Annual Report 2020

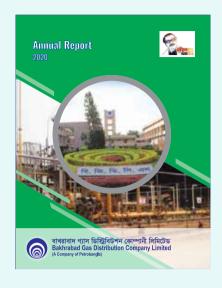






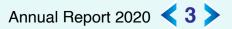
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (A Company of Petrobangla)





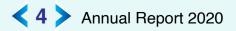
Annual Report 2020





contents

	Page
Corporate Information	3
Message	4-15
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)	22-29
Directors' Report (in English)	30-38
Auditors' Report	39-41
Statements of Financial Position	42- 43
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	44-45
Statement of Changes in Equity	46
Cash Flow Statement	47-48
Notes to the Financial Statements	49-53
Graphs & Charts	54-64
Notification for safe and proper use of Gas	65
Chief Executives of the Company	66
Annual Report Publication Committee	67







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	:	Cumilla, Chandpur, Brahmanbaria & Greater Noakhali.
First Gas Supply commercially	:	May 20, 1984
Authorised Capital	:	TK. 800 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2020)	:	TK. 122.62 crore
Number of Shares	:	1,22,61,800
Gas sales (FY 2019-20)	:	3329.96 MMCM
Sales Revenue (FY 2019-20)	:	TK. 2512.98 crore
Net Profit before TAX (FY 2019-20)	:	TK. 143.71 crore
Main Source of Revenue	:	Distribution Margin
Payment to the National Exchequer	:	TK. 119.85 crore
Number of Customers (As on June 30, 2020)	:	Total 241090
		Power (Govt.)-08
		Power (Private)-06
		Fertilizer-1
		Industry-176
		CNG-91
		Captive Power-78
		Commercial-2139
		Domestic-238591
Constructed Pipeline (As on June 30, 2020)	:	3890.96 km
Source of Gas supply (Fields)	:	Titas, Habiganj, Bibiyana, Srikail, Fenchugonj, Salda, Meghna
		Jalalabad & Rashidpur Gas Fields.
Manpower (As on June 30, 2020)	:	Total : 504, Officer : 238 & Staff : 266
Chief Executive/Managing Director	:	Mr. Shankar Majumder
Company's E-TIN	:	571595319136
Company's Website	:	www.bgdcl.gov.bd
Company's Hot-Line	:	16523
Company's E-mail	:	ho@bgdcl.gov.bd & lo@bgdcl.gov.bd







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

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ২০১৯-২০ অর্থ-বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর ভিত্তি করে ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

বাংলাদেশের স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা উন্নত বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার জন্য বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করেছেন। এ লক্ষ্যে এলএনজি আমদানি ও নবায়নযোগ্য জ্বালানির ব্যবহার সম্প্রসারণ করা হচ্ছে।

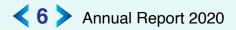
আমি আশা করি, বিজিডিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের মেধা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা প্রদান ও অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

আমি বিজিডিসিএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা জয় বঙ্গবন্ধু বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

hout

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)













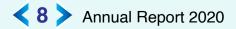
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থ-বছরের কর্মকান্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক ণ্ডভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ সীমিত বিধায় এর সদ্ব্যবহার নিশ্চিত করা আবশ্যক। ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মিটাতে এলএনজি ও এলপি গ্যাসের ব্যবহার বাড়ানো হয়েছে। অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রমেও বিশেষ গুরুত্ব দেয়া হয়েছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা একান্ত প্রয়োজন। আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা, নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে পালন করে জনগনের জ্বালানি সেবা প্রদান কার্যক্রম অব্যাহত রাখবে।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা জয় বঙ্গবন্ধু বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি











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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থ-বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই এবং এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। দেশের শিল্প ও বিদ্যুৎ উৎপাদন সহ অন্যান্য স্থাপনা তথা দেশের সামগ্রিক উন্নয়ন দ্ব্বালানির উপর নির্ভরশীল। প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ অফুরস্ত নয়, জাতীয় স্বার্থে এ সীমিত সম্পদের সুষ্ঠূ ব্যবহার নিশ্চিত করে অর্থনৈতিক অগ্রগতি ত্বরাম্বিত করা আমদের অন্যতম লক্ষ্য। বর্তমান ও ভবিষ্যৎ দ্ব্বালানি চাহিদা পূরণের উদ্দেশ্যে সরকার আরো গ্যাস উত্তোলন, সর্বাধুনিক প্রযুক্তির সংযোজন, এলএনজি ও এলপি গ্যাস ব্যবহার বৃদ্ধি অব্যাহত রেখেছেন। সরকার ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করার লক্ষ্যে দ্ব্বালানি সম্পদের সুষ্ঠূ ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে উন্নয়নের ধারা ত্বরাম্বিত করতে দ্ব্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বাধিক অগ্রাধিকার ঘোষণা করে ব্যাপক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন করছে।

জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রহকদেরকে সচেতনতা বৃদ্ধি ও গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্ন করে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আরো আন্তরিক ও সচ্চেষ্ট হবে বলে আমি আশা করি।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(মোঃ আনিছুর রহমান)









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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত অন্যতম প্রতিষ্ঠান বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। কোম্পানি কর্তৃক ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি আশা করছি, উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, উন্নয়ন মূলক কর্মকান্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বিস্তারিত বিবরণের প্রতিফলন থাকবে।

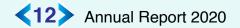
দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি জ্বালানি এবং জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড বাংলাদেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলে বৃহত্তম জেলাগুলোতে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত রয়েছে। এছাড়া বিভিন্ন শিল্প ও আশুগঞ্জে গ্যাস ভিত্তিক সকল বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রতিষ্ঠানে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করছে। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ ঘাটতি থাকায় ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার মূল্যবান এলএনজি (LNG) ও এলপি গ্যাস ব্যবহার বৃদ্ধির বিষয়ে নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করছে। এ প্রেক্ষাপটে জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিনকরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আন্তরিক ও সচেষ্ট হবেন বলে আমি আশাবাদী। একই সাথে মূল্যবান এলএনজি আমদানির প্রেক্ষাপটে পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিতরণ কোম্পানি হিসেবে গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে বিল আদায়ের ক্ষেত্রে বিজিডিসিএল এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ যথাযথ ভূমিকা পালন করবেন বলে আমার বিশ্বাস।

করোনা ভাইরাস (Covid-19) সারা বিশ্বে ছড়িয়ে পড়েছে। বাংলাদেশও এর প্রভাব থেকে মুক্ত নয়। তারপরও করোনা চলাকালীন ভয় ভীতি উপেক্ষা করে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দাগুরিক কর্মকান্ড সচল রেখে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখেছেন বলে আমি তাদের ধন্যবাদ জানাই। সেই সাথে করোনাকালীন দাগুরিক কাজে নিয়োজিত থাকা অবস্থায় Covid-19-এ আক্রান্ত হয়ে বিজিডিসিএল-এর ০৩ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী মৃত্যুবরণ করায় আমি তাদের পরিবারকে সমবেদনা জানাচ্ছি।

পূর্ব সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখে বিজিডিসিএল ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ১৪৩.৭১ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং সরকারি কোষাগারে ১১৯.৮৫ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে জেনে আমি আনন্দিত।

আমি বিজিডিসিএল-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(এ বি এম আবদুল ফাণ্ডাহ)











অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার ও চেয়ারম্যান, পরিচালনাপর্ষদ, বিজিডিসিএল

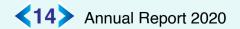
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির উন্নয়ন মূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রমের উপর প্রাসঙ্গিক তথ্যাদি যথাযথ ভাবে অন্তর্ভূক্ত করা হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অন্যতম প্রধান জ্বালানি। বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম লক্ষ্য। বৃহত্তর কুমিল্লা, চাঁদপুর, লক্ষীপুর, ফেনী, নোয়াখালী ও ব্রাহ্মণবাড়িয়া 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। বিজিডিসিএল কর্তৃপক্ষ সুষ্ঠ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে গ্যাস গ্রহিতাদের সেবা প্রদানে অধিকতর সক্ষমতা অর্জন করছে এবং এ লক্ষ্যে তাদের আন্তরিক প্রয়াস অব্যাহত রয়েছে। উপরন্ত গ্যাস লিকেজ রোধ করার পদক্ষেপ নিয়ে গ্যাস সরবরাহ টেকসইসহ দেশের কার্বণ নিঃসরণ কমিয়ে আনতে সাহায্য করছে যা প্রসংশনীয়।

