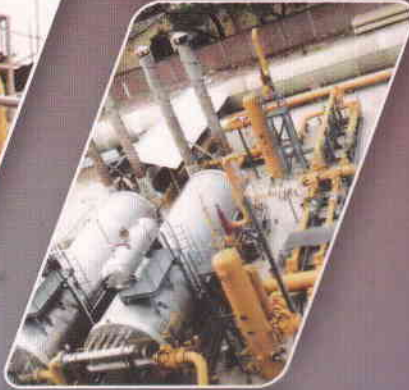
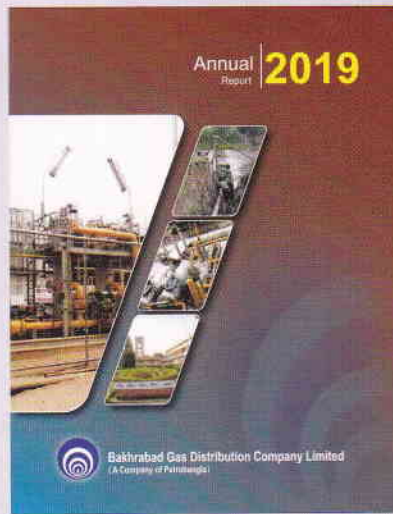


Annual
Report

2019



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
(A Company of Petrobangla)



Annual Report 2019



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



contents

	Page
Corporate Information	3
Message	4-13
Managing Director's Views	14-15
BGDCL Franchise Area	16
Shareholders	17-18
Board of Directors	19-20
Notice of 39th AGM	21
Directors' Report (in Bangla)	22-28
Directors' Report (in English)	29-36
Auditors' Report	37-38
Statements of Financial Position	39- 40
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	41
Statement of Changes in Equity	42
Cash Flow Statement	43-44
Notes to the Financial Statements	45-50
Graphs & Charts	51-60
Notification for safe and proper use of Gas	61
Chief Executives of the Company	62
Annual Report Publication Committee	63



Corporate Information

Name of the Company	: Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)
Date of Incorporation	: June 07, 1980
Registered Office	: Chapapur, Cumilla-3500.
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Company Status	: Public Limited Company.
BGDCL Franchise Area	: Comilla, Chandpur, Brahmanbaria & Greater Noakhali.
First Gas Supply commercially	: May 20, 1984
Authorised Capital	: TK. 800 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2019)	: TK. 122.62 crore
Number of Shares	: 1,22,61,800
Gas sales (FY 2018-19)	: 3661.49 MMCM
Sales Revenue (FY 2018-19)	: TK. 2143.11 crore
Net Profit before TAX (FY 2018-19)	: TK. 81.84 crore
Main Source of Revenue	: Distribution Margin
Payment to the National Exchequer	: TK. 146.99 crore
Number of Customers (As on June 30, 2019)	: Total 241088 Power (Govt.)-10 Power (Private)-09 Fertilizer-1 Industry-171 CNG-91 Captive Power-78 Commercial -2139 Domestic-238589
Constructed Pipeline (As on June 30, 2019)	: 3890.96 km
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Bibiyana, Srikail, Fenchugonj, Salda, Meghna Jalalabad & Rashidpur Gas Fields.
Manpower (As on June 30, 2019)	: Total : 565, Officer : 282 & Staff : 283
Chief Executive/Managing Director	: Mr. Bijit Kumar Sarker
Company's E-TIN	: 571595319136
Company's Website	: www.bgdcl.org.bd
Company's Hot-Line	: 16523
Company's E-mail	: ho@bgdcl.org.bd & lo@bgdcl.org.bd

বাণী



মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ
বিষয়ক উপদেষ্টা
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৯ তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদনে সমাপ্ত অর্থবছরের যাবতীয় কর্মকাণ্ডের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করি।

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি, জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান উন্নয়নশীল বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি খাতে বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করেন। বঙ্গবন্ধুর সুদূর প্রসারী চিন্তাধারা এবং রাষ্ট্রনায়কোচিত সিদ্ধান্তের ধারাবাহিকতায় বর্তমান সরকার জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে দেশের জ্বালানি সংকট নিরসনে নিরন্তর কর্ম প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, এলপিগ্যাস ও নবায়নযোগ্য জ্বালানির ব্যবহার সম্প্রসারণ, এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনসহ নানাবিধ কার্যক্রম গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হয়েছে ও হচ্ছে।

অতীতের ন্যায় ভবিষ্যতেও বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড দেশের জ্বালানি খাতে কার্যকর ভূমিকা পালনের মাধ্যমে দেশের অর্থনীতির গতিধারাকে ত্বরান্বিত করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

আমি আশা করি বিজিডিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ দেশপ্রেমে উদ্বুদ্ধ হয়ে মেধা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও দেশের সার্বিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে মূল্যবান অবদান রাখবেন। আমি বিজিডিসিএল-এর অব্যাহত উন্নতি ও ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা

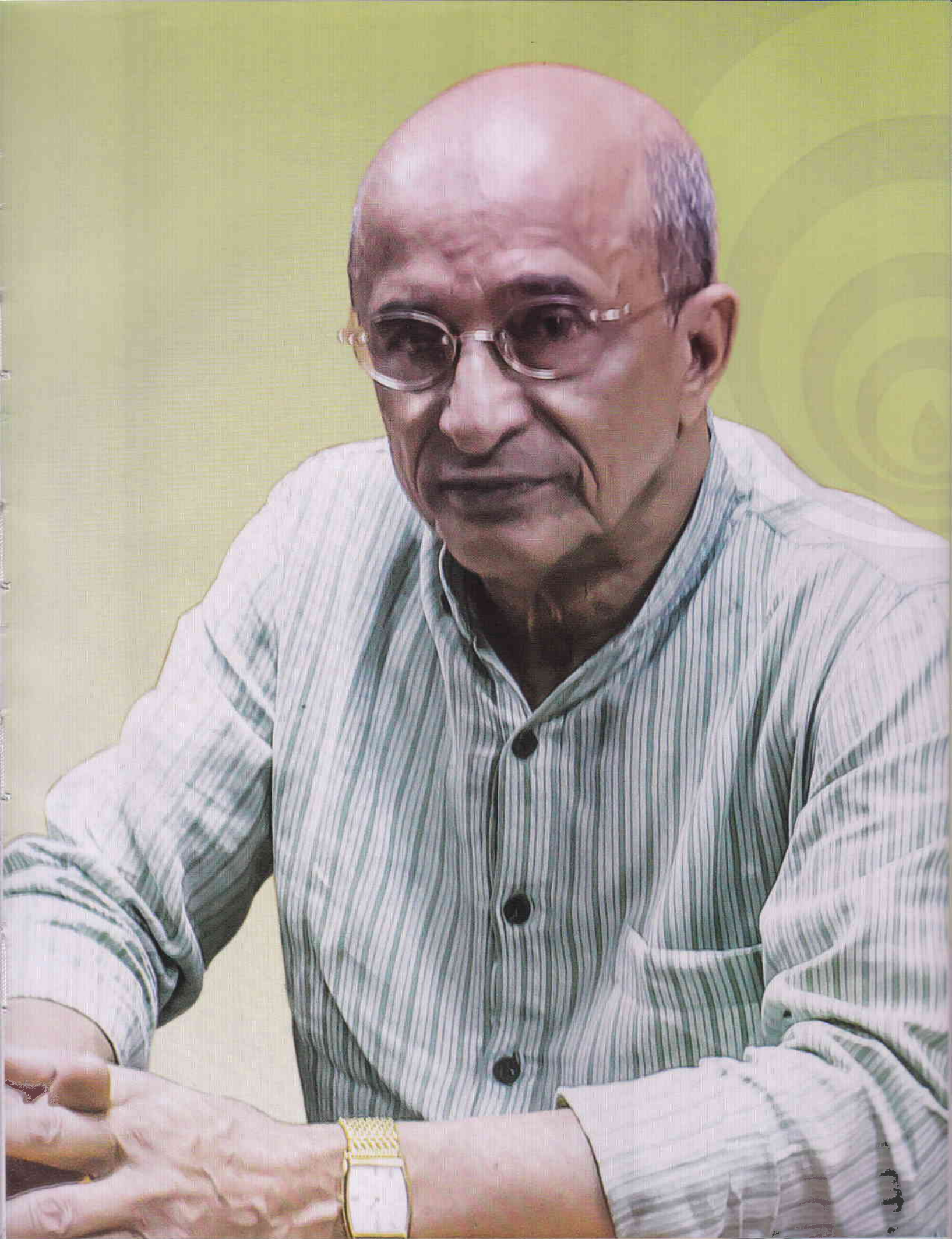
জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



Annual Report 2019



বাণী



প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও
খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরের সর্বিক কর্মকাণ্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। জ্বালানী সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের উপর জোর দিয়েছে সরকার। এর পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ঘোষণা করে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে। দেশের চলমান গ্যাসের চাহিদা পূরণে আমদানীকৃত এলএনজি বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রম বাস্তবায়িত হচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সদ্যব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টির কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। দক্ষতার সাথে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এ কার্যক্রম পালন করে আসছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা দিয়ে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি



বাণী



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

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত এবং এ উপলক্ষে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার প্রতিফলন ঘটবে।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি এবং জ্বালানি হিসেবে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। শিল্পায়ন, বিদ্যুতায়ন তথা দেশের সার্বিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস প্রধান জ্বালানি হিসেবে ব্যবহৃত হচ্ছে। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার মূল্যবান এলএনজি আমদানি করছে। জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি ও গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ আরো আন্তরিক ও সচেষ্ট হবেন বলে আমি আশাবাদী।

আমি বিজিডিসিএল-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং এ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



বাণী



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ
করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম গ্যাস বিপণন কোম্পানি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ নিঃসন্দেহে একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস অনন্য অবদান রেখে চলছে। বর্তমানে গ্যাসের দৈনিক উৎপাদন ক্রমবর্ধমান চাহিদার তুলনায় যথেষ্ট নয়। এ জন্য গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি জ্বালানি সাশ্রয়ের উপর গুরুত্ব আরোপ করা হচ্ছে। জ্বালানি সাশ্রয় ও গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্ন করণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আন্তরিক ও সচেষ্ট হবেন বলে আমি আশা করি। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) ও জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের মাধ্যমে সরকারি প্রতিষ্ঠান সমূহের দায়বদ্ধতা নিশ্চিতকরণে সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে বিজিডিসিএল পেট্রোবাংলার সাথে কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর করেছে। ফলে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সঠিক নেতৃত্ব, সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের সর্বোচ্চ আন্তরিকতা, শ্রম ও মেধা প্রয়োগের মাধ্যমে সম্পাদিত চুক্তির লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে অধিকতর সক্ষম হবে বলে আমার বিশ্বাস।

পূর্ব সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখে বিজিডিসিএল ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ৮১.৮৪ কোটি টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং সরকারি কোষাগারে ১৪৬.৯৯ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে জেনে আমি আনন্দিত।

আমি আশা করছি বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ অগ্রগতির এ ধারাকে অব্যাহত রাখতে সচেষ্ট থাকবেন। আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ রুহুল আমীন)



অবতরণিকা



অতিরিক্ত সচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
ও
চেয়ারম্যান
পরিচালনা পর্ষদ, বিজিডিসিএল

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থবছরের কোম্পানির উন্নয়নমূলক, আর্থিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমের উপর প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সন্নিবেশিত হয়েছে।

কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষীপুর জেলাসমূহে স্থাপিত শিল্প কারখানা, বিদ্যুৎ কেন্দ্র, বাণিজ্যিক ও আবাসিক খাতে জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপণন ও বিতরণের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল একনিষ্ঠভাবে কাজ করে যাচ্ছে। জ্বালানি নিরাপত্তা বাস্তবায়নে সরকার ঘোষিত বিভিন্ন সিদ্ধান্তসমূহ বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবাদর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানি গ্যাসের সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্ন বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণসহ গ্যাসের অপচয় রোধ এবং রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি করে প্রতি বছর মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখেছে। উপরন্তু গ্যাস লিকেজ রোধ করার পদক্ষেপ নিয়ে গ্যাস সরবরাহ টেকসই করতে সাহায্য করছে।

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বিজিডিসিএল ৮১.৮৪ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন এবং ডিএসএল, সিডি-ভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১৪৬.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। আমি আশা করি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেডের সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারী তাদের মেধা, সৃজনশীলতা, কর্মদক্ষতা ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে প্রাকৃতিক গ্যাসের সরবরাহ ও সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে এভাবে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রাখতে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি বিজিডিসিএল এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সার্বিক মঙ্গল এবং উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(পারভীন আকতার)



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের সার্বিক দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে ০৭ জুন ১৯৮০ তারিখে প্রতিষ্ঠা লাভ করে এবং ১৯৮৪ সালের ২০ মে থেকে বিজিএসএল বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। পেট্রোবাংলার কোম্পানিসমূহের পুনর্গঠন প্রক্রিয়ায় ১৯৮৯ সালে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৪ সালে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন ও বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। ফলে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুধুমাত্র গ্যাস বিতরণ ও বিপণনে সীমাবদ্ধ হয়ে পড়ে। অতঃপর সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০০৮ সালের ১৭ নভেম্বর বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে “কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)” এবং নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষীপুর, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিজিটিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড” নামে দুটি কোম্পানি পুনর্গঠন করা হয়। সে আলোকে গত ৩০ জুন, ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় “বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড” (বিজিএসএল) এর নাম পরিবর্তন করে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড” (বিজিডিসিএল) করা হয়।

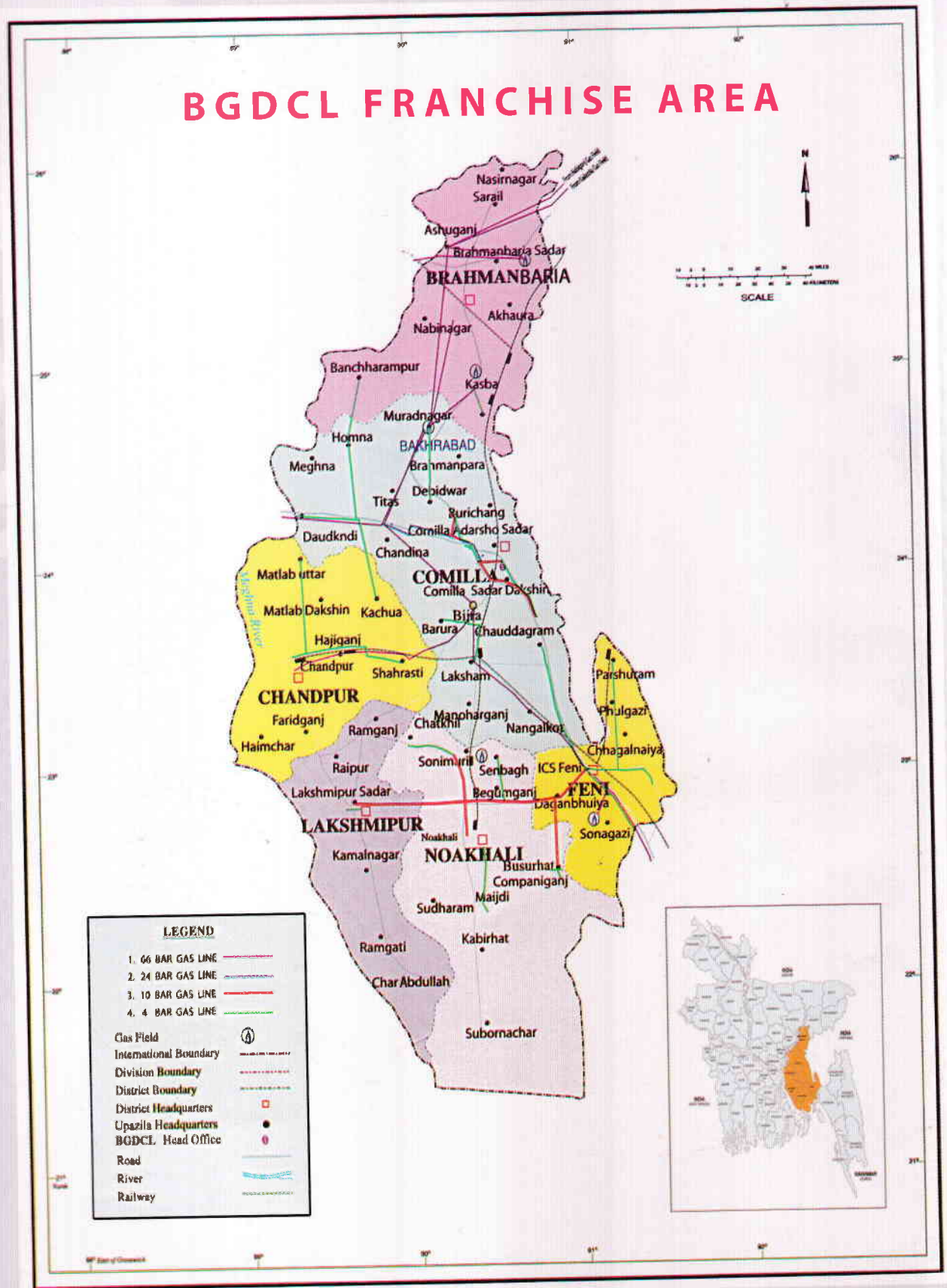
সুদীর্ঘ ৩৯ বছরে এ কোম্পানি তার সার্বিক কার্যক্রমে যে সাফল্যের স্বাক্ষর বহন করে চলেছে তারই ধারাবাহিকতায় ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানি ৮১.৮৪ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। বর্ণিত অর্থ বছরে অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২২৩১.২৩ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয় খাতে ১৫৬৪.৭৫ কোটি টাকা, বাপেক্স মার্জিন খাতে ১.৫২ কোটি টাকা, জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর হুইলিং চার্জ খাতে ১২৬.৬৭ কোটি টাকা, প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে ২০.৩৩ কোটি টাকা, ডেফিসিট ওয়েলহেড মার্জিন খাতে ১.৪৮ কোটি টাকা, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল খাতে ১২৬.৩৬ কোটি টাকা, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল খাতে ১১০.৬৯ কোটি টাকা, সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড খাতে ৭২.৫০ কোটি টাকা, পেট্রোবাংলা মার্জিন খাতে ১৫.৫৮ কোটি টাকা এবং আরপিজিসিএল অপারেশনাল চার্জ খাতে ৭.৪৮ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট ২০৪৭.৩৬ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ১৮৩.৮৭ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে এ কোম্পানি ডিএসএল, সিডিভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ ১৪৬.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসহ আইওসি’র সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং একই সাথে অত্র কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রায় অবদান রেখেছে তাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।

(বিজিত কুমার সরকার)



BGDCL FRANCHISE AREA



Shareholders



Md. Ruhul Amin
Chairman

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Md. Mostafa Kamal
Additional Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and
Director (Administration)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &
Shareholder of BGDCL



Md. Harun-or-Rashid
Joint Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and
Director (Finance)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &
Shareholder of BGDCL



Shareholders



Md. Ayub Khan Chowdhury

Director (Planning)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Eng. Md. Rezaul Islam Khan

Director (PSC)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Eng. Md. Kamruzaman

Director (Operation & Mines)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Syed Ashfaquzzaman

Secretary
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL

Board of Director



Parveen Akhter

Additional Secretary (Administration)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resource &
Chairman
BGDCL Board



Khaled Mahmood

Chairman
Bangladesh Power Development Board (BPDB) &
Director
BGDCL Board



Md. Mostafa Kamal

Additional Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Administration)
Petrobangla & Director
BGDCL Board



Md Harun-or-Rashid

Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh and
Director (Finance)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) & Director
BGDCL Board

Board of Director



Md. Al Mamun Morshed

Director

Hon'ble Prime Minister's Office
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director
BGDCL Board



Dr. Md. Moniruzzaman

Deputy Secretary

Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director, BGDCL Board



SK. Faruk Hassan Hitlu

Director

BGDCL Board



Bijit Kumar Sarker

Managing Director

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited &
Director
BGDCL Board



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্রঃ ২৮.০২.১৯০০.০১১.০১১২(৩৯).১৯-১০৪৩

তারিখঃ ১২ ডিসেম্বর ২০১৯ খ্রিস্টাব্দ
২৭ অগ্রহায়ণ ১৪২৬ বঙ্গাব্দ

৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিস

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৬ ডিসেম্বর ২০১৯ খ্রিস্টাব্দ/১১ পৌষ ১৪২৬ বঙ্গাব্দ, রোজ-বৃহস্পতিবার, সন্ধ্যা ৭ টায় “বকরুল ইন্টারন্যাশনাল কনফারেন্স সেন্টার”, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা-১২০৭-এর “গ্রীন ভিউ” কক্ষে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য-সূচী নিম্নরূপঃ

- ১। গত ১৯ নভেম্বর ২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২। ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক মেসার্স জি কিবরিয়া এন্ড কোং কর্তৃক দাখিলকৃত ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও ব্যবস্থাপনা প্রতিবেদন এবং উহার ওপর কোম্পানির মতামত সংবলিত প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনিয়োগক্রমে পরিচালনা পর্ষদের পুনর্গঠন অনুমোদন।
- ৬। ২০১৯-২০ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের ফি নির্ধারণ।
- ৭। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বনিম্ন অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে “প্রক্সি ফরম” পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। “প্রক্সি ফরম” এতদসঙ্গে সংযুক্তপূর্বক প্রেরণ করা হলো। সভার কার্যপত্র সহসাই প্রেরণ করা হবে।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,

(এম. এ. হোসেন আজাদ)

কোম্পানি সচিব

মোবাইলঃ ০১৭১১-৮০১৭২২

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দঃ

- ১। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। প্রকৌঃ মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌঃ মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এ্যান্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দঃ

- ১। পারভীন আকতার, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞান মন্ত্রণালয়
- ২। জনাব খালেদ মাহমুদ, প্রাক্তন সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
- ৩। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, অতিরিক্ত সচিব ও পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
- ৪। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, যুগ্ম-সচিব ও পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা
- ৫। জনাব আল মামুন মুর্শেদ, পরিচালক-৫, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়
- ৬। ড. মুহা. মনিরুজ্জামান, উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৭। জনাব শেখ ফারুক হাসান হিটলু, পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
- ৮। জনাব বিজিত কুমার সরকার, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

- চেয়ারম্যান
- পরিচালক
- পরিচালক
- পরিচালক
- পরিচালক
- পরিচালক
- পরিচালক
- পরিচালক

অনুলিপিঃ

- ১। ডেপুটি রেজিস্ট্রার : প্রতিনিধি প্রেরণের অনুরোধসহ নোটিস প্রেরণ করা হলো।
জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এ্যান্ড ফার্মস
বিভাগীয় দপ্তর,
সিডিএ এনেক্স বিল্ডিং (৬ষ্ঠ তলা), চট্টগ্রাম।
- ২। সচিব, পেট্রোবাংলা
৩. কারওয়ান বাজার বা/এ ঢাকা।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর
৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে
২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর
পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আসসালামু আলাইকুম,

আজ এ শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড(বিজিডিসিএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে স্বাগত জানাই। বিজিডিসিএল এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

আপনারা অবহিত আছেন যে, ১৯৮০ সালের ৭ জুন তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সংগলন ও বিতরণের দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে এ কোম্পানি যাত্রা শুরু করে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ১৭ নভেম্বর ২০০৮ তারিখে বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে “কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল)” এবং বৃহত্তর নোয়াখালী, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিঙ্গিডিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” নামে দু’টি কোম্পানি গঠন করা হয়। সে আলোকে ৩০ জুন ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় “বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড” এর নাম পরিবর্তন করে “ বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” করা হয়।

এখন আমি ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির অপারেশনাল ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি -

অপারেশনাল কার্যক্রম :

গ্যাস সংযোগ :

আলোচ্য অর্থ-বছরে ৬টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ ও ২টি সিএনজি শ্রেণির গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০১৯ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২,৪১,০৮৮টি যার মধ্যে বিদ্যুৎ ১৯টি, সার ১টি, শিল্প ১৭১টি, ক্যাপটিভ ৭৮টি, বাণিজ্যিক ২,১৩৯টি, সিএনজি ৯১টি ও আবাসিক ২,৩৮,৫৮৯টি রয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায় :

২০১৮-১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানির বকেয়া আদায়ের নিমিত্ত বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৯৬৬ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৩৮.৪৬ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্ন গ্রাহকদের নিকট হতে ইতোমধ্যে ১৬.৫১ কোটি টাকা বকেয়া আদায় করা হয়েছে।

কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম :

আয় ও ব্যয় :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ২২৩১.২৩ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয়, বাপেপ্স মার্জিন, ট্রান্সমিশন চার্জ, প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড, ডেফিসিট ওয়েলহেড মার্জিন ফর বাপেপ্স, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল, সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড, আরপিজিসিএল-এর অপারেশনাল চার্জ ও পেট্রোবাংলার মার্জিন বাবদ মোট ২০৪৭.৩৬ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ১৮৩.৮৭ কোটি টাকা। অর্জিত মোট লাভের সাথে সুদ



১৯ নভেম্বর ২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা

খাতের আয়সহ অন্যান্য অপরিচালন আয় ৪৪.৬৬ কোটি টাকা যোগ করে তা হতে পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয় ১৩৯.৫৭ কোটি টাকা, ঋণের সুদ ২.৮০ কোটি টাকা ও মুনাফায় সুবিধাভোগীদের অংশ ৪.৩১ কোটি টাকা বাদ দিয়ে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ৮১.৮৪ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৮-১৯ ও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির পরিচালনাগত ও আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে প্রদত্ত হলো :

বিবরণ	২০১৮-১৯(টাকা)	২০১৭-১৮(টাকা)
মোট রাজস্ব আয়	২২৭৫,৮৭,৯১,৯১৫.০০	২২৫৭,৮২,৬২,৭৪২.০০
মোট রাজস্ব ব্যয়	২১৯৪,০৩,৭৭,০৭৭.০০	২০৩৯,৯৭,০৮,৮১০.০০
মোট লাভ	১৮৩,৮৬,৬১,২৩৯.০০	৩২১,৮০,৮৬,৬৭০.০০
কর-পূর্ব মুনাফা	৮১,৮৪,১৪,৮৩৭.০০	২১৭,৮৫,৫৩,৯৩৩.০০
কর-পরবর্তী মুনাফা	৬১,৬০,৮২,৩১৫.০০	১৪১,৬০,৬০,০৫৬.০০

২০১৮-১৯ ও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

অনুপাতসমূহ	ন্যূনতম অনুপাত	২০১৮-১৯	২০১৭-১৮
ঋণ মূলধন অনুপাত	৭০ : ৩০	১.৭০ : ৯৮.৩০	১.৮৮ : ৯৮.১২
ঋণ সেবা অনুপাত	১.০০ : ১.৫০	১.০০ : ১৬.৪৭	১.০০ : ৩৬.৯৮
নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	১২%	২০.২৩%	৫১.০৭%
চলতি অনুপাত	২.০০ : ১.০০	১.৪৪ : ১.০০	১.৩১ : ১.০০
তারল্য অনুপাত	১.০০ : ১.০০	১.৪৬ : ১.০০	১.৪০ : ১.০০
এ্যাকাউন্টস রিসিভ্যাবল	৩ মাস	৩.৩৭ মাস	৩.১১ মাস
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)		৫০.২৪	১১৫.৪৯
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)		১৬০২.৫০	১৮৪৮.২৯
ডিভিডেন্ড পে-আউট অনুপাত		৮১.৬১%	৩৫.৩১%



১২ ডিসেম্বর ২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৫৫২তম সভা

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন :

জনবল :

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত মোট জনবলের সংখ্যা ১১৫৬ জন। ৩০ জুন, ২০১৯ তারিখে কর্মরত নিয়মিত জনবলের সংখ্যা ৫৬৫ জন। উক্ত জনবলের মধ্যে ২৮২ জন কর্মকর্তা এবং ২৮৩ জন কর্মচারী। নারী কর্মকর্তার সংখ্যা ২২ জন এবং নারী কর্মচারীর সংখ্যা ১৪ জন। এতদ্ব্যতীত কোম্পানির কাজের প্রয়োজনে স্থায়ী পদের বিপরীতে সম্পূর্ণ অস্থায়ীভাবে ২২১ জন কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। অব্যাহতভাবে মানব সম্পদ উন্নয়ন ও কর্মী প্রেরণাকে কোম্পানি সর্বাধিক প্রাধান্য দিয়ে আসছে। ২০১৮-১৯ অর্থ-বছরে ২৩৬ জন কর্মকর্তা ও ২১৩ জন কর্মচারী মোট ৪৪৯ জনকে বিভিন্ন বিষয়ে বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে ৬৫টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং থাইল্যান্ড ও ইন্দোনেশিয়ায় মোট ২০ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভরসাম্য সংরক্ষণ :

কোম্পানি কর্তৃক ২০১৮-১৯ অর্থ-বছরে স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তাজনিত বিষয়ে নিম্নোক্ত কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

স্বাস্থ্য :

প্রধান কার্যালয়ে ১ জন পুরুষ চিকিৎসক, ১ জন মহিলা চিকিৎসক, ১ জন মেডিক্যাল অ্যাসিস্ট্যান্ট ও ১ জন সেবিকার মাধ্যমে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং তাঁদের পোষ্যদের নির্দিষ্ট ঔষধ সরবরাহ করে চিকিৎসা সেবা দেয়া হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ে একটি আধুনিক এ্যাম্বুলেন্সের মাধ্যমে গুরুতর অসুস্থ রোগীদের সার্বক্ষণিক সেবা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া অন্যান্য স্থাপনায় ২ জন রিটেইনার চিকিৎসকের মাধ্যমে চিকিৎসা সেবা কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

নিরাপত্তা :

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ৪৮ (আটচল্লিশ) জন নিরাপত্তা প্রহরী ও ১০৪ (একশত চার) জন অঙ্গীভূত আনসার সদস্য নিয়মিত নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছে। তাছাড়াও সার্বক্ষণিকভাবে সিসি ক্যামেরার মাধ্যমে প্রধান কার্যালয় কমপ্লেক্স, গৌরীপুর ও ব্রাহ্মণবাড়িয়া অফিসের নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিয়ন্ত্রণ করা হচ্ছে। ক্রমান্বয়ে অন্যান্য স্থাপনাসমূহ সিসি ক্যামেরার মাধ্যমে পর্যবেক্ষণের আওতায় আনা হবে।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের পদোন্নতিতে বিজিডিসিএল এর পক্ষ হতে অভিনন্দন

পরিবেশ :

প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার স্বার্থে অত্র কোম্পানি কর্তৃক প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত মোট ৩৮৪৩টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১০১৪টি ফলজ, ২৫৬৫টি বনজ ও ২৬৪টি ঔষধি বৃক্ষ রয়েছে এবং বৃক্ষগুলো নিয়মিতভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।

কল্যাণমূলক ও সামাজিক কার্যক্রম :

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষে প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এছাড়া ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসসহ অন্যান্য সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার জন্য কোম্পানি ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করেছে। এ ছাড়াও কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালা অনুযায়ী ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে স্থায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহের এক্সটেনশন/রিনোভেশন, মোটর সাইকেল ক্রয় ও কম্পিউটার ক্রয় বাবদ ৭.৫১ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির অর্জন :

- (ক) ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে মোট ১৭৭.১৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ব্রাহ্মণবাড়িয়া অফিসের সীমানা প্রাচীর, RCC রাস্তা, সার্ফেস ড্রেন নির্মাণ ও ভূমি উন্নয়ন কাজ; চাঁদপুর অফিসের RCC রিটেইনিং ওয়াল ও সার্ফেস ড্রেন নির্মাণ কাজ; বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ের মাঠ উন্নয়ন, অভ্যন্তরীণ রাস্তা নির্মাণ ও সীমানা প্রাচীর সংস্কার কাজ এবং প্রধান কার্যালয়স্থ বাগানের চতুর্দিকে এসএস পাইপ দ্বারা বেষ্টিত নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়;
- (খ) ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ, র্যাব সহযোগে অভিযানের মাধ্যমে বিভিন্ন ব্যাসের মোট প্রায় ৭৪ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইন উত্তোলন করে ১৪১৪ সংখ্যক অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়;
- (গ) সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বিজিডিসিএল-এর ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি অনুযায়ী নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৯.৫৭% স্কোর অর্জিত হয়েছে;
- (ঘ) অত্র কোম্পানির বিপণন, প্রকৌশল সেবা এবং রাজস্ব সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনায় ‘বিজিডিসিএল গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম’ নামে অনলাইন ভিত্তিক একটি সফটওয়্যার তৈরীর কাজ বাস্তবায়নধীন রয়েছে;
- (ঙ) ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে আহ্বানকৃত মোট ৩৪ (চৌত্রিশ) টি দরপত্রের মধ্যে ২৬ (ছাব্বিশ)টি দরপত্র ই-টেন্ডারের মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে;



বিজিডিসিএল এর পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয়ের ফেনী কার্যালয় পরিদর্শন

- (চ) বর্তমান সরকারের ভিশন ২০২১ বাস্তবায়নে a2i, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় কর্তৃক গৃহীত ই-সার্ভিস ইনোভেশন কার্যক্রমের আওতায় বিজিডিসিএল-এ ই-নথি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বর্তমানে ই-নথির মাধ্যমে বিভিন্ন দাপ্তরিক কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে;
- (ছ) কোম্পানি কর্তৃক পরিচালিত ৫ ডিজিটের হটলাইনের মাধ্যমে বিবেচ্য অর্থ বছরে ২৯৯০ জন গ্রাহককে সেবা প্রদান করা হয়েছে;
- (জ) আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানি আয়কর, কাস্টমস ডিউটি, মূল্য সংযোজন কর, ডিএসএল ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১৪৬.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে যার মধ্যে ৫০.২৭ কোটি টাকা লভ্যাংশ রয়েছে;
- (ঝ) সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে জিটিসিএল এর “মহেশখালী জিরোপয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প” এর জন্য ৪৪.৪৬ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং
- (ঞ) কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং পড়াশুনায় উৎসাহ প্রদানের জন্য আলোচ্য অর্থ-বছরে মোট ৩৩৭ জন ছাত্র-ছাত্রীকে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, সিএসআর তহবিল হতে গুরুতর অসুস্থ ২ জন কর্মকর্তাকে চিকিৎসা সহায়তাসহ বিভিন্ন মসজিদ/মাদ্রাসা/এতিমখানার উন্নয়ন কাজের জন্য মোট ১৬.৭৫ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি :

কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত ভবিষ্যত পরিকল্পনার উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নিম্নে সন্নিবেশিত হলো :

- কুমিল্লা মহানগর, ইপিজেড ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় রিং মেইন পাইপলাইন নির্মাণ;
- গ্রাহক পর্যায়ে আবাসিক খাতে প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের জন্য প্রকল্প বাস্তবায়ন;
- গ্যাস বিতরণ ম্যাপের ডিজিটাইজেশন ও আপগ্রেডেশন;
- চৌদ্দগ্রাম - লাকসাম রোড থেকে চৌদ্দগ্রাম বিসিক পর্যন্ত ৮" ব্যাস বিশিষ্ট ৪ বার চাপের ২.২ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
- নন্দনপুর ডিআরএস-এর প্রবাহ ক্ষমতা দৈনিক ৩৫ মিলিয়ন থেকে ৫০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীতকরণ;
- কালিয়াপাড়া হতে কচুয়া পর্যন্ত ৬" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ১৮ কিলোমিটার পাইপলাইন ও ২ টি ডিআরএস নির্মাণ কাজ;
- ময়নামতি - সরাইল মহাসড়ক ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ১০.৫০ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন;



মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবসের আলোচনা সভা

- ফেণী - নোয়াখালী মহাসড়কের বেগমগঞ্জ চৌরাস্তা হতে সোনাপুর পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২৪ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন;
- ফেণী - নোয়াখালী মহাসড়কের মহিপাল হতে সেবারহাট পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২৫.৪০ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন;
- আশুগঞ্জ নদীবন্দর - সরাইল - ধরখার - আখাউড়া স্থলবন্দর মহাসড়ক ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২২.৭০ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন;
- ফেণী - নোয়াখালী মহাসড়কের সেবারহাট হতে চৌমুহনি পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২২.৮০ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন এবং
- পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম অন-লাইন ও কম্পিউটারের মাধ্যমে সম্পাদনের নিমিত্ত Enterprise Resource Planning (ERP) System স্থাপন ও বাস্তবায়ন।

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ :

- অন-লাইনে গ্যাস বিল প্রেরণ ও বিলের অর্থ আদায়ের চলমান সফটওয়্যার স্থাপন ও বাস্তবায়ন;
- খেলাপী গ্রাহকদের বিশেষ করে সিএনজি ও সরকারি গ্রাহকদের নিকট হতে গ্যাস বিল আদায়;
- আবাসিক গ্রাহকদের জন্য Prepaid Meter স্থাপন কাজ বাস্তবায়ন;
- অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকরণ;
- গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্নভাবে ও সঠিক চাপে গ্যাস সরবরাহ করা এবং
- অনাকাঙ্খিত দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত করা।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের বিজিডিসিএল এর প্রধান কার্যালয় পরিদর্শনকালে গার্ড অব অনার প্রদান

ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন :

আমি এতক্ষণ ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্বপালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কর্মকান্ড ও অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, রেজিস্টার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস ও অন্যান্য সরকারি সংস্থার প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য সহকারে প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিশেষে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর উন্নতি কামনা করি। পরম করুণাময় আল্লাহতায়ালার আমাদের সহায় হোন।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে

(পারভীন আকতার)

চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

39th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders for the F/Y 2018-19

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu-Alaikum

On this auspicious occasion I, on behalf of the Board of Directors, welcome you all today in the Thirty Ninth (39th) Annual General Meeting of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL). I am delighted for giving me this opportunity to present before you the Directors' Report on the overall activities of the Company for the FY 2018-19.

You are aware that Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) started its function on 7 June 1980 as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. As per government decision, two new companies namely "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" with franchise area of greater Noakhali, Cumilla, Chandpur and TGTDC's Brahmanbaria district were formed on 17 November 2008. Subsequently, the name of the company was changed from "Bakhrabad Gas Systems Limited" to "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" in the Extra-ordinary General Meeting of the company held on 30 June 2011.

Now, I would like to place before you the report of Board of Directors on the overall operational and financial performance of the company during the FY 2018-19 for your information & consideration.

Operational Activities :

Gas Connection :

During the financial year 2018-19, gas connections have been provided to 6 Industrial, 2 Captive Power and 2 CNG. The cumulative number of customers stood at 2,41,088 as on 30 June 2019 which includes 19 Power, 1 Fertilizer, 171 Industrial, 78 Captive power, 2,139 Commercial, 91 CNG and 2,38,589 Domestic.

Disconnection & collection of arrear :

During the FY 2018-19 gas connections of 966 nos. of different categories of customers were disconnected due to non-payment of gas bills amounting Tk 38.46 crore. The company has realised Tk.16.51 crore from the disconnected customers during the year.



Wreath to Bangbandhu' portrait at National Mourning Day on 15 August 2019

Financial Performance :

Income and Expenses :

The company's total gas sales revenue including other operational income is Tk. 2231.23 crore for the FY 2018-19. The company has earned gross profit of Tk.183.87 crore after deduction of total Tk. 2047.36 crore for the cost of gas purchase, BAPEX margin, Transmission charge, PDF, Deficit Wellhead Margin for BAPEX, Gas Development Fund, Energy Security Fund, Support for shortfall fund, RPGCL's operational charge and Petrobangla margin from the total gas sales revenue. The company gained Tk.44.66 crore from interest on bank deposits and non-operational income. The company earned a pre-tax profit of Tk.81.84 crore after deducting operational and other expenditure of Tk.139.57 crore, interest on loan Tk. 2.80 crore and Tk.4.31 crore for beneficiaries portion in profit amount

Financial analysis:

The operational and financial information of the company for the FY 2018-19 and 2017-18 is given below:

Description	2018-19(Taka)	2017-18(Taka)
Total revenue income	2275,87,91,915.00	2257,82,62,742.00
Total revenue expenditure	2194,03,77,077.00	2039,97,08,810.00
Gross Profit	183,86,61,239.00	321,80,86,670.00
Net Profit before tax	81,84,14,837.00	217,85,53,933.00
Net Profit after tax	61,60,82,315.00	141,60,60,056.00



Agreement Signing Ceremony for Online Gas Bill Collection between BGDCL and 14 Banks

Some important financial ratios for the F/Y 2018-19 and 2017-18 of the company are furnished below :

Ratios	Minimum ratio	2018-19	2017-18
Debt-equity ratio	70 : 30	1.70 : 98.30	1.88 : 98.12
Debt-service ratio	1.00 : 1.50	1.00 : 16.47	1.00 : 36.98
Rate of return on average net fixed assets	12%	20.23%	51.07%
Current ratio	2.00 : 1.00	1.44 : 1.00	1.31 : 1.00
Liquidity ratio	1.00 : 1.00	1.46 : 1.00	1.40 : 1.00
Accounts receivable	3 months	3.37 months	3.11 months
Earnings per share		50.24	115.49
Net asset value per share		1602.50	1848.29
Divident payout ratio		81.61%	35.31%

Manpower and Human Resource Development:

Manpower

There is a provision for 1156 number of manpower in the organogram but 565 personnel are working in the company as on June 30, 2019 of which 282 are officers and 283 are staff. The total no. of female officers working in the company is 22 where as female staff is 14. In addition, 221 staff have been engaged on temporary basis for carry out the activities of the company.



Rally of National Energy Security Day organized by BGDCL on 9 August, 2019

Human Resource Development

Skilled human resource is the driving force of any organization. The company is giving proper importance to seamlessly develop its human resource. During the FY 2018-19, total no. of 449 employee consisting of 236 officers and 213 staff have participated in 65 local training programs including in-house training on various issues in different reputed training institutions and total no. of 20 officers of different cadre have participated in foreign training in Thailand and Indonesia.

Health, Security and Preservation of Environmental Balance:

The following activities have been undertaken by the company in the F/Y 2018-19:

Health

Medical services are being provided to the employees and their dependants through supplying some specific medicine with the help of 1(one) male doctor, 1(one) female doctor, 1(one) medical assistant and 1(one) nurse at the Head Office. Services have been given to the critical/emergency patients through a modern ambulance at head office. Beside this, treatment has been continued by 2(two) retainer doctors at other installations.

Safety:

The security of the company's head office along with other installations, TBS, DRS, etc. is being ensured by deploying 48(forty eight) security guards and 104(one hundred and four) absorbed ansar members. Moreover, the security activities of the head office complex, Gouripur and Brahmanbaria office is being monitored with Close Circuit(CC) cameras round the clock. Other installations will be brought under CC camera's surveillance step by step.

Environment :

For safeguarding the balance of nature and environment, total 3843 nos. of plant have been planted of



In House Workshop on Annual Performance Agreement (APA)

which 1014 are fruit bearing, 2565 forest grown and 264 medicinal trees. Nursing these plants are done regularly.

Welfare and social activities:

“Eid-E-Miladunnabi” was observed at different installations including Head office of the company like previous years. Moreover, the company celebrated National Independence Day, the Victory Day, the Day of International Mother Tongue and other national days with due respect and dignity during the year. To foster the mutual understanding and good relation among the employees, the company arranged annual sports and picnic during the year. Beside this, the company has distributed Tk.7.51 crore among the employee as loan for land purchase, house building, extension & renovation of house, motor cycle and computer purchase as per approved rules of the company during the FY 2018-19.

Company's achievement during 2018-19:

- (a) During the FY 2018-19, the company completed the construction of boundary wall, RCC road, Surface drain and land development works at Brahmanbaria office premises; construction of RCC retaining wall and Surface drain at Chandpur office premises; development of school field, construction of internal road and maintenance of boundary wall of Bakhrabad Gas Adarsha Biddaloya and construction of boundary fence with SS pipe around the garden of Head Office Complex at a total cost of Tk.177.18 lac;
- (b) Total 1414 nos. of illegal gas connections disconnected through removing about 74 Kilometers of illegal pipeline of different diameters during the FY 2018-19 with the help of Executive Magistrate, Police, RAB and District Administration;
- (c) The company has achieved a total 99.57% score against the target of Annual Performance Agreement (APA) during the FY 2018-19;
- (d) An on-line based software named “BGDCL Gas Distribution Management System” is under implementation for smooth functioning Marketing, Engineering Service and Revenue activities;



Annual Sports of Bahkrabad Gas Adarsha Biddaloy

- (e) BGDCL concluded total 26 nos. of tenders out of 34 nos. through e-GP system to ensure transparency and accountability in the FY 2018-19;
- (f) For achieving goals of Vision-2021 of the government, e-service and innovation activities undertaken by a2i of Prime Minister's office. To supplement these initiatives, e-filing activities is on going at BGDCL. The activities of different offices of the company are being carried out through e-filing system;
- (g) During the year under consideration, services have been provided to 2990 nos. customers through 5 digit hotline operated by the company;
- (h) The company deposited Tk. 146.99 crore to the National Exchequer during the FY 2018-19 as Income Tax, Customs Duty, VAT, DSL and Dividend which includes dividend of Tk.50.27 crore;
- (i) As per Government decision , an amount of Tk.44.46 crore has been paid to GTCL as loan against "Moheshkhali Zero point Gas Transmission Pipeline Project" during the F/Y 2018-19 and
- (j) During the F/Y under review, the company awarded stipend among 337 students for acquiring excellent results in the examination to continue their sustained performance under the stipend scheme of the company. Beside this, a total amount of Tk. 16.75 lac has been donated to different Mosques/Madrasas/Orphanages for their development works and 2 persons for medical treatment during the FY 2018-19.

Future Development Program:

Some important future development activities are listed below :

- Construction of ring-main pipeline at Cumilla City, EPZ and its adjacent area;
- Implementation of pre-paid meter project for domestic customers;
- Digitalization and up-gradation of gas distribution map;
- Construction of 2.2 km 4 bar 8" dia pipeline from Chowddagram-Laksam road to Chowddagram BSCIC;



Annual Picnic 2019

- Up-gradation of gas flow capacity of Nandanpur DRS from 35 to 50 MMSCFD;
- Construction of 18 km 10 bar 6" dia pipeline from Kaliapara to Kachua and 2 no. DRS;
- Replacement of 10.50 km pipeline of different dia under 4 lane development project of Moynamoty - Sarail Highway;
- Replacement of 24 km pipeline of different dia from Begumgonj cross-road to Sonapur under 4 lane development project of Feni - Noakhali Highway;
- Replacement of 25.40 km pipeline of different dia from Mohipal to Saberhat under 4 lane development project of Feni - Noakhali Highway;
- Replacement of 22.70 km pipeline of different dia under 4 lane development project of Ashugonj River Port -Sarail-Dharkhar-Akhaura Land Port Highway;
- Replacement of 22.80 km pipeline of different dia from Saberhat to Chowmuhan under 4 lane development project of Feni - Noakhali Highway and
- Installation and implementation of Enterprise Resource Planning(ERP) System for performing all activities of the company through on-line under the management of Petrobangla.

Challenges :

- Installation and implementation of ongoing online billing and payment software;
- Collection of gas bill from delinquent specially CNG and Government customers;
- Implementation of Prepaid Meter for domestic customers;
- Unhooking illegal use of gas and gas connections;
- Gas supply to customers uninterruptedly with appropriate pressure and
- Ensuring the safety of pipelines and plants to avoid unexpected incidence.



Price Giving Ceremony of Annual Sports 2019

Thanks and gratefulness :

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the F/Y 2018-19. The continued performance of the company, even so many challenges confronted, was possible due to relentless efforts and devotional hard work of the employees of the company. I would like to record my thanks for the sincere works of all employees of the company. I would also like to thank and convey my gratitude to all authorities including the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Planning Commission, Bangladesh Energy Regulatory Commission, National Board of Revenue, Register of Joint Stock Companies and Firms, Petrobangla and other Govt. organizations for extending their wholehearted cooperation and assistance.

I express my deep appreciation to the distinguished shareholders for attending this Annual General Meeting and listening to me with utmost patience. I would now like to place the Audited Accounts and the Directors' Report on the activities of Bakhraabad Gas Distribution Company Limited for the F/Y 2018-19 before the shareholders for their consideration and adoption.

To conclude, I pray to Almighty Allah for further progress of BGDCL. May Almighty bless us.

On behalf of the Board of Directors,

(Parveen Akhter)

Chairman, Board of Directors

Bakhraabad Gas Distribution Company Limited.

Independent Auditor's Report

To the Shareholders of BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2019, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion

section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2019, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

As per section 4.17 of Notes to the financial statements, the Company has a policy to record deferred taxes for taxable temporary differences which is in line with IAS 12. However, the Company has not implemented IAS 12 and recorded taxable temporary differences caused by differences in depreciation rates for accounting and tax purposes for the current and prior year. However, based on the information available to management and provided to us, we are unable to quantify the impact on the financial statements.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ethical requirement that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial

statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:



Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

Obtain an understanding of internal control relevant to the audit 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 Company's internal control.

Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994, we also report the following:

we have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose 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; and

the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Date: 08 December, 2019
Chartered Accountants

G. KIBRIA & CO.
Dhaka, Bangladesh

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As on 30th June, 2019

Sl. No.	Particulars	Note No.	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
1	CAPITAL AND RESERVES :			
	Share Capital	5	1,226,180,000	1,226,180,000
	Share money deposit	6	2,752,207,427	2,752,207,427
	Capital reserves	7	985,245,436	946,808,828
	Retained earnings	8	11,882,941,013	11,769,654,083
	Other Reserve	9	1,015,349,143	1,015,349,143
	Total Capital and Reserves		17,861,923,018	17,710,199,480
2	LONG TERM BORROWINGS :			
	Unsecured loans - Local sources	10	308,050,426	339,014,150
	Total Long-Term Borrowings		308,050,426	339,014,150
3	FUND & LIABILITIES :			
	Depreciation fund		3,653,587,242	3,195,961,493
	Customers' security deposits	11	1,479,555,687	1,382,841,636
	Liabilities for deferred tax		-	35,350,373
	Total Fund & Liabilities		5,133,142,929	4,614,153,502
4	CURRENT LIABILITIES :			
	Trade creditors	12	4,537,322,839	5,573,631,429
	Accruals and provisions	13	1,253,560,873	929,462,588
	Short term bank loan	14	1,500,000,000	-
	Beneficiary Profit Participation Fund		43,074,465	114,660,733
	Current portion of long term loans	15	30,963,449	30,972,457
	Interest payable	16	13,799,109	685,709
	Provision for Income tax	17	3,701,540,046	4,663,915,155
	Provision for bad & doubtful debts	18	120,173,359	93,107,701
	Group current Account	19	201,117,895	203,347,820
	Total Current Liabilities		11,401,552,035	11,609,783,591
5	TOTAL SHAREHOLDERS EQUITY & LIABILITIES (1+2+3+4)		34,704,668,408	34,273,150,724
6	FIXED ASSETS :			
	Fixed Assets at cost	20	7,608,367,700	7,422,327,685
	Capital Work-in-progress	21	59,513,849	147,582,949
	Total Fixed Assets		7,667,881,549	7,569,910,634

Sl. No.	Particulars	Note No.	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
7	INVESTMENT AND OTHER ASSETS :			
	Fixed deposits - General Fund	22	780,970,212	3,303,860,520
	Hydrocarbon Development Fund Investment	23	623,947,559	543,008,708
	Depreciation fund Investment	24	3,511,000,596	2,211,654,830
	Customers security investment	25	1,468,724,468	1,250,988,955
	Energy Security Fund Investment		-	225,573,000
	Investment In Shares (ICB Islamic Bank)		2,812,000	2,812,000
	Loan to group Companies	26	3,017,779,442	2,610,363,729
	Loan to Employee	27	573,502,473	571,065,231
	Recoverable from KGDCL	28	650,000,000	750,000,000
	Intangible Asset	29	21,948,000	32,922,000
	Total Investment and other Assets		10,650,684,751	11,502,248,974
8	CURRENT ASSETS :			
	Inventories of stores and other materials	30	413,438,973	342,406,010
	Advance, deposit and pre-payments	31	4,868,621,752	5,127,145,458
	Trade Accounts Receivable	32	5,850,364,966	5,824,422,687
	Other Current Assets	33	353,402,462	270,623,123
	Cash and bank balances	34	4,900,273,956	3,636,393,838
	Total Current Assets		16,386,102,109	15,200,991,116
	TOTAL ASSETS (6+7+8)		34,704,668,408	34,273,150,724

The accompanying notes and schedules 1-12 form and integral part of the Statement of Financial Position and are to be read in conjunction therewith.

General Manager (F & A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

This is the Statement of Financial Position which we have referred to our report of even date.

G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED


(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

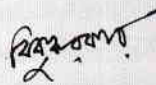
As on 30th June, 2019


Sl. No.	Particulars	Note No.	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
1	REVENUE :			
	Gas Sales Revenue	35	21,431,120,625	21,213,646,685
	Other operational income	36	881,133,239	859,326,398
	Total Revenue		22,312,253,864	22,072,973,083
2	COST OF SALES :			
	Gas purchase cost including SD & VAT	37	15,647,463,738	11,495,773,277
	Price deficit fund charges	38	203,319,031	941,691,420
	Deficit wellhead margin Fund Charges	39	14,785,129	66,161,219
	Gas development fund charges	40	1,263,576,881	957,740,642
	Support for shartfall fund charges	41	725,049,885	3,080,923,434
	Energy security fund charges	42	1,106,891,494	1,723,887,816
	Gas Transmission charges	43	1,266,684,132	519,515,378
	BAPEX Margin	44	15,196,263	69,193,227
	RPGCL Operational Charges	45	74,794,233	-
	Petrobangla Margin	46	155,831,838	-
	Total cost of sales		20,473,592,625	18,854,886,413
3	GROSS PROFIT (1-2)		1,838,661,239	3,218,086,670
4	OPERATING AND OTHER EXPENSES :			
	Operating expenses	47	987,135,854	1,055,902,751
	Depreciation & amortization charges		299,732,566	272,621,538
	Petrobangla actual cost recovery		81,796,800	65,707,280
	Bad debts	18	27,065,658	20,288,758
	Total Operating and Other Expenses		1,395,730,878	1,414,520,328
5	OPERATING PROFIT (3-4)		442,930,361	1,803,566,342
6	Other income/Non-operational income	48	18,961,973	25,091,668
7	Total income (5+6)		461,892,333	1,828,658,011
8	FINANCIAL (COST)/INCOME :			
	Interest expenses	49	(27,979,109)	(15,641,336)
	Interest Income	50	427,576,078	480,197,991
	Total Financial (Cost)/Income		399,596,969	464,556,655
9	NET PROFIT BEFORE BPPF & TAX (7 + 8)		861,489,302	2,293,214,666
10	Contribution to BPPF	51	43,074,465	114,660,733
11	NET PROFIT BEFORE TAX(9-10)		818,414,837	2,178,553,933
12	Tax Expense for the Year	17.01	202,332,522	762,493,876
13	NET PRPROFIT AFTER TAX(11-12)		616,082,315	1,416,060,056

The accompanying notes and schedules 1-12 form and integral part of the Statement of Financial Position and are to be read in conjunction therewith.

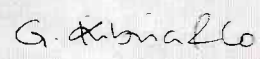

General Manager (F & A)
BGDCL


Company Secretary
BGDCL


Managing Director
BGDCL


Director
BGDCL

This is the Statement of Financial Position which we have referred to our report of even date.


G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30th June, 2019

Particulars	Share capital	Deposit for shares	Capital reserve inclusive of grant	Retained earnings	Other reserve	Total Equity
Balance as on 01-07-2018	1,226,180,000	2,752,207,427	946,808,828	11,769,654,083	1,015,349,143	17,710,199,480
Net profit after tax transferred from Statement of profit or loss and other comprehensive Income	-	-	-	616,082,315	-	616,082,315
Interest on investment of Hydrocarbon Development Fund	-	-	31,928,844	-	-	31,928,844
Interest on loan to GTCL against HCDF	-	-	6,507,763	-	-	6,507,763
Prior years adjustment (Note 52)	-	-	-	(61,585)	-	(61,585)
Dividend paid to Government	-	-	-	(502,733,800)	-	(502,733,800)
Balance as on 30-06-2019	1,226,180,000	2,752,207,427	985,245,436	11,882,941,013	1,015,349,143	17,861,923,018

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flow

As on 30th June, 2019

Sl. No.	Particulars	2018-2019 Taka Figure in Lac	2017-2018 Taka Figure in Lac
1	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES :		
	Net profit before tax	8,184	21,786
	Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities :		
	Depreciation charges	2,997	2,726
	Interest expenses	280	156
	Bad debts expenses	271	203
	Decrease/(increase) in inventories of stores	(710)	1,042
	Decrease/(increase) in advance, deposit and prepayments	(402)	(591)
	Decrease/(increase) in Trade Accounts receivable	(259)	(16,243)
	Decrease/(increase) in other current assets	(828)	779
	Increase/(decrease) in liabilities for purchase	5,118	2,117
	Increase/(decrease) in liabilities for price deficit fund	(1,837)	(857)
	Increase/(decrease) in liabilities for transmission charges	1,320	89
	Increase/(decrease) in liabilities for BAPEX margin	(270)	106
	Increase/(decrease) in liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	(250)	(3)
	Increase/(decrease) in liabilities for gas development fund	166	895
	Increase/(decrease) in liabilities for energy security fund	(5,331)	(194)
	Increase/(decrease) in liabilities for support for shortfall	(10,161)	4,376
	Increase/(decrease) in liabilities for RPGCL operational charge	418	-
	Increase/(decrease) in liabilities for Petrobangla Margin	464	-
	Increase/(decrease) in accruals and provisions	3,241	1,612
	Increase/(decrease) in group current account	(22)	900
	Increase/(decrease) in Beneficiary' profit participation fund	(716)	(140)
	Prior years' adjustment	(1)	(298)
	Cash security received from customers	967	715
	Income tax paid including source tax	(9,013)	(9,214)
	Net cash provided/ (Used) by operating activities [1]	(6,375)	9,962
2	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES :		
	Encashment of fixed deposits	12,314	13,271
	Investment in fixed deposits-HCDF	(809)	-
	Acquisition of fixed assets	(980)	(3,694)
	Interest received from investment of HCDF	384	337
	Interest received from investment of depreciation fund	1,689	798
	Loan given to employee	(24)	(1,491)
	Loan to GTCL	(4,446)	(21,352)
	Recovery of loan from GTCL	372	223
	Payment to TGTDC against Ashugonj-B.Barua Dist. Network	-	(4,559)
	Received from KGDCL against transfer value of assets	1,000	10,000
	Net cash provided/ (used) by investing activities [2]	9,499	(6,468)

Sl. No.	Particulars	2018-2019	2017-2018
		Taka	Taka
		Figure in Lac	Figure in Lac
3	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES :		
	Repayment of local loan	(310)	(310)
	Payment of interest on loans	(149)	(155)
	SOD Loan received from Bank	15,000	-
	Dividend paid	(5,027)	(6,500)
	Net cash provided/ (used) by financing activities [3]	9,514	(6,965)
4	Net increase/(decrease) in cash	12,639	(3,470)
5	Beginning cash and cash equivalents	36,364	39,834
6	Ending cash and cash equivalents (4 + 5)	49,003	36,364

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**(A Company of Petrobangla)****NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS****For the year ended 30 June, 2019****01. LEGAL STATUS AND NATURE OF THE COMPANY**

The company started its function since 7 June 1980 in the name of Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. Later on, the production activities of the Company including Bakhrabad Gas Field was handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on 31 May 1989 under a reorganizing plan of the Companies under Petrobangla. On the other hand, according to the government decision, the Bakhrabad- Demra and the Bakhrabad-Chittagong Transmission Pipelines of the company were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL) on 2 September 2004 and 18 October 2004 respectively. As a result, the activities of the company became confined to gas distribution & marketing only. Subsequently, two new companies namely "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" (original company) comprising of greater Noakhali, Comilla, Chandpur and TGTDC's Brahmanbaria District were formed by reforming Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) and Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL).

The principal activities of the company are:

- i. To purchase natural gas from gas producing companies of Petrobangla and
- ii. To sell natural gas to different consumers of greater Noakhali, Comilla, Chandpur and Brahmanbaria District.

02. FINANCIAL STRUCTURE

The Company's Financial Structure Comprises of:

- a) Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh: and
- b) Long Term Loan comprising of local currency loans only.

03. PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS

The financial statements are prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) and International Accounting Standards (IAS) as adopted by The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB). In addition, the accounts are prepared in accordance with the Uniform System of Accounts, published by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) conferred by section 22 of the BERC Act, 2003. The related provisions of Companies Act, 1994 have also been complied with.

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The principal accounting policies followed in preparing the Financial Statements of the Company are as follows:



4.1 COMPONENTS OF FINANCIAL STATEMENTS

Financial Statements comprises as follows-

- 1 Statement of Financial Position
- 2 Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
- 3 Statement of Changes in Equity
- 4 Statements of Cash Flows
- 5 Notes to the Financial Statements

4.2 CAPITAL RESERVES

Capital reserves consists of Hydro-carbon Development fund and grants from Government. Under a Government order the Hydrocarbon Development fund has been made out of sales revenue @ 2.5% on end users' price for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas production, transmission and distribution. However, the creation of Hydro-carbon development fund was discontinued from 1st December,1998. Grant received from Government has been used for extensions of the gas supply infrastructure.

4.3 OTHER RESERVE

Difference between the Transfer value as per Vendor Agreement executed between BGDCL & KGDCL and the book value of the assets and liabilities of Chittagong and Chittagong Hill Tracts was recorded as "other reserve" shown under 'Capital and reserves' in the financial position.

4.4 FOREIGN CURRENCIES

Foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of closing date and the resulting exchange fluctuation gains and losses are added with or deducted from the actual asset value of transmission and distribution pipe line.

4.5 LONG TERM LOANS

Current portion of long term local loans i.e overdue and loans repayable during the next financial year has been shown as current liability in the Financial position and the remaining balances are shown under the head "Long Term Borrowings".

4.6 OTHER LONG-TERM LIABILITIES

Deposits by the customers in cash as security against gas connection as required under gas supply contracts, deferred tax liability and liabilities to TGTDCCL against purchase consideration of Ashugonj-B. Baria distribution network are shown as "Other long-term liabilities".

4.7 FIXED ASSETS

Freehold land and other land interest are stated at historical cost and other fixed assets are carried at depreciated historical cost.

4.8 FIXED DEPOSITS

Bank fixed deposits are classified as "Investment and other assets" which were invested upto the financial position date.

4.9 LOANS AND ADVANCES TO EMPLOYEES

Loans and advances to employee after adjustment of recovery are excluded from current assets and included under the head "Investment and other assets".

4.10 INVENTORIES

Inventories are valued at weighted average historical cost. Stores in transit are valued at actual cost incurred thereon upto the closing date.

4.11) TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

Trade accounts receivable are shown at book value.

4.12) REVENUE

The company's main source of income come from sale of gas to different categories of customers at the price set by the Government of Bangladesh. Sales are valued on an accrual basis except in respect of penalties for late payment by gas customers which is shown as cash basis under the head other operational income.

4.13) EXPENDITURE

All known expenditure has been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not upto 30th June, 2019.

4.14) DEPRECIATION

Freehold land and other land interest are not depreciated. Other tangible fixed assets are depreciated on a straight-line basis at the rates sufficient to write off historical cost over their estimated useful lives. Depreciation is charged to assets from the period they are ready and available for use for the intended purpose for which they were acquired. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows:

	<u>Type of Assets</u>	<u>Rate of depreciation</u>
a.	Freehold concrete and brick structure	2.50%
b.	Transmission Line	3.33%
c.	Distribution Line	5.00%
d.	Transmission and distribution plant	5.00%
e.	Office and electrical equipment	15.00%
f.	Consumer Metering	10.00%
g.	Vehicle	20.00%
h.	Other assets	2.50% to 30.00%

4.15) AMORTIZATION OF EXCHANGE RATE FLUCTUATION

Devaluation effect on foreign currency loan i, e exchange rate fluctuation has been amortized on the basis of the life of the respective assets and shown in operating expenses.

4.16) PROVISION FOR TAX

Provision for corporate tax has been made @ 35% on net profit earned during the year as per Income Tax Ordinance, 1984.

4.17) DEFERRED TAX

Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying



values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rate and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the date of Statement of Financial Position. The impact of changes in the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the "Profit or Loss and Other Comprehensive Income" as per IAS-12 "Income Taxes". The deferred tax assets (income) or liabilities (expenses) do not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

4.18) EMPLOYEE BENEFIT COST

The company operates a provident fund for the benefit of employees. The Company's contribution to provident fund during the year amounting to Tk. 2,09,15,377 has been shown as operating expenses in the Company's Income Statement.

The company provides an end of service gratuity to employees. Gratuity has been provided for in the accounts at the rate of two months' basic pay considering the length of service. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval.

4.19) PRICE DEFICIT FUND

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

4.20) BAPEX MARGIN

As per Govt. Regulation, Tk.0.11 per CM on gas supplied to CNG customers and Tk.0.048 per CM on gas supplied to other customers 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 has been shown as charge to Income Statement.

4.21) SUPPORT FOR SHORTFALL

As per the 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 Statement of Profit or loss and other comprehensive Income. This fund will be utilised by Petrobangla to support any short fall BGFCL, GTCL and PGCL's revenue requirement.

4.22) RPGCL OPERATIONAL CHARGE

As per the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2018/04, dated 16 October, 2018, with effect from 18 September, 2018, an RPGCL operational charge @ Tk. 0.20 per cubic meter of regasified gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or loss and other comprehensive Income.

4.23) PETROBANGLA MARGIN

As per the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2018/04, dated 16 October, 2018, with effect from 18 September, 2018, a Petrobangla margin @ Tk. 0.0553 per cubic meter of gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or loss and other comprehensive Income.

4.24) BAD DEBT PROVISION

Total amount of bad debts provision has been made @ 3% of accounts receivable from non-bulk customers as on 30 June, 2019 as per suggestion of the committee formed by Petrobangla in perspective of the order # 2008/2 dated 30-11-2008 and approval of 413th meeting held on 15-

07-2009 of BGDCL's board of Directors. Additional amount of provision in compared to previous year has been shown as expense to the Statement of Profit or loss and other comprehensive Income and the total amount of provision has been shown as "Current liabilities" in the Statement of Financial Position.

4.25) AMORTIZATION OF INTANGIBLE ASSETS

As per decision of BGDCL's board of Directors 1/3 of intangible assets has been amortized during the year.

4.26) INTEREST ON LOAN

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 income statement.

4.27) BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND

Provision has been made for Beneficiaries participation in profit @ 5% of net profit before such provision shown in the Income Statement as charge and in the financial position as current liabilities.

4.28) RELATED PARTY TRANSACTIONS

Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

Under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL, the Company has paid an amount of Tk. 32 crores for implementation of Bibiyana- Dhanua 36 diameter 138 kilometer Transmission Pipeline", Tk. 57.27 crore for implementation of "construction of Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project" and Tk. 156.25 crore for "Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipeline Project".

Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX):

As per the approval of Govt, a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the Sea at ring faced area of Mognama is being implemented at a cost Tk. 230.80 crore for which BAPEX will finance Tk. 10.80 crore from own source and Petrobangla along with its other 5 enterprises will finance the rest amount of Tk. 220.00 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that BGDCL has to pay Tk.20.00 crore and the board of BGDCL approved it.

4.29) DEPRECIATION FUND

Depreciation Fund management implement the company Vide Petrobangla letter no. 28.02.000.026.42. 001.17/95, Date: 23-10-2017.

4.30) 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.

4.31 SUPPORT FOR SHORTFALL

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 of BGFCL, GTCL, and PGCL's revenue requirement.



4.32) DATE OF AUTHORIZATION

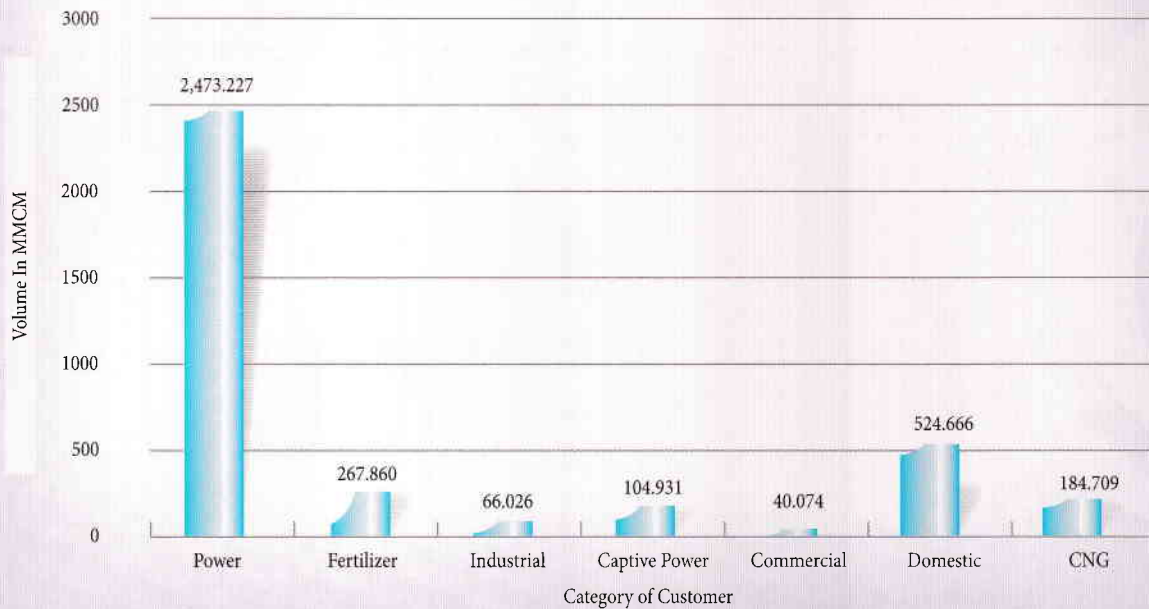
The Board of Directors has authorized the financial statements on 21st November 2019.

4.33) GENERAL

- a) The financial statements are presented in Bangladeshi Taka which is both functional currency and presentational currency of the Company;
- b) Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka; and
- c) Comparative figures and account titles in these financial statements have been rearranged/ reclassified whenever considered necessary to conform with current year' presentation.

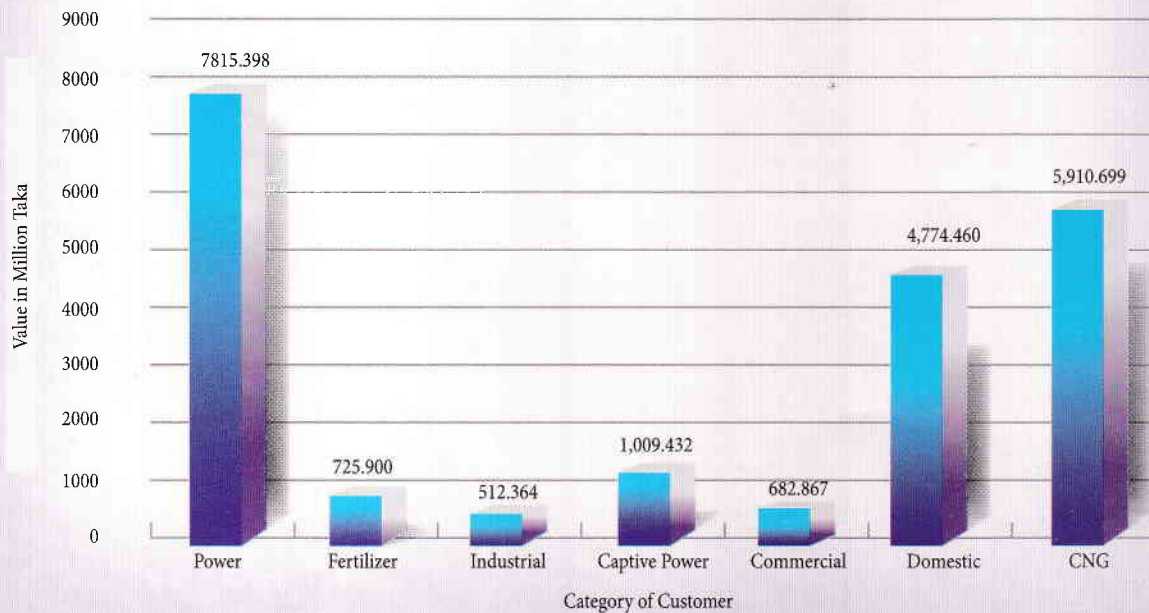
Categorywise Volume of Gas Sales 2018-19

in MMCM



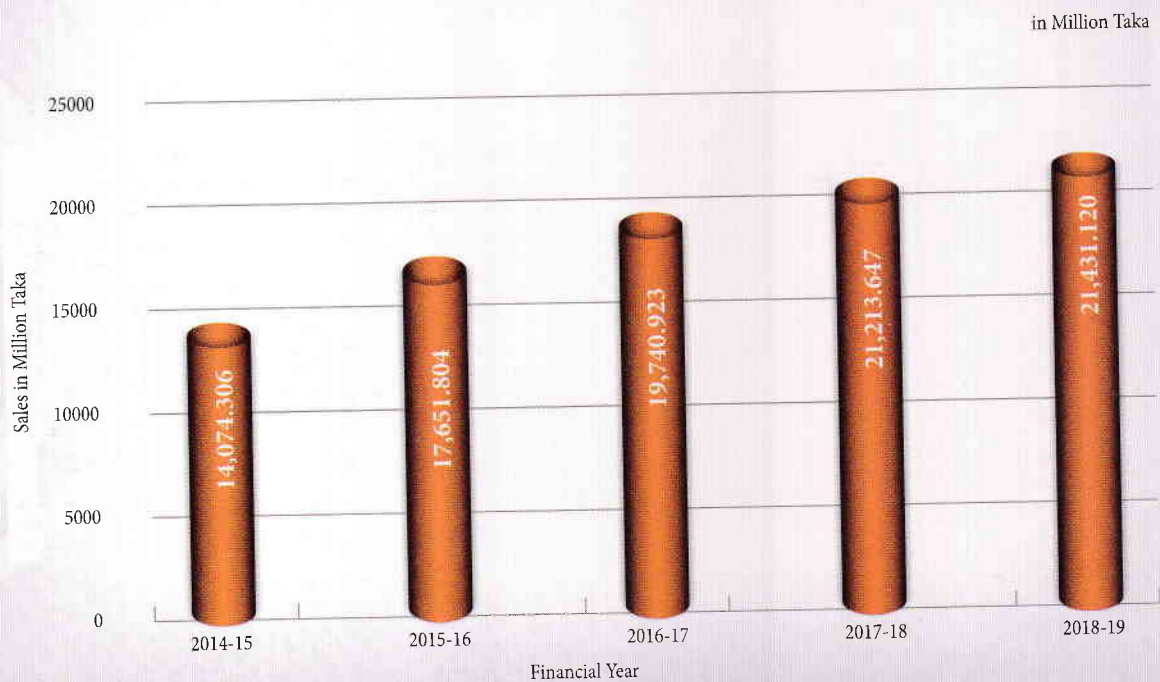
Categorywise Value of Gas Sales 2018-19

Tk. in Million





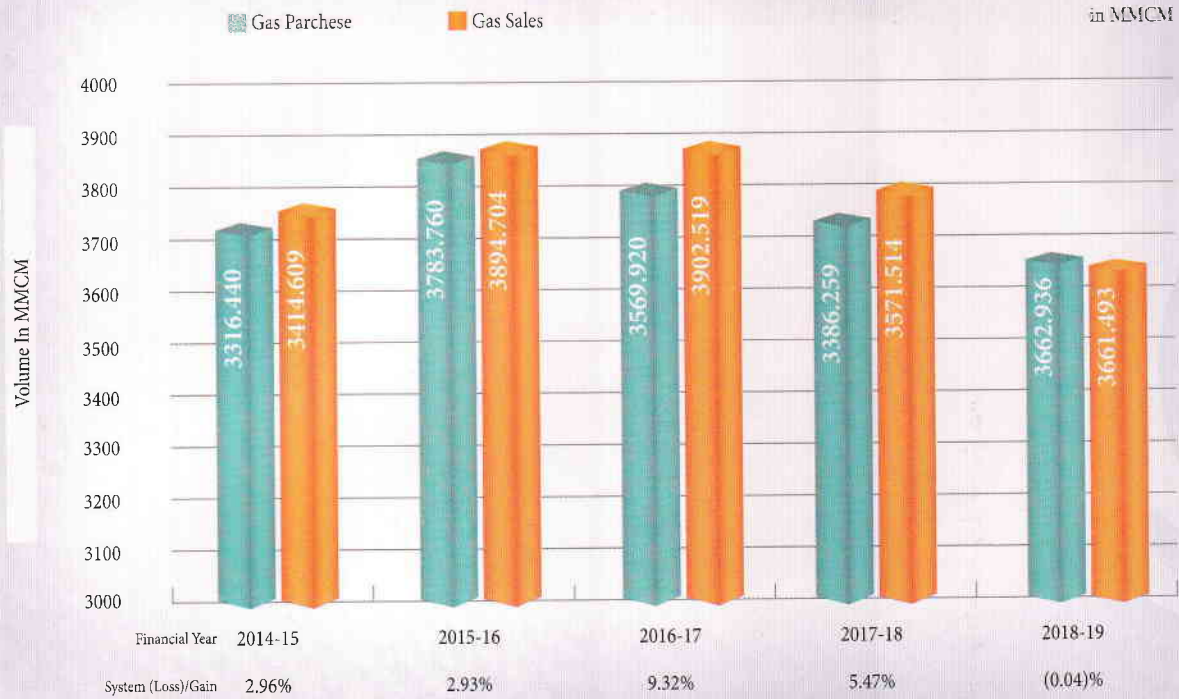
Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)



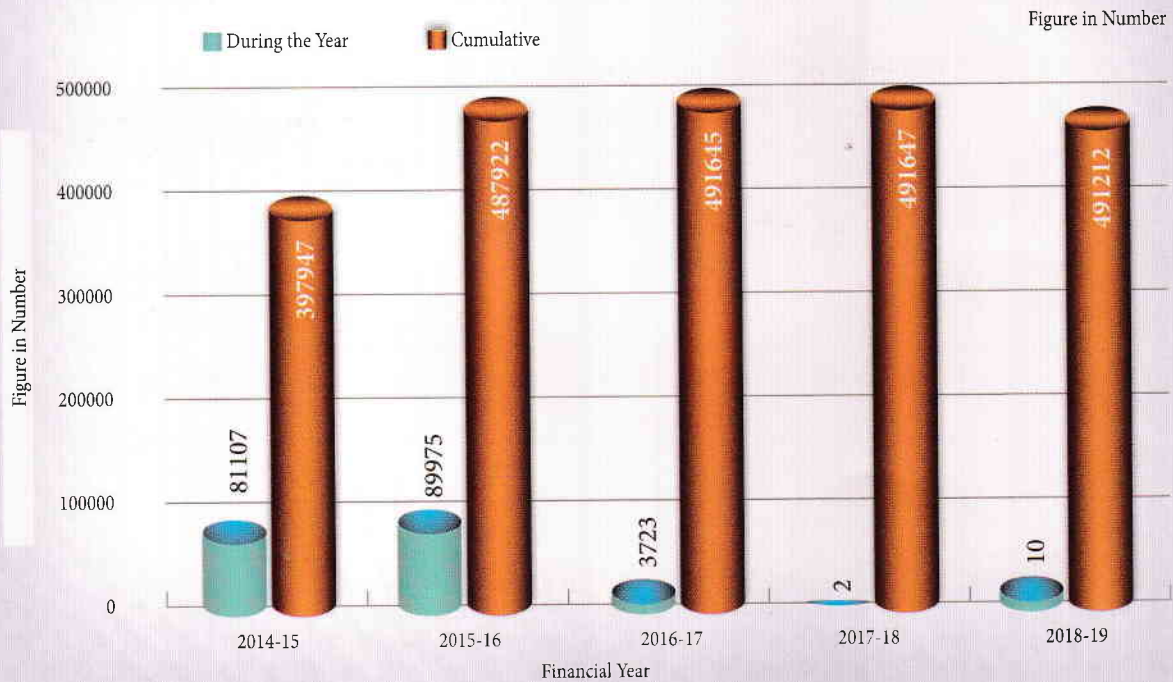
Yearwise and cumulative Gas Sales Volume (Last 5 Years)



Yearwise Gas Purchase & Sales (Last 5 Years)

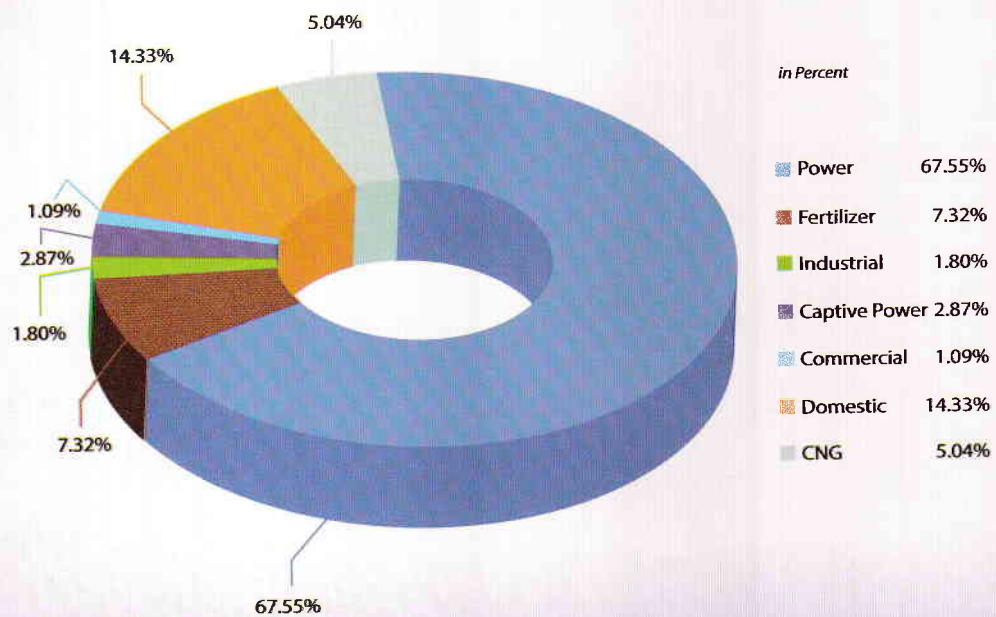


Yearwise Gas Connection Position (Last 5 Years)

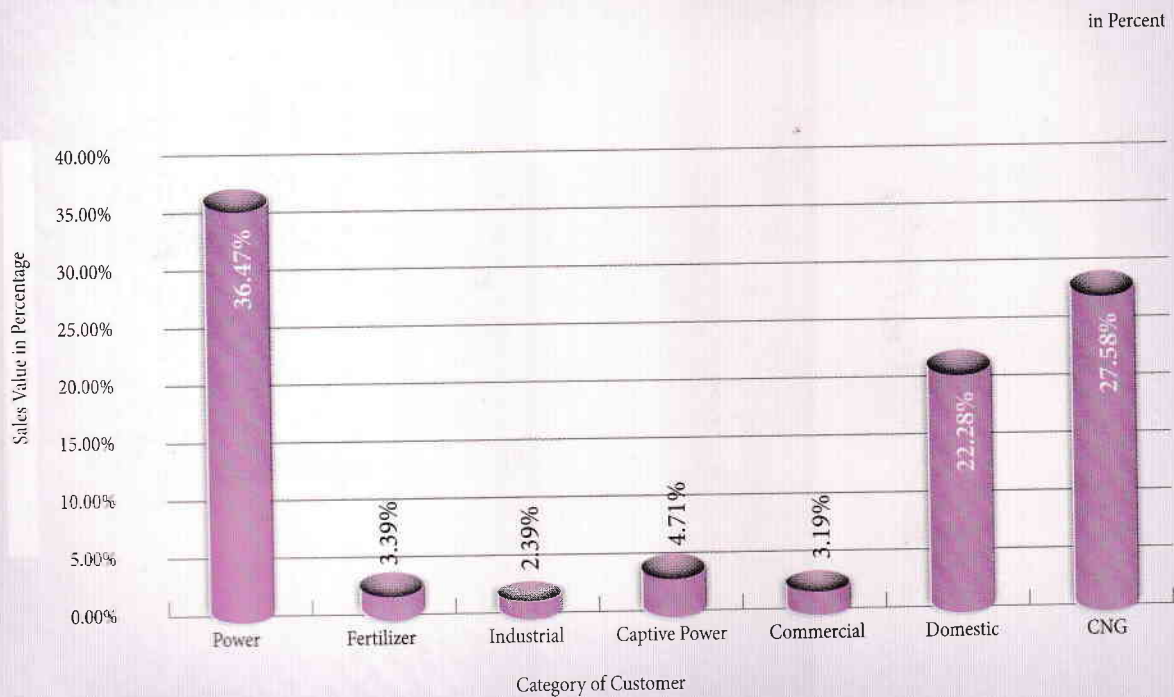




Categorywise Volume of Gas Sales 2018-19 in Percent



Categorywise Value of Gas Sales 2018-19 in Percent



Yearwise Pre-Tax Profit (Last 5 Years)

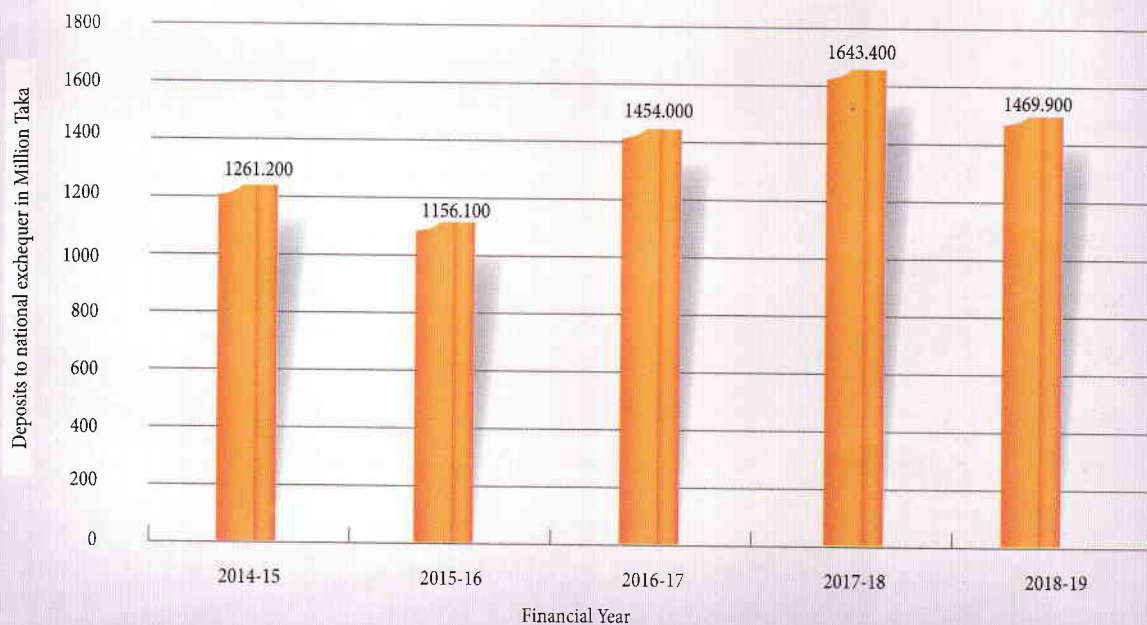
in Million Taka



Yearwise Deposits to national exchequer (Last 5 Years)

During the Year

in Million Taka

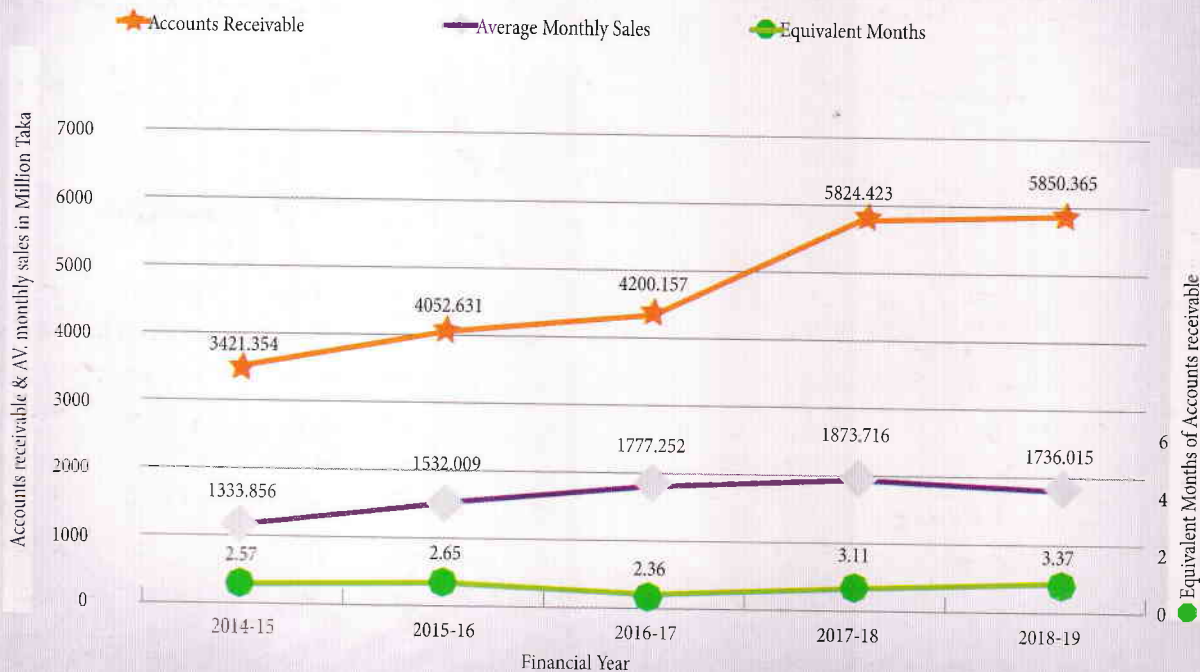




Yearwise Manpower position (Last 5 Years)



Yearwise Accounts Receivable Position (Last 5 Years)



T - 1 : Categorywise Volume of Gas Sales

In MMCM

Year	A. BGDCL Franchise Area												
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2010	11827.820	18043.156	4990.402	2164.588	686.062	4718.469	54.662	0.260	744.535	43292.954	6636.440	49929.394	49929.394
2010-11	173.808	0.000	43.510	77.767	31.733	198.369	0.000	0.000	132.158	657.345	0.000	657.345	50586.739
2011-12	2098.063	361.905	50.626	72.140	34.341	229.863	0.000	0.000	144.061	2990.999	0.000	2990.999	53577.738
2012-13	2247.825	353.695	51.722	77.298	36.757	234.049	0.000	0.000	149.316	3150.662	0.000	3150.662	56728.400
2013-14	2199.442	302.942	49.528	86.667	37.498	300.805	0.000	0.000	146.648	3123.530	0.000	3123.530	59851.930
2014-15	2429.770	280.738	51.584	94.082	39.641	369.293	0.000	0.000	149.501	3414.609	0.000	3414.609	63266.539
2015-16	2757.694	294.808	54.262	99.859	42.111	488.540	0.000	0.000	157.430	3894.704	0.000	3894.704	67161.243
2016-17	2761.604	217.652	60.113	98.930	43.315	541.601	0.000	0.000	179.304	3902.519	0.000	3902.519	71063.762
2017-18	2595.974	67.842	61.622	95.881	40.109	523.801	0.000	0.000	186.285	3571.514	0.000	3571.514	74635.276
2018-19	2473.227	267.860	66.026	104.931	40.074	524.666	0.000	0.000	184.709	3661.493	0.000	3661.493	78296.769
Total :	31565.227	20190.598	5479.395	2972.143	1031.641	8129.456	54.662	0.260	2173.947	71660.329	6636.440	78296.769	

T - 2 : Categorywise Value of Gas Sales.

Taka in Million

Year	A. BGDCL Franchise Area												
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2010	24648.792	50427.445	23105.236	8392.821	5044.520	20019.840	209.162	1.519	5718.427	137567.762	4557.379	142125.141	142125.141
2010-11	490.137	0.000	273.880	345.594	315.638	1024.496	0.000	0.000	1458.433	3908.178	0.000	3908.178	146033.319
2011-12	5916.538	933.715	333.361	331.776	346.259	1186.876	0.000	0.000	3148.313	12196.838	0.000	12196.838	158230.157
2012-13	6338.868	912.533	336.529	349.847	372.329	1208.255	0.000	0.000	3436.551	12954.912	0.000	12954.912	171185.069
2013-14	6202.428	781.589	323.849	403.926	379.903	1552.677	0.000	0.000	3372.910	13017.282	0.000	13017.282	184202.351
2014-15	6851.952	724.305	338.203	407.746	405.229	1908.350	0.000	0.000	3438.521	14074.306	0.000	14074.306	198276.657
2015-16	7776.696	760.604	394.218	787.420	509.118	3291.228	0.000	0.000	4132.520	17651.804	0.000	17651.804	215928.461
2016-17	7965.297	566.196	475.658	893.756	595.471	4164.423	0.000	0.000	5080.122	19740.923	0.000	19740.923	235669.384
2017-18	8203.279	183.851	566.448	958.374	745.192	4784.570	0.000	0.000	5961.135	21402.849	0.000	21402.849	257072.233
2018-19	7815.398	725.900	512.364	1009.432	682.867	4774.460	0.000	0.000	5910.699	21431.120	0.000	21431.120	278503.353
Total :	82209.385	56016.138	26659.746	13880.692	9396.526	43915.175	209.162	1.519	41657.631	273945.974	4557.379	278503.353	

T-3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position For the financial year 2017 - 2018 and 2018 - 2019

Volume in MMCM
Value in Million Taka

Particulars	2018 - 2019		2017 - 2018	
	Budget	Actual	Budget	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	3790.00	3662.94	3488.00	3386.26
Gas Sales (In MMCM)	3904.00	3661.49	3488.00	3571.51
Gas Purchase (In Million Taka)	15412.92	15647.46	11734.60	11495.77
Gas Sales (In Million Taka)	22044.43	21431.12	20158.10	21213.65
Net Income (In Million Taka)	792.47	616.08	115.35	1416.06
Debt Equity Ratio	70 : 30	1.70:98.30	70 : 30	1.88:98.12
Debt Service Ratio	1 : 1.5	1.00:16.47	1 : 1.5	1.00:36.98
Rate of Return on Average net Fixed Assets	12%	20.23%	12%	51.07%
Accounts Receivable (In Month)	3.00	3.37	3.00	3.11
System (Loss) / Gain	2% (Loss)	0.04% (Loss)	2% (Loss)	5.47%(Gain)

T - 4 : Yearwise Pipeline Construction

In Kilometers

Year	Category of Pipeline			Total
	Transmission line	Lateral Line	Distribution Line	
Since Inception till end of June 2010	67.46	146.19	3326.56	3540.21
2010-11	0.00	0.00	14.27	14.27
2011-12	0.00	13.80	241.93	255.73
2012-13	0.00	48.00	5.00	53.00
2013-14	0.00	0.00	0.00	0.00
2014-15	0.00	5.58	0.00	5.58
2015-16	0.00	0.00	0.00	0.00
2016-17	0.00	0.00	0.00	0.00
2017-18	19.40	2.23	0.00	21.63
2018-19	0.00	0.54	0.00	0.54
Total :	86.86	216.34	3587.76	3890.96

T - 5 : Transmission & Lateral Pipe Lines of BGDCL

Sl. No.	Pipe Line	Transmission Line Length in KM	Lateral Line Length in KM	Dia-Meter (In Inch.)	Transmission Capacity & Pressure	
					MMCFD	PSIG
1	Comilla Lateral Line		28.17	10	30	350
2	Chandpur Lateral Line		46.28	8	35	960
3	Maijdee Lateral Line		44.76	10	10	150
4	Feni Gas Field Hook-up Line	5.04		8	35	960
5	Meghna-BKB Transmission Line	27.62		8	20	1000
6	Laxmipur Lateral Line		26.98	6	10	150
7	Salda-BKB Transmission Line	34.80		10	35	1000
8	Bizra-Chandpur trasnmission Line		48.00	10	35	960
9	Sundalpur -Feni Lateral Line.		13.80	8	10	150
10	Begumgonj- Maijdee Lateral Line		5.58	8	20	150
11	Bizra- Comilla EPZ Lateral Line	19.40	2.23	8		

T - 6 : Year and Categorywise Gas Connection Position

In Number

Year	Categorywise Customer									
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	CNG	Total
Since Inception till end of June 2010	6	0	141	65	1972	211375	0	0	79	213638
2010-11	0	0	0	0	0	3345	0	0	0	3345
2011-12	9	1	17	5	167	15412	0	0	7	15618
2012-13	0	0	0	2	0	1519	0	0	1	1522
2013-14	0	0	0	1	0	82271	0	0	0	82272
2014-15	2	0	0	1	0	81103	0	0	1	81107
2015-16	1	0	2	2	0	89969			1	89975
2016-17	1	0	3	0	0	3719	0	0	0	3723
2017-18	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2
2018-19	0	0	6	2	0	0	0	0	2	10
Grand Total :	19	1	171	78	2139	488713	0	0	91	491212

T - 7 : Categorywise Gas Sales Volume and Value during the financial year 2018 - 2019

Description	Volume		Value	
	In MMCM	In Percentage	Taka in Million	In Percentage
POWER	2473.227	67.55%	7815.398	36.47%
FERTILIZER	267.860	7.32%	725.900	3.39%
INDUSTRIAL	66.026	1.80%	512.364	2.39%
CAP. POWER	104.931	2.87%	1009.432	4.71%
COMMERCIAL	40.074	1.09%	682.867	3.19%
DOMESTIC	524.666	14.33%	4774.460	22.28%
FEED GAS FOR CNG	184.709	5.04%	5910.699	27.58%
TOTAL :	3661.493	100.00%	21431.120	100.00%

T - 8 : Categorywise Volume of Gas Purchase & Sales (2018- 19)

Volume. In MMCM

Category	Purchase	Sales
Power	2470.979	2473.227
Fertilizer	268.325	267.860
Industrial	66.224	66.026
Captive Power	105.363	104.931
Commercial	40.160	40.074
Domestic	526.478	524.666
CNG	185.407	184.709
Total :	3662.936	3661.493

অবগতির জন্য সানুগ্রহে উপস্থাপন করা হলো



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

গ্যাসজনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে করণীয়

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) এর সম্মানিত গ্রাহকদের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, গ্যাস একটি দাহ্য পদার্থ। অসতর্কতামূলক অথবা অসচেতনভাবে গ্যাস ব্যবহার করলে দুর্ঘটনা ঘটে এবং জানমালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হয়। তাই গ্যাসজনিত দুর্ঘটনার প্রতিরোধে নিম্নোক্ত সতর্কতা অবলম্বন করে গ্যাস ব্যবহার করার জন্য বিশেষভাবে অনুরোধ জানানো যাচ্ছে :

ক) দুর্ঘটনা প্রতিরোধবিষয়ক :

- ❖ রান্না শেষে গ্যাসের চুলা সঠিকভাবে বন্ধ করা হয়েছে কিনা তা নিশ্চিত করুন।
- ❖ চুলা জ্বালানোর কমপক্ষে ১৫/২০ মিনিট পূর্বে রান্না ঘরের দরজা/জানালা খুলে দিন।
- ❖ বাসা বাড়ীতে গ্যাস লাইনের লিকেজ থাকলে বা কোন অসুবিধা মনে হলে নিকটস্থ গ্যাস অফিসের মোবাইল/ টেলিফোনে অভিযোগ করুন। সতর্কতামূলকভাবে গ্যাস ব্যবহার করুন।

খ) অবৈধ গ্যাস ব্যবহারবিষয়ক :

- ❖ অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের কোন তথ্য জানা থাকলে তা নিকটস্থ আঞ্চলিক কার্যালয়ে অবহিত করুন।
- ❖ গ্যাস সংযোগ নিয়মাবলী অনুযায়ী অবৈধ/অননুমোদিতভাবে গ্যাস লাইন স্থাপন/চুলা স্থাপন/স্থানান্তর ইত্যাদি কার্যকলাপ শাস্তিযোগ্য অপরাধ।
- ❖ বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০ অনুযায়ী অবৈধ/অননুমোদিতভাবে গ্যাস ব্যবহারের জন্য কারাদণ্ড, অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে। সে লক্ষ্যে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) হতে সময় সময়ে বিজ্ঞ নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর মাধ্যমে মোবাইল কোর্ট পরিচালনার ব্যবস্থা করা হয়।
- ❖ অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার দুর্ঘটনার সৃষ্টি করে। তাই অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার পরিহার করুন।

গ) বকেয়া গ্রাহক/অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

- ❖ বকেয়া/অবৈধ গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয়মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। তাই গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন (Disconnection) এড়াতে নিয়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন।

ঘ) জরুরী গ্যাস লিকেজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে যোগাযোগের ঠিকানা :

ক্রমিক নং	কার্যালয়	অভিযোগ কেন্দ্র/জরুরী নম্বরসমূহ	আওতাভুক্ত এলাকা
১.	কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র)	টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪	কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দগ্রামসহ আশপাশ এলাকা।
২.	মাইজদী	টেলিফোন নং-০৩২১-৬২০৩১ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২	নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৩.	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৬	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া জেলা, আওগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা।
৪.	চাঁদপুর	টেলিফোন নং-০৮৪১-৬৩০৮২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭১	চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৫.	ফেনী	মোবাইল নং-০১৭১১ ৮৮১৬৯৭	ফেনী জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৬.	লক্ষ্মীপুর	টেলিফোন নং-০৩৮১-৬১০৪৬ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪২৭	লক্ষ্মীপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৭.	লাকসাম	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩২	লাকসাম উপজেলা ও আশপাশ এলাকা।
৮.	গৌরীপুর	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩০	গৌরীপুর, দাউদকান্দি, হোমনা, কচুয়া, তিতাস, ব্রাহ্মণবাড়ীয়ার বাঞ্ছারামপুর ও আশপাশ এলাকা।
৯.	দেবিদ্বার	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩১	দেবিদ্বার ও মুরাদনগর আশপাশ এলাকা।
১০.	বসুরহাট	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৩	বসুরহাট ও আশপাশ এলাকা।

বিজি-১৩০১, জুলাই-১৬, (১০'x৩)

কর্তৃপক্ষ



CHIEF EXECUTIVES OF THE COMPANY

Director & General Manager :

Engr. Chowdhury Mohammad Mohsin	:	07/06/1980 - 11/05/1986
Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	:	11/05/1986 - 16/07/1986

Managing Director :

Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	:	17/07/1986 - 25/12/1989
Engr. Shamsuddin Ahmed	:	06/02/1990 - 20/11/1990
Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	:	21/11/1990 - 11/12/1990
Mr. Mohammad Afsaruddin	:	21/12/1990 - 20/10/1993
Mr. M. A. Matin	:	21/10/1993 - 14/02/1995
Mr. M. A. Matin	:	16/03/1995 - 15/03/1996
Engr. Muinul Ahsan	:	23/05/1996 - 16/11/1996
Engr. Khondoker Mominul Haq	:	17/11/1996 - 17/11/1998
Engr. Muinul Ahsan	:	18/11/1998 - 01/08/2000
Engr. Khondoker Mominul Haq	:	01/08/2000 - 13/02/2002
Mr. Ahmad Nasiruddin Mahmood	:	14/02/2002 - 03/01/2003
Mr. K. M. Nurul Huda	:	28/01/2003 - 01/03/2004
Engr. Shahidul Abedin, P Eng	:	28/03/2004 - 03/07/2006
Engr. Md. Mukhlesur Rahman	:	03/07/2006 - 25/01/2007
Engr. Atiqur Rahman	:	19/02/2007 - 29/11/2007
Mr. Md. Quamrul Islam	:	29/11/2007 - 31/12/2008
Engr. Shaiful Alam Chowdhury	:	31/12/2008 - 27/06/2009
Engr. Khurshidul Hasan	:	28/06/2009 - 24/08/2010
Engr. A. K. M. Abdus Salam	:	25/08/2010 - 19/03/2013
Engr. A. K. M. Shafiqur Rahman	:	19/03/2013 - 30/12/2013
Engr. Mohammad Rafiqur Rahman	:	31/12/2013 - 28/05/2015
Engr. Malik Md. Nizamul Hasan Sheriff	:	29/05/2015 - 18/07/2016
Engr. Md. Rezaul Islam Khan	:	18/07/2016 - 13/09/2018
Mr. Md. Towhid Hasanat Khan	:	13/09/2018 - 30/09/2018
Eng. Nizam Shariful Islam	:	30/09/2018 - 27/06/2019
Mr. Md Harun-or-Rashid	:	30/06/2019 - 01/09/2019
Mr. Bijit Kumar Sarker	:	01/09/2019 -

Annual Report Publication Committee 2018-19

Mr. Narayan Chandra Paul General Manager (Finance & Accounts)	Convenor
Mr. M.A. Hannan Azad Company Secretary	Member
Mrs. Afroza Begum General Manager (Administration)	Member
Engr. Md. Alamgir Sarker Dy. General Manager (Transmission)	Member
Mr. T I K M Abul Hossain Dy. General Manager (Public Relation)	Member-Secretary
Mr. Md. Khorshed Alam Dy. General Manager (Company Secretariate)	Member
Mr. Md. Morshed Azam Baki Billah Manager (Co-ordination)	Member
Mr. Sujit Kumer Das Manager (Board)	Member
Mr. Md. Abul Hashem Dy. Manager (Budget)	Member







Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
(A Company of Petrobangla)

Head Office: Chapapur, Cumilla-3500
Web: www.bgdcl.org.bd