciation fund during the year	2,705,234,808	-
Closing balance (B)	-	2,516,869,601
Written down value (A-B)	5,052,145,376	2,490,823,130

	2018 BDT	2017 BDT
13. Capital work-in-progress		
Pipeline construction	29,149,943	16,296,672
Sylhet Gas Transmission Net Work Project	-	-
Gas supply to Srihotto Economic Zone	169,380,798	1,979,776
	198,530,741	18,276,448
14. Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	4,471,621,706	4,639,782,459
Private commercial banks	2,777,012,285	1,514,793,629
	7,248,633,991	6,154,576,088
15. Deposit against energy security fund		
State-owned banks	-	2,230,021,000
Private commercial banks	-	635,167,000
	-	2,865,188,000
16. Fixed deposit against depreciation fund		
Deposit during the year	400,000,000	-
Add Interest against fund	-	-
	400,000,000	-
17. Loan to employees		
Land purchase and house building loan	631,088,047	576,994,132
Motor cycle loan	6,512,286	8,177,396
Computer loan	342,000	496,000
	637,942,333	585,667,528
Details of employees loan:		
Opening balance	585,667,528	450,710,345
Add: Addition during the year	120,399,040	179,320,000
Non-cash adjustment	-	519,929
	706,066,568	630,550,274
Less: Recovery during the year	68,124,235	44,882,746
Closing balance	637,942,333	585,667,528
18. Inter- company loan		
Opening balance	180,504,200	194,172,600
Add: Addition during the year	53,200,000	-
	233,704,200	194,172,600
Less: Adjustment during the year	18,050,421	13,668,400
Closing balance	215,653,779	180,504,200
Name of Company:		
1 Gas transmission company Ltd	162,453,779	180,504,200
2 Petrobangla for LNG terminal	53,200,000	-
	215,653,779	180,504,200

The above amount was given to GTCL as loan as per Petrobangla letter reference no. 12.04.237/gtcl/724 dated 23 December 2012.



	2018 BDT	2017 BDT
19. 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 reorganisation 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.		
20. Security deposit of customers and contractors (non-cash)		
Opening balance	2,023,770,138	1,993,041,382
Add: Addition during the year	251,563,973	347,955,409
	2,275,334,111	2,340,996,791
Less: Refund during the year	6,763,254	317,226,653
Closing balance	2,268,570,857	2,023,770,138
21. Inventories		
Stores and spares	292,153,746	276,635,424
Goods-in-transit (foreign)	6,492,621	8,811,609
Goods-in-transit (local)	64,350	20,794,408
	298,710,717	306,241,441
22. Advances, deposits and prepayments		
Corporate income tax (note 22.1)	4,530,970,733	3,963,093,384
Advances (note 22.2)	79,999,467	48,086,755
Deposits with PDB (note 22.3)	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board (note 22.4)	39,238	39,238
Office rent	177,667	177,667
Prepaid Insurance premium	2,064,550	2,063,109
Deposit to BOC	32,000	32,000
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
Advances T & D licence fee		1,150,000
	4,613,746,375	4,015,104,873
22.1 Corporate income tax		
Financial year - 1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial year - 1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial year - 1997-1998	-	-
Financial year - 1998-1999	32,521,087	32,521,087
Financial year - 1999-2000	57,646,449	57,646,449
Financial year - 2000-2001	62,272,000	62,272,000
Financial year - 2001-2002	69,151,265	69,151,265
Financial year - 2002-2003	52,607,853	52,607,853
Financial year - 2003-2004	45,603,148	45,603,148
Financial year - 2004-2005	62,966,283	62,966,283
Financial year - 2005-2006	64,941,704	64,941,704
Financial year - 2006-2007	101,739,616	101,739,616
Financial year - 2007-2008	107,673,868	107,673,868
Financial year - 2008-2009	184,113,711	184,113,711
Financial year - 2009-2010	206,931,639	206,931,639
Financial year - 2010-2011	247,503,456	247,503,456
Financial year - 2011-2012	380,312,491	380,312,491
Financial year - 2012-2013	392,904,871	392,904,871
Financial year - 2013-2014	431,304,986	431,304,986
Financial year - 2014-2015	400,177,460	400,177,460
Financial year - 2015-2016	529,083,901	529,083,901
Financial year - 2016-2017	518,589,310	518,589,310
Financial year - 2017-2018	567,877,349	-
	4,530,970,733	3,963,093,384

	2018 BDT	2017 BDT
22.2 Advances		
Advance against procurement and others	417,053	58,975
Advance against incentive bonus & Others	79,582,414	48,027,780
	79,999,467	48,086,755
22.3 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
22.4 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
23. Trade receivable		
Power (PDB)-govt.	1,125,184,928	691,051,353
Power (PDB)-non-govt.	608,537,509	527,245,305
Industry-Chhatak Cement Factory	252,200,202	152,743,470
Industry-others	161,712,962	136,032,008
Tea estate	18,644,669	23,041,423
Brick fields	1,792,672	1,792,672
Commercial	79,648,137	74,033,548
Domestic	354,747,124	319,209,558
Lafarge Surma Cement	884,970,917	847,015,942
CNG	438,560,983	398,697,649
Shahjalal Fertilizer Factory	620,197,766	99,866,280
Captive power	180,817,108	134,082,568
Other debtors (*)	8,663,322	5,566,471
	4,735,678,299	3,410,378,247

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

Year	Chhatak Cement factory	PDB (Govt.)	PDB (Non-Govt.)	Lafarge
2009-2010	-	-	-	74,625,775
2010-2011	-	-	-	455,723,385
2011-2012	-	-	-	47,963,013
2012-2013	-	-	-	3,821,842
2015-2016	-	-	-	19,125,216
2016-2017	-	-	-	28,106,300
2017-2018	252,200,202	1,125,184,928	608,537,509	255,605,386
	252,200,202	1,125,184,928	608,537,509	884,970,917

Other debtors (*)

Dearness allowance	173,006
Adjustment for legal fee	976,650
Others	7,513,666
	8,663,322

* 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.



	2018 BDT	2017 BDT
24. Other current assets		
Accrud FDR interest during the year	183,975,980	-
	183,975,980	-
25. Cash and cash equivalents		
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	247,640,213	396,570,227
	247,640,213	396,570,227
26. Gas purchase & PB Margin(SFF)		
Opening balance	2,817,576,001	2,376,519,004
Add: Addition during the year	13,264,166,977	10,402,188,439
Adjustment with BGFL and PDF	274,608,551	340,505,514
	16,356,351,529	13,119,212,957
Less: Paid during the year	12,649,080,816	10,301,636,966
Closing balance	3,707,270,713	2,817,576,001
Company wise break-up is as follows :		
Sylhet Gas Fields Ltd.	475,767,992	545,784,374
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	497,130,382	522,975,986
Jalalabad Gas Fields (IOC)	1,345,885,198	1,137,121,403
Bibiana Gas Field (IOC)	849,531,770	611,694,238
Petrobangla Margin(SFF)	538,955,3721	-
	3,707,270,713	2,817,576,001
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.		
27. Gas transmission charges		
Opening balance	39,832,342	30,578,822
Add: Addition during the year	229,692,613	175,943,058
	269,524,955	206,521,880
Less: Paid during the year	230,725,872	166,689,538
Closing balance	38,799,083	39,832,342
Company-wise break-up is as follows :		
Gas Transmission Co. Ltd.	37,905,7031	39,320,523
Titas Gas T& D Co. Ltd.	893,382	511,819
	38,799,083	39,832,342
28. BAPEX margin		
Opening balance	12,164,972	19,543,010
Add; transfer from DWM for Bapex	1,514,754	
Add: Payable for the year	65,455,663	63,679,727
	79,135,389	83,222,737
Less: Paid during the year	43,679,725	71,057,765
Closing balance	35,455,664	12,164,972
29. Deficit wellhead margin for BAPEX		
Opening balance	17,832,707	25,969,277
Add: Payable for the year	65,735,908	66,317,954
	83,568,615	92,287,231
Less: Paid during the year	46,317,954	74,454,524
transfer to Bapex margin	1,514,754	-
Closing balance	35,735,907	17,832,707

	2018 BDT	2017 BDT
30. Gas development fund		
Opening balance	95,479,444	79,966,741
Add: Payable for the year	378,046,838	415,479,443
	473,526,282	495,446,184
Less: Paid during the year	405,479,445	399,966,740
Closing balance	68,046,837	95,479,444
31. Price deficit fund		
Opening balance	261,880,858	189,654,379
Add: Payable for the year	881,100,630	952,386,371
	1,142,981,488	1,142,040,750
Less: Paid during the year	711,880,856	539,654,378
Adjusted with BGFCCL	274,608,551	340,505,514
Closing balance	156,492,081	261,880,858
32. Energy security fund		
Opening balance	3,070,514,566	1,313,315,580
Add : net interest	155,217,883	-
Add: Payable for the year	1,736,305,925	1,757,198,986
Add net interest	4,962,038,374	3,070,514,566
Less: Paid during the year	3,940,000,000	-
Closing balance	1,022,038,374	3,070,514,566
33. Support for Short fall		
Opening balance	222,003,890	-
Add: Payable for the year	1,177,109,567	287,086,904
	1,399,113,457	287,086,904
Less: Paid during the year	1,096,745,612	65,083,014
Closing balance	302,367,845	222,003,890
34. Group current accounts		
Petrobangla current account	60,337,218	40,910,402
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	4,635,300	1,365,128
BAPEX current account	102,194	102,194
Madhapara Hard Rock and Mining Project	(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Systems Ltd	(2,250,187)	(1,994,497)
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	(409,779)	(409,779)
RPGCL current account	524,899	524,899
SGFL current account	438,776	(234,899)
PGCL current account	(1,727,743)	(1,727,743)
Barapukuria Coal Mining	71,820	71,820
Sondarban Distribution Company Ltd	24,047,325	19,193,111
Joypurhat Lime Stone	9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd	66,265	66,265
	85,821,978	57,852,791
35. Creditors and accruals		
Creditors for expenses	399,368,196	157,565,208
Creditors for other finance	248,779,345	127,710,290
Security deposit (cash)	22,416,375	23,501,922
	670,563,916	308,777,420
36. Long term loan-current portion		
Opening balance	47,591,000	34,866,000
Add: Transfer from loan account	49,048,000	47,591,000
	96,639,000	82,457,000
Less: Paid during the year	47,558,000	34,866,000
Closing balance	49,081,000	47,591,000
Projects		
Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Shahjajal Fertilizer Factory	9,866,000	9,866,000
Gas Transmission Net Work upgradation Project	39,215,000	37,725,000
	49,081,000	47,591,000



	2018 BDT	2017 BDT
37. Workers' profit participation fund		
Opening balance	35,146,973	36,090,247
Add: Payable for the year	97,295,985	66,900,562
	132,442,958	102,990,810
Less: Paid during the year	76,120,562	67,843,837
Closing balance	<u>56,322,396</u>	<u>35,146,973</u>

38. Provision for doubtful debts		
Opening balance	15,878,253	10,489,668
Add: Addition during the year	2,004,993	5,388,585
	17,883,246	15,878,253
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing balance	<u>17,883,246</u>	<u>15,878,253</u>

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

39. Provision for income tax		
Opening balance	3,913,674,215	3,468,785,474
Add: Provision during the year	647,018,301	444,888,741
	4,560,692,516	3,913,674,215
Less: Payment/adjustment during the year	-	-
Closing balance	<u>4,560,692,516</u>	<u>3,913,674,215</u>

40. Gas sales	2018		2017	
	Volume (CM)	BDT		BDT
Power (PDB)-Govt.	1,352,260,991	4,273,144,731	1,405,882,708	3,137,391,707
Power Non-Govt.	878,665,178	2,776,581,963	331,131,765	1,897,815,266
Industry -CCF	9,279,721	71,990,945	10,942,774	75,699,235
Industry -Others	126,074,641	978,323,703	113,755,432	790,705,937
Tea estate	26,175,165	194,219,725	26,950,648	177,819,609
Commercial	20,775,937	354,021,968	22,163,488	275,001,837
Domestic	233,832,238	2,167,353,972	241,749,449	1,894,363,920
Lafarge Surma Cement Company Ltd.	123,490,552	958,321,887	129,627,040	899,176,835
Shahjalal Fertilizer Company Ltd.	329,968,562	1,433,170,178	356,873,244	931,049,514
CNG	129,801,710	4,153,654,724	128,443,695	3,609,771,545
Captive power- industries generator	175,141,197	1,684,858,312	173,909,188	1,498,128,026
	<u>3,405,465,892</u>	<u>19,045,642,108</u>	<u>2,941,429,431</u>	<u>15,186,923,431</u>

41. Other operational income		
Minimum charges against sanctioned gas pressure	456,194,187	295,415,060
Surcharge for late payment	42,649,148	28,805,958
Meter rent	11,324,378	11,525,729
Connection charge	4,057,489	5,691,817
Heating charge	762,508,205	370,356,951
	<u>1,276,733,407</u>	<u>711,795,515</u>

42. Gas purchases

Name of the Companies

	Wellhead Margin	SD+VAT		
Sylhet Gas Fields Ltd	148,402,545	1,774,309,798	1,922,712,343	2,071,641,314
Bangladesh Gas Fields Company Ltd	163,407,790	1,885,105,861	2,048,513,651	2,187,808,044
Jalalabad Gas Field (IOC)	-	-	5,718,158,362	4,405,143,676
Bibiana Gas Field (IOC)	-	-	3,035,827,249	1,737,595,405
Petrobangla Margin against SFF			538,955,372	
	<u>311,810,335</u>	<u>3,659,415,659</u>	<u>13,264,166,977</u>	<u>10,402,188,439</u>

	2018 BDT	2017 BDT
43. BAPEX margin		
This represents contribution to the Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd (BAPEX).		
Type of user		
Power (PDB)	42,380,587	36,535,752
Industries	5,818,474	6,591,108
Tea estate	708,273	944,286
Commercial	442,886	547,091
Domestic	4,905,216	5,927,135
CNG	6,501,770	7,473,896
Captive power- industries generator	4,698,457	5,660,459
	65,455,663	63,679,727
44. Gas development fund		
Type of user		
Power (PDB)	82,995,314	71,549,181
Fertilizer	18,307,460	22,532,544
Industries	34,304,754	38,860,073
Tea estate	4,175,861	5,567,355
Commercial	5,148,552	6,359,929
Domestic	26,396,196	31,895,394
CNG	187,014,545	214,976,421
Captive power- industries generator	19,704,156	23,738,546
	378,046,838	415,479,443
45. Deficit wellhead margin for BAPEX		
This represents deficit wellhead margin for BAPEX		
Type of user		
Power (PDB)	35,317,155	30,446,460
Fertilizer	4,786,264	5,890,861
Industries	4,848,728	5,492,590
Tea estate	590,228	786,905
Commercial	369,072	455,909
Domestic	4,087,680	4,939,279
CNG	11,821,400	13,588,902
Captive power- industries generator	3,915,381	4,717,048
	65,735,908	66,317,954
46. 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)	227,905,704	174,320,523
Titans Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	1,786,909	1,622,535
	229,692,613	175,943,058



	2018 BDT	2017 BDT
47. Price deficit fund charges		
Power (PDB)	271,209,437	236,597,373
Fertilizer	31,560,084	38,914,923
Industries	90,317,818	103,262,094
Tea estate	10,962,657	14,709,656
Commercial	12,000,619	14,907,117
Domestic	70,614,330	85,791,336
CNG	351,198,643	405,290,120
Captive power- industries generator	43,237,042	52,913,752
	881,100,630	952,386,371
48. Energy security fund contribution		
Power (PDB)	275,519,382	214,521,288
Fertilizer	17,653,318	19,092,719
Industries	328,603,617	322,865,900
Tea estate	29,813,513	30,696,788
Commercial	52,022,946	55,497,374
Domestic	343,312,493	354,936,541
CNG	254,995,459	252,327,637
Captive power- industries generator	434,385,197	431,329,568
	1,736,305,925	1,681,267,815
49. Support For Short fall		
Power (PDB)	318,995,717	59,628,764
Fertilizer	15,555,359	4,483,542
Industries	123,642,575	26,965,059
Tea estate	14,313,023	2,459,789
Commercial	52,408,196	11,786,202
Domestic	233,325,194	81,812,188
CNG	295,534,995	72,930,469
Captive power- industries generator	123,334,508	27,020,892
	1,177,109,567	287,086,905
50. Operating expense		
Direct costs:		
Employee cost (note 50.1)	752,358,194	530,558,839
Repair and maintenance (note 50.2)	41,475,187	41,579,803
Security expense	54,998,560	56,983,800
Other direct cost (note 50.3)	129,762,099	114,510,696
	978,594,040	743,633,138
Administrative costs (note 50.4)	7,177,171	7,207,865
	985,771,211	750,841,003

	2018 BDT	2017 BDT
50.1 Employee cost		
Officers' salary	144,188,614	151,397,219
Staff salary	60,686,945	64,618,543
Educational allowance	3,484,888	3,601,549
Overtime	41,491,100	40,828,022
House rent allowance	78,958,485	75,971,518
Gratuity	88,220	42,000
Leave pay	28,192,281	13,713,022
Festival bonus	34,239,851	33,737,286
Incentive bonus	33,768,641	32,170,808
Bangla Noborsha Bonus	3,273,296	3,320,893
Liveries and uniform	9,708,450	11,171,653
Recreation allowance	15,985,020	17,865,481
Company's contribution to provident fund	25,740	24,504
Gas subsidy	5,089,680	4,684,412
Medical allowance	9,759,990	10,226,246
Lunch subsidy-staff	3,899,070	3,614,333
Lunch subsidy-officers	4,034,455	3,870,018
Medical expenses	1,228,337	1,834,648
Welfare expenses	3,492,112	3,109,596
Group insurance	4,978,290	4,749,740
Washing allowance	917,378	925,525
Conveyance allowance	755,436	753,474
Pension fund	257,492,216	45,760,027
Honorarium	2,449,200	1,989,050
Others	4,170,499	579,272
	752,358,194	530,558,839
50.2 Repair and maintainance		
Vehicles	5,106,552	4,987,878
Plant and pipeline materials	20,075,773	24,876,254
Building	15,815,347	11,550,844
Furniture, fixtures and office equipment	477,515	164,827
	41,475,187	41,579,803
50.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	7,996,862	7,969,436
Telephone and telex	4,199,242	3,985,741
Fuel, oil and lubricants	7,983,896	7,972,323
Electricity	6,456,394	6,088,404
Transport hire	16,997,184	15,476,589
Office rent	3,555,726	3,782,724
Municipal tax and land revenue	7,930,899	6,916,404
Insurance	1,901,544	1,226,451
Training expenses	33,062,572	25,597,001
Wages of workers (casual labour)	19,947,686	17,995,491
Entertainment expenses	2,953,547	2,659,900
Electric accessories	1,419,150	1,398,702
Bank charges	2,498,795	1,998,877
Legal fees/ consultancy fees	4,999,430	1,801,467
Entertainment allowance	200,816	205,119
Donation and subscription	1,697,216	2,475,214
Directors' honorarium	792,600	606,000
Audit fees	252,420	236,942
Crockeries and cutleries	96,080	53,489
Domestic use of gas	124,397	96,725
Residential furnishing	98,512	98,872
Others-CSR	4,597,131	5,868,825
	129,762,099	114,510,696



	2018 BDT	2017 BDT
50.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	3,995,518	4,491,412
Advertisement	2,497,281	2,180,111
Newspaper and periodicals	684,372	536,342
	7,177,171	7,207,865
51. Petrobangla service charge	49,748,000	53,086,000
The above amount represents contribution to Petrobangla as part of head office expenses.		
52. Non-operational income		
Sale of tender schedule	109,400	638,982
Suppliers' registration fees	95,000	764,800
Sale of pipeline materials (customer finance)	25,601,951	38,915,974
Sale of condensate		1,976,549
Sale of gas bill books	94,269	96,010
Other rental income	5,442,326	5,509,411
Penalty	2,224,991	1,344,457
Miscellaneous income	2,089,698	3,741,480
	35,657,635	52,987,663
53. Finance income		
Interest on FDR accounts	542,484,680	372,510,121
Interest on STD accounts	65,912,255	45,368,586
Interest on employee loan	17,944,825	15,900,419
Interest on inter-company loan	3,475,324	2,707,563
	629,817,084	436,486,689
54. Finance expense		
This represents interest on local ADP loan which is made up as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory	1,602,000	1,998,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	16,825,000	18,026,000
	18,427,000	20,024,000
55. Provision for contribution to workers' profit participation fund	97,295,985	66,900,562
Details are given in note 2.11.		
56. Income tax expense	647,018,301	444,888,742
Provision for income tax @ 35% on accounting profit		

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

Company Secretary

Director

Managing Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 17 October 2018

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Details of property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2018

ANNEXURE-A

Category of asset	Cost				Rate %	Depreciation					Written down value at 30 June 2018
	At 01 July 2017	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2018		To 01 July 2017	Charge for the year	Adjustment for the year	Total to 30 June 2018		
BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT			
Freehold land	203,213,654		-	203,213,654	-	-	-	-	-	203,213,654	
Land infrastructure	12,967,858		-	12,967,858	5	9,585,773	498,117	10,083,890	-	12,967,858	
Concrete and bricks	433,497,394	7,295,983	-	440,793,377	2.5	163,858,683	10,831,132	174,689,815	-	440,793,377	
Sheds and temporary structure	15,186,085		-	15,186,085	10	11,621,701	763,497	12,385,198	-	15,186,085	
Walls and storeyards	47,108,261	2,366,667	-	49,474,928	5	20,754,761	1,950,803	22,705,564	-	49,474,928	
Furniture and fixtures	39,878,176	1,853,423	-	41,731,599	10	31,158,721	1,544,635	32,703,356	-	41,731,599	
Domestic appliance	4,804,603		-	4,804,603	15	4,270,336	85,701	4,356,037	-	4,804,603	
Office equipment	45,929,716	2,460,530	-	48,390,246	15	41,262,364	1,656,924	42,919,288	-	48,390,246	
Other equipment	107,650,365	218,500	-	107,868,865	15	106,837,162	342,494	107,179,656	-	107,868,865	
Transmission lines	403,487,307		-	403,487,307	3.33	331,450,746	8,783,330	340,234,076	-	403,487,307	
Distribution lines	3,035,626,039	7,393,831	-	3,043,019,870	5	1,399,852,751	131,591,360	1,531,444,111	-	3,043,019,870	
Transmission and distribution plants	526,402,395	1,112,781	-	527,515,176	5	285,738,513	21,363,336	307,101,849	-	527,515,176	
Tubewells and ponds	16,385,693		-	16,385,693	10	11,917,571	601,929	12,519,500	-	16,385,693	
Water pipe lines and tanks	1,338,792		-	1,338,792	10	1,338,782		104,964,326		1,338,792	
Light vehical	113,607,023	21,750,930	-	135,357,953	20	96,612,377	8,351,949	96,612,377		135,357,953	
Loose tools	609,370		-	609,370	25	609,360		609,360	-	609,370	
Total at 30 June 2018	5,007,692,731	44,452,645	-	5,052,145,376	-	2,516,869,601	188,365,207	2,800,508,403	-	5,052,145,376	
Total at 30 June 2017	3,961,403,507	1,046,289,224	-	5,007,692,731	-	2,340,376,851	176,492,750	2,516,869,601	5,033,739,202	2,490,823,130	



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key Performance Indicator For the year ended 30 June 2018

Annex C
(BDT in lac)

SL no	Particulars	2018		2017	Standard Ratio
		BDT	Ratio	Ratio	
1	Current ratio:	Current assets	100,797	0.93:1	2:1
		Current liabilities	108,066		
2	Quick ratio:	Quick assets	49,833	0.46:1	1:1
		Current liabilities	108,066		
3	Return on total sales revenue :	Net profit before tax X 100	18,486x100	9.10%	10%-20%
		Total sales revenue	203,223		
4	Rate of return on capital employed:	Net profit before Tax X 100	18,486x100	12.07%	15%-20%
		Capital employed	153,123		
5	Debt-equity ratio:	Long term loan	6,191X 100	7:93	70:30
		Capital and reserves	86,324		
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR)	Net profit before tax+ interest cost X 100	(18,486+184)x100	49.50%	Not less than 12%
		Average net fixed assets	37,715		
7	Debt- service ratio:	Net profit after Tax + Interest cost+ Depreciation	12,016+184+1884	20.87 Times	Not less than 1-2 times
		Interest cost+Current portion of Long term loan	184+491		
8	Sales per employee:	Total sales revenue	203,223	393.08	-
		Average no. of employee	517		
9	Debtors in month :	Debtors for gas sales	47,356	0.99:1.00	1:1
		Average 3 - month gas sales	47,614		
10	Net profit before tax per employee:	Net profit before Tax	18,486	35.76	-
		Average no. of employee	517		
11	Operating profit ratio:	Operating profit X 100	12,989X100	6.82%	-
		Sales	190,457		

Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2017-2018

Taka in Lac

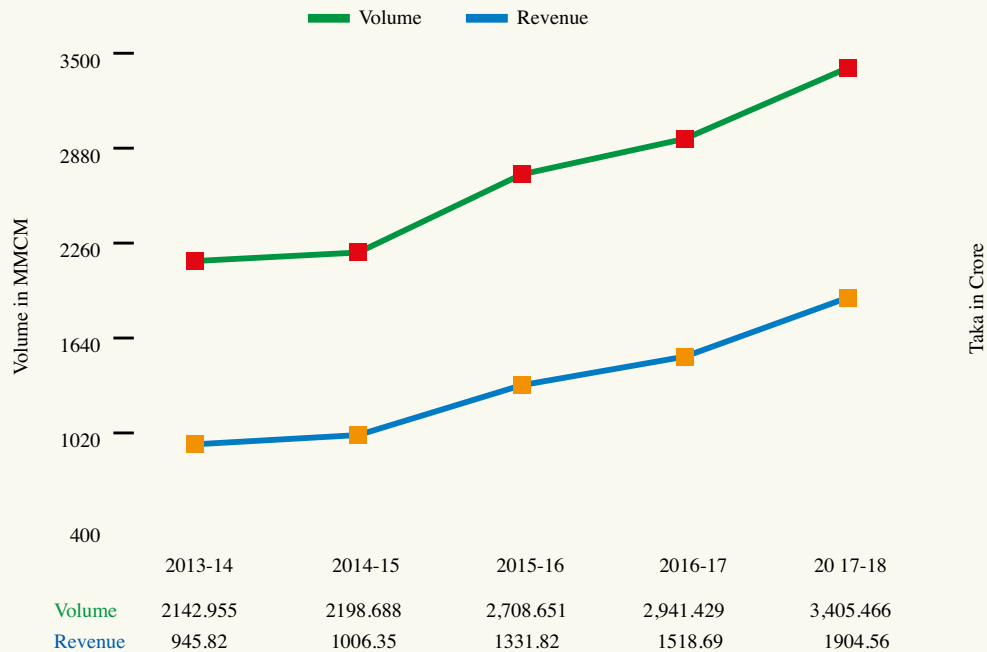
Assets	
Fixed Assets	52,506.76
Current Assets	100,797.51
Other Assets	107,884.87



Capital and Liabilities	
Share Capital	7,048.16
Reserves	79,276.38
Long Term Liabilities	66,798.89
Current Liabilities	108,065.71

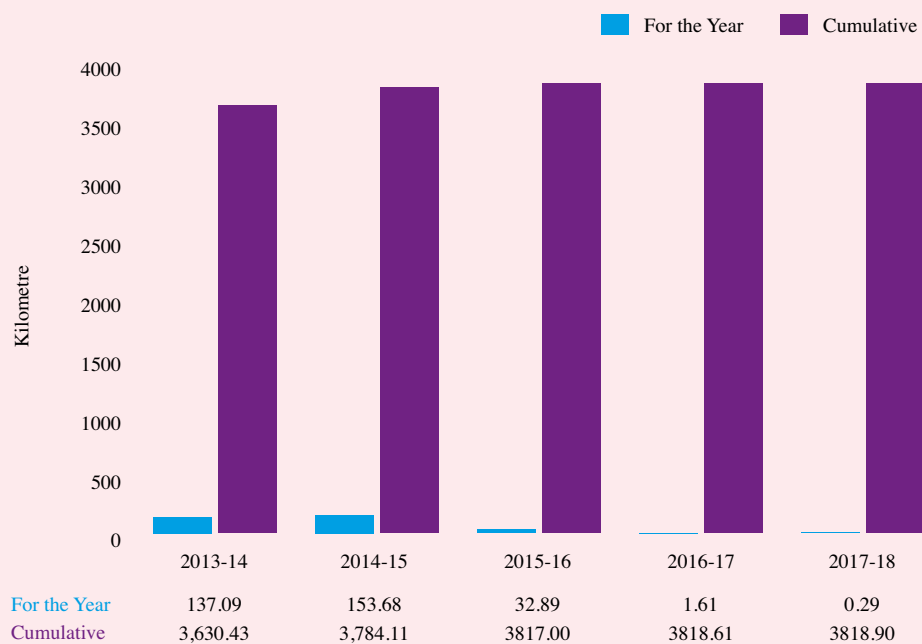


Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend

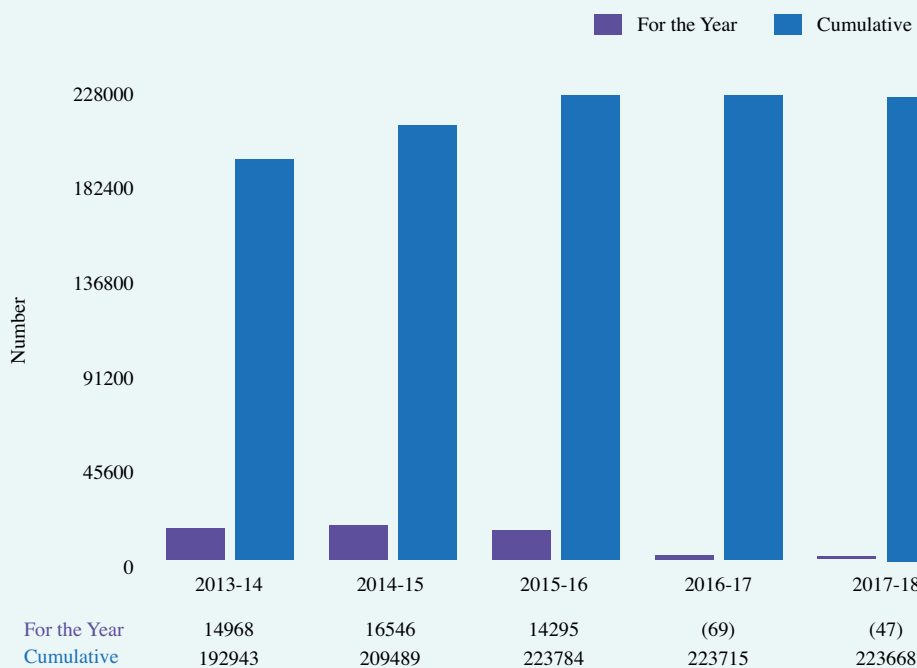




Yearwise Pipeline Laying

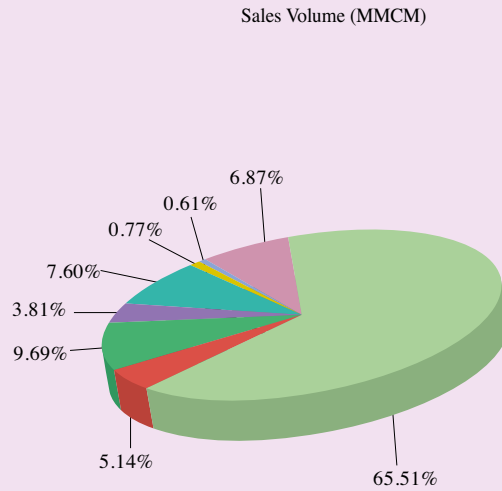


Yearwise Number of Gas Connections



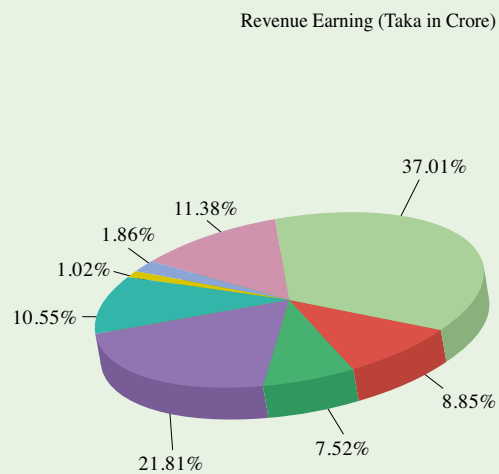
Categorywise Sales Volume for the Year 2017-2018

Power (PDB)	2,230.926
Captive Power	175.141
Fertilizer	329.969
CNG	129.802
Industry	258.845
Tea Estate	26.175
Commercial	20.776
Domestic	233.832



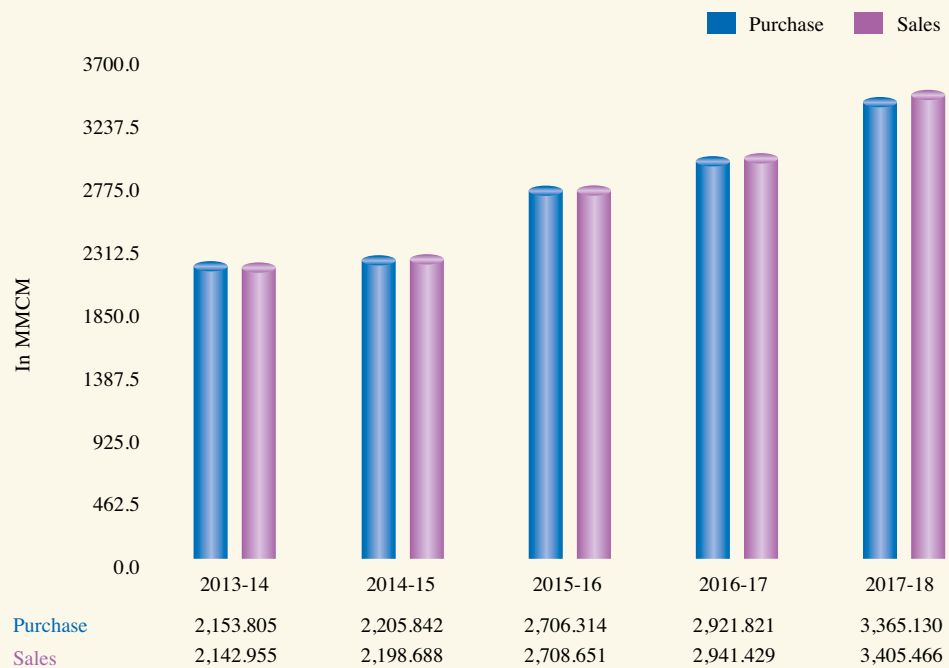
Categorywise Revenue Earning for the Year 2017-2018

Power (PDB)	704.97
Captive Power	168.49
Fertilizer	143.32
CNG	415.37
Industry	200.86
Tea Estate	19.42
Commercial	35.40
Domestic	216.73

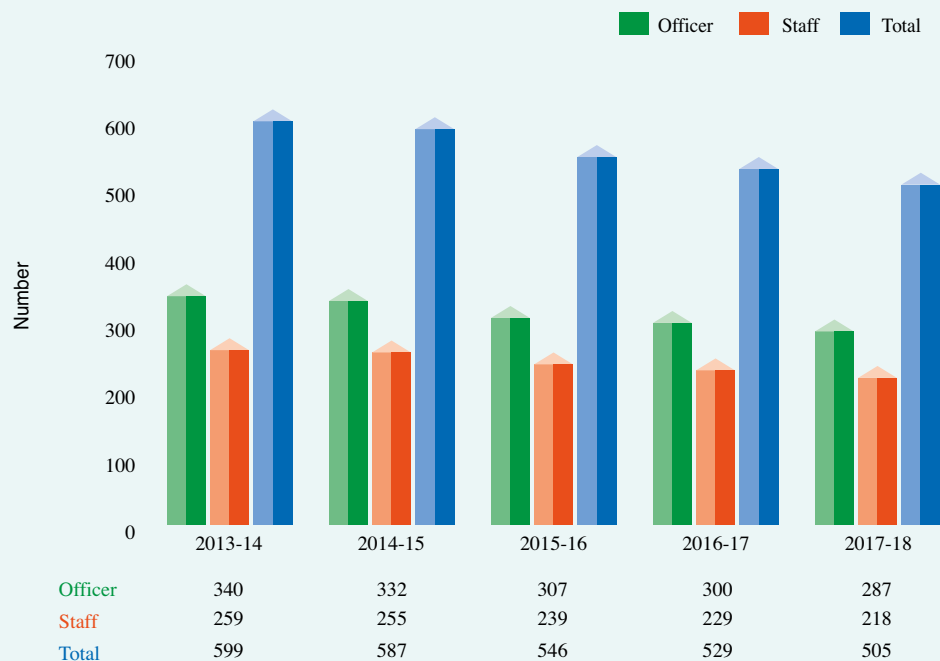




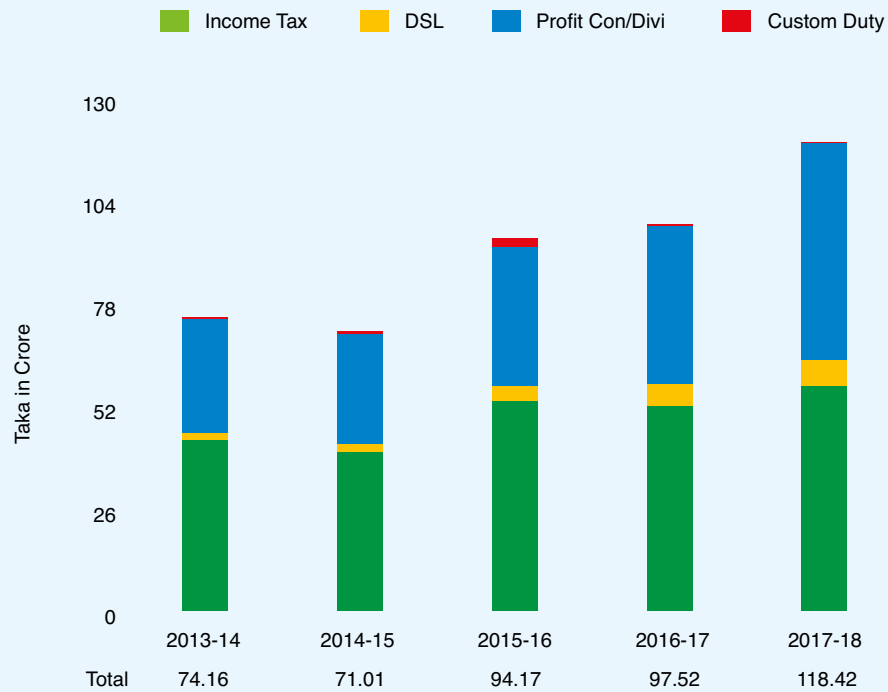
Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMCM)



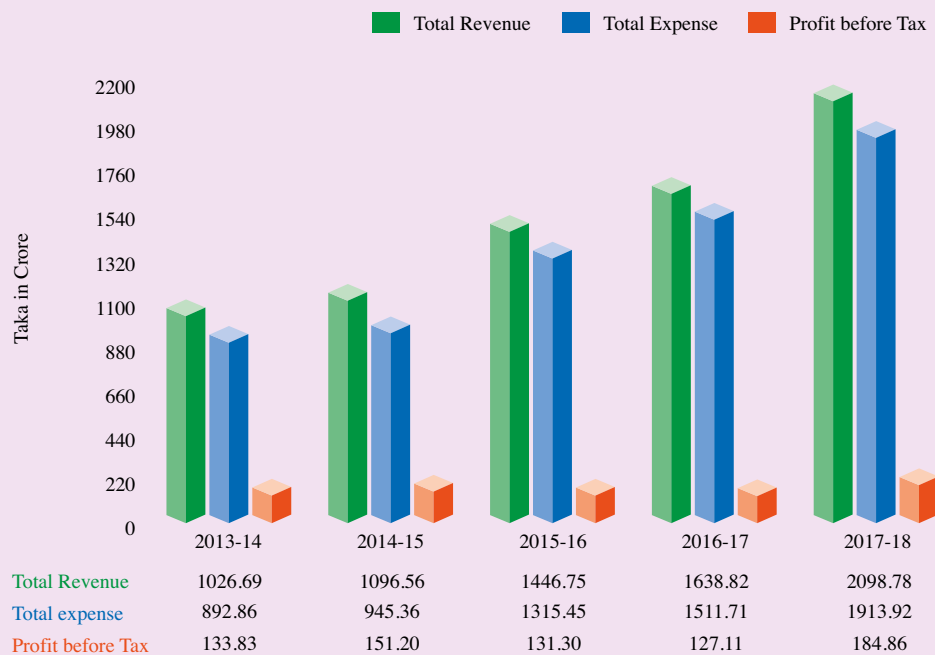
Yearwise Manpower Position



Contribution to National Exchequer



Yearwise Profitability





Statement of Areawise Customers (Domestic Burner) up to month of June 2018

Region	Area	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power		Industries	CNG	Brick Fields	Tea Estate	Commercial	Domestic		Grand Total
				Tea	Industry						S.Burner	D.Burner	
A) Sylhet Zone	Sylhet-East			3	5	21	7	-	4	212	5,921	38,633	44,806
	Sylhet-West	-	5	-	4	4	7	-	-	227	4,769	29,496	34,512
	Sylhet-North	-	-	-	2	5	4	-	3	269	(136)	34,015	34,162
	Sylhet-South	-	-	-	9	9	12	-	-	140	607	15,529	16,306
	Fenchuganj	1	5	-	6	3	1	-	7	18	866	3,027	3,934
	Golapganj	-	-	1	3	2	3	-	-	77	172	10,489	10,747
	Beanibazar	-	-	-	3		2	-	-	33	(31)	9,038	9,045
	Chhatak	-	-	-	4	17	1	-	-	32	1,055	4,242	5,351
	Doarabazar	-	-	-		-	-	-	-	5	-	322	327
	Sunamganj	-	-	-	2	1	2	-	-	46	637	8,309	8,997
	Total A	1	10	4	38	62	39	-	14	1,059	13,860	153,100	168,187
B) Moulvibazar Zone	Moulvibazar	-	-	2	3	7	5	-	5	111	1,893	14,010	16,036
	Sreemongal	-	-	17	5	11	3	-	35	100	1,256	12,326	13,753
	Hobiganj	-	1	-	1	6	3	-	-	97	391	4,802	5,301
	Chunarughat	-	-	-			-	-	-	15	(54)	1,951	1,912
	Bahubal	-	-	-	1	1	1	-	-	13	(22)	1,725	1,719
	Nabi Ganj	-	1	-	1	1	1	-	-	15	-	2,390	2,409
	Shahjibazar	-	4	8	17	18	1	-	13	19	430	3,019	3,529
	Madhabpur	-	-	-	3	-	2	-	-	34	209	2,508	2,756
	Kulaura	-	-	7	4	1	2	-	28	41	106	3,361	3,552
	Juri	-	-	-		-	-	-	-	18	(29)	1,677	1,666
	Baralekha	-	-	-		-	-	-	-	157	18	2,673	2,848
	Total B	-	6	34	35	45	18	-	81	620	4,198	50,444	55,481
Total (A+B) :		1	16	38	73	107	57	-	95	1,679	18,058	203,544	223,688

Yearwise Gas Connection and Gas Sales Statistics

Volume in MMCM

Category	2013-2014		2014-2015		2015-2016		2016-2017		2017-2018	
	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	119.541	1	22.867	1	245.024	1	356.873	1	329.969
Power	13	1398.332	14	1462.920	14	1677.474	15	1737.014	16	2230.926
Cap. Power	95	96.521	106	125.256	108	158.350	110	173.909	111	175.141
C N G	52	103.345	56	115.431	56	125.314	56	128.444	57	129.802
Industry	92	190.044	99	220.721	101	218.544	104	254.325	107	258.845
Tea Estate	93	22.994	93	22.387	94	25.329	94	26.951	95	26.175
Commercial	1,575	19.224	1,690	21.779	1,692	22.370	1,684	22.163	1,679	20.776
Domestic	191,022	192.954	207,430	207.327	221,718	236.246	221,651	241.750	221,602	233.832
Total	192,943	2,142.955	209,489	2,198.688	223,784	2,708.651	223,715	2,941.429	223,668	3,405.466

PUBLICATION COMMITTEE

Engr. Jashim Uddin Ahmed	General Manager (Planning & Company Secretary)	Convenor
Engr. Monzur Ahmad Chowdhury	General Manager, Marketing Division (South)	Member
Engr. Md. Shaheenur Islam	General Manager, Marketing Division (North)	Member
Abu Taher Md. Sadeque	Deputy General Manager (Accounts)	Member
Md. Shahidul Islam	Manager (Board)	Member Secretary
Md. Belal Uddin Chowdhury	Manager (Public Relations)	Member
Md. Belayet Hossain	Manager (General Accounts)	Member

List of the Chairman of the Board of Directors

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



List of the Chief Executive of the Company

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. Nurul Hoque	General Manager	11-09-1984 to 24-06-1987
2.	Engr. Abul Kalam Md. Shamsuddin	General Manager	25-06-1987 to 30-01-1989
3.	Engr. Sikander Hayat Khan	General Manager	30-01-1989 to 10-02-1991
4.	M. A. Matin	General Manager	10-02-1991 to 20-10-1993
5.	S. R. Osmani	Managing Director	20-10-1993 to 27-04-1995
6.	Major (Retd.) Syed Abu Sadeque	Managing Director	27-04-1995 to 23-11-1998
7.	Dr. M. Ismail	Managing Director	23-11-1998 to 06-08-2001
8.	Ahmad Nasiruddin Mahmood	Managing Director	06-08-2001 to 13-02-2002
9.	Kazi Geash Uddin, FCA	Managing Director	13-02-2002 to 29-02-2004
10.	Engr. Atiqur Rahman	Managing Director	29-02-2004 to 19-02-2007
11.	Dr. Molla Md. Mobirul Hossain	Managing Director	19-02-2007 to 15-02-2009
12.	Sufi Husain Zulfiqar Rahman	Managing Director	15-02-2009 to 05-03-2013
13.	Md. Mostafizur Rahman	Managing Director	05-03-2013 to 09-04-2015
14.	Md. Rezaul Islam Khan	Managing Director	13-04-2015 to 21-07-2016
15.	Engr. Md. Mahbub Alam	Managing Director	24-07-2016 to 17-09-2016
16.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	19-09-2016 to 30-10-2016
17.	Khawja Ahmed	Managing Director	31-10-2016 to 29-12-2016
18.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	29-12-2016 to 07-03-2017
19.	Md. Mujibur Rahman	Managing Director	07-03-2017 to 27-11-2017
20.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	27-11-2017 to 05-12-2017
21.	Engr. Md. Khalequzzaman	Managing Director	06-12-2017 to 06-03-2018
22.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	06-03-2018 to 08-04-2018
23.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	08-04-2018 to 30-09-2018
24.	Engr. Md. Ehsanul Haque Patwary	Managing Director	30-09-2018 to till now.

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

JALALABAD GAS NETWORK MAP AND FRANCHISE AREA