করোনা ভাইরাস (Covid-19) কালীন কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দাপ্তরিক কর্মকান্ড সচল রেখে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখেছেন বলে আমি তাদের ধন্যবাদ জানাই। সেই সাথে (Covid-19)-এ আক্রান্ত হয়ে বিজিডিসিএল-এর ০৩জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী মৃত্যুবরণ করায় আমি তাদের পরিবারকে সমবেদনা জানাচ্ছি।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বিজিডিসিএল ১৪৩.৭১ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন এবং ডিএসএল, সিডি-ভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১১৯.৮৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। পরিচালনা পর্ষদের সঠিক দিক নির্দেশনার আলোকে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলে বর্ণিত সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়েছে। আমি বিজিডিসিএল-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারন সভা উপলক্ষে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সার্বিক মঙ্গল এবং উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(মোঃ আজিজুল ইসলাম)





Bakhrabad Gas Distribution Company Limited



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য



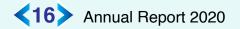
ব্যবস্থাপনা পরিচালক বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের সার্বিক দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেষ্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে ০৭ জুন ১৯৮০ তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিমিটেড (বিজিএসএল) 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 কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৪ সালে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রাঙ্গমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৪ সালে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রাঙ্গমিশন কোম্পানি 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 ডিস্টিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল)" এবং নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষীপুর, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিজিটিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে "বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্টিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড" নামে দুটি কোম্পানি পুনর্গঠন করা হয়। সে আলোকে গত ৩০ জুন ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোন্ডারগেরে বিশেষ সাধারণ সভায় "বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড"

সুদীর্ঘ ৪০ বছরে এ কোম্পানি তার সার্বিক কার্যক্রমে যে সাফল্যের স্বাক্ষর বহন করে চলেছে তারই ধারাবাহিকতায় ২০১৯-২০ অর্থ বছরে কোম্পানি ১৪৩.৭১ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। বর্ণিত অর্থ বছরে অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২৬৩৪.৫২ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয় খাতে ২০৪২.০১ কোটি টাকা, জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর হুইলিং চার্জ খাতে ১৩৩.৯৬ কোটি টাকা, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল খাতে ৯৪.৭৯ কোটি টাকা, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল খাতে ১০৪.৭৯ কোটি টাকা, পেটোবাংলা মার্জিন খাতে ১৮.২৩ কোটি টাকা এবং আরপিজিসিএল এর অপারেশনাল চার্জ খাতে ৪.৩১ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট ২৩৯৮.০৯ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ২৩৬.৪৩ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে এ কোম্পানি ডিএসএল, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ ১১৯.৮৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

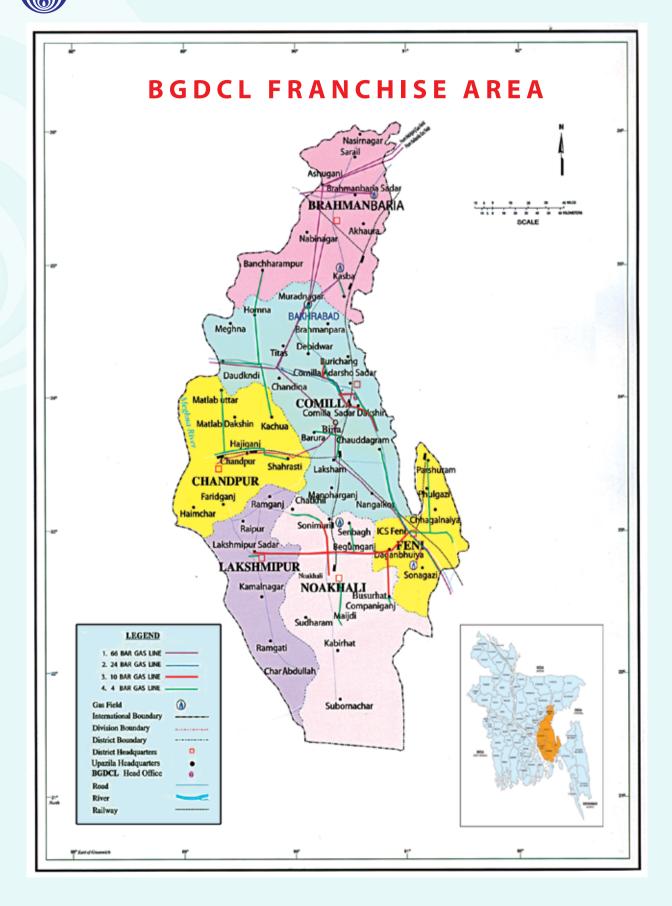
আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয় এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং একই সাথে এ কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রায় অবদান রয়েছে তাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।

শঙ্কর মজুমদার











Shareholders



ABM Abdul Fattah Chairman Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) & Shareholder of BGDCL



Nazmul Ahsan 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



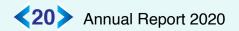
Eng. Md. Shahinur Islam Director (PSC) Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) & Shareholder of BGDCL



Eng. Ali Mohamd. Al Mamun 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



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



Nazmul Ahsan Additional Secretary Government of the People's Republic of Bangladesh and Director (Administration) Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) & Director BGDCL Board



Eng. Md. Belayet Hossain Chairman Bangladesh Power Development Board (BPDB) & 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

Annual Report 2020 <21>



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



Pro. Dr. Hosne Ara Bagum Executive Director, TMSS & Director BGDCL Board



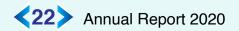
Dr. Md. Moniruzzaman

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



Shankar Mazumder Managing Director Bakhrabad Gas Distribution Company Limited &

Director BGDCL Board







বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্রঃ ২৮.০২.১৯০০.০১১.৩১.০১২(৪০).২০-১৬৩

তারিখ ঃ ------১৫ অগ্রহায়ণ ১৪২৭ বঙ্গাব্দ

৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৪০ তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২০ ডিসেম্বর ২০২০ খ্রিস্টাব্দ/ ০৫ পৌষ ১৪২৭ বঙ্গাব্দ, রোজ-রবিবার, সন্ধ্যা ৫.৩০ ঘটিকায় ভিডিও কনফারেঙ্গিং-এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত হবে। সভায় অংশগ্রহণের জন্য Zoom Apps ব্যবহার করা হবে এবং ইহার জন্য Android Mobile অথবা webcam যুক্ত ডেস্কটপ/ল্যাপটপ কম্পিউটারের প্রয়োজন হবে। সভায় সংযুক্ত হওয়ার নিমিত্ত মিটিং আইডি ও পাসওয়ার্ড নিন্মে উল্লেখ করা হলো ঃ Meeting ID : ৬৩৬২৮১৬৭৪৭

Password : ১২৩৪৫৬

সভার আলোচ্য-সূচী নিম্নুরূপ:

- ১। গত ২৬ ডিসেম্বর ২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২। ২০১৯-২০ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক মেসার্স জি কিবরিয়া এন্ড কোং কর্তৃক দাখিলকৃত ২০১৯-২০ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও ব্যবস্থাপনা প্রতিবেদন এবং উহার ওপর কোম্পানির মতামত সংবলিত প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০১৯-২০ অর্থ বছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনিয়োগক্রমে পরিচালনা পর্ষদ পুনর্গঠন অনুমোদন;
- ৬। ২০২০-২১ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের ফি নির্ধারণ; এবং
- ৭। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোন্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় অংশগ্রহণ করার জন্য সবিনয় অনুরোধ জানানো যাচ্ছে। কোন শেয়ারহোন্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় অংশগ্রহণ করতে অপারগ হলে "প্রস্ত্রি ফরম" পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় অংশগ্রহণের জন্য প্রস্ত্রি নিয়োগ করতে পারবেন। "প্রস্ত্রি ফরম" এসঙ্গে সংযুক্তপূর্বক প্রেরণ করা হলো। সভার কার্যপত্র সহসাই প্রেরণ করা হবে।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,

মোঃ খোরশেদ আলম কোম্পানি সচিব, চলতি দায়িত্ব মোবাইলঃ ০১৭১১-৮৮১৬৯৬

বিতরণ ঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, 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। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৬। প্রকৌঃ আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এ্যান্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৮। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা

পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যানঃ

জনাব মোঃ আজিজুল ইসলাম, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয়, ঢাকা

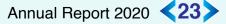
পরিচালকবৃন্দ ঃ

প্রকৌঃ মোঃ বেলায়েত হোসেন	চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
জনাব নাজমুল আহসান	অতিরিক্ত সচিব, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ	যুগ্ম-সচিব ও পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা
জনাব আল মামুন মুর্শেদ	পরিচালক-৫, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়
ড. মুহা. মনিরুজ্জামান	উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
অধ্যাপিকা ড. হোসনে-আরা বেগম	নির্বাহী পরিচালক, টিএমএসএস
জনাব শঙ্কর মজুমদার	ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
অনলিপিৎ	

- ১। সিনিয়র সচিব, জ্লালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্লাখস মন্ত্রণালয়, ঢাকা
- ২। ডেপুটি রেজিষ্ট্রার, জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এ্যান্ড ফার্মস, বিভাগীয় দপ্তর, সিডিএ এনেক্স বিল্ডিং (৬ষ্ঠ তলা), চউগ্রাম
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩, কারওয়ান বাজার বা/এ ঢাকা
- ৪। মেসার্স জি কিবরিয়া এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্ম, সাধারণ বীমা সদন (৬ষ্ঠ তলা), ২৪-২৫ দিলকুশা বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা-১০০০
- ৫। অফিস কপি

মোঃ খোরশেদ আলম ক্রাস্পানি সচিব, চলতি দা

কোম্পানি সচিব, চলতি দায়িত্ব





বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে ২০১৯-২০ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আস্সালামু আলাইকুম,

আজ এ শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্যদের পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি। বিজিডিসিএল এর ২০১৯-২০ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

ডিসেম্বর মাস বিজয়ের মাস। বিজয়ের মাসে আমি স্মরণ করছি হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-কে। সেই সাথে স্মরণ করছি ১৪ই ডিসেম্বরে শহীদ সকল বুদ্ধিজীবীসহ সকল বীর মুক্তিযোদ্ধাদেরকে। খ্রিস্টীয় ২০২০ সাল বাঙালি জাতির অবিসংবাদিত নেতা জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশত বার্ষিকী। সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি, স্বাধীনতার স্থপতি বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান অনুধাবন করেছিলেন শোষণমুক্ত সুখী সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা প্রয়োজন। এ দূরদৃষ্টি থেকে তিনি বহুজাতিক কোম্পানি শেল অয়েল এর নিকট থেকে ১৯৭৫ সালের ৯ আগষ্ট মাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে দেশের ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র-বাখরাবাদ, তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাশটিলা ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভূক্ত করেন। বঙ্গবন্ধু এই যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের মাধ্যমে দেশের ভবিষ্যতের জ্লালানি নিরাপত্তার বিষয়টি সুরাহা করে দেন।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডরগণ,

আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৮০ সালের ৭ জুন বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে এ কোম্পানি যাত্রা শুরু করে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে "কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল)" এবং বৃহত্তর নোয়াখালী, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিজিটিডিসিএল-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 ২০১৯-২০ অর্থ বছরে কোম্পানির অপারেশনাল ও আর্থিক কর্মকান্ডের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি -

অপারেশনাল কার্যক্রম ঃ

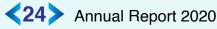
গ্যাস সংযোগ ঃ

আলোচ্য অর্থ-বছরে ৫টি শিল্প ও ২টি আবাসিক শ্রেণির গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২,৪১,০৯০টি, যার মধ্যে বিদ্যুৎ ১৪টি, সার ১টি, শিল্প ১৭৬টি, ক্যাপটিভ ৭৮টি, বাণিজ্যিক ২,১৩৯টি, সিএনজি ৯১টি ও আবাসিক ২,৩৮,৫৯১টি রয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায় ঃ

২০১৯-২০ অর্থ-বছরে কোম্পানির বকেয়া আদায়ের নিমিত্ত বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৭২৮ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৩২.৮৭ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের নিকট হতে ইতোমধ্যে ২১.৪৩ কোটি টাকা বকেয়া আদায় করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট বকেয়া আদায়ের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। ২০১৯-২০ অর্থ বছরে সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়ের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হলো ঃ

গ্রাহক শ্রেণী	সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া পাওনার পরিমাণ (কোটি টাকা)	পুনঃসংযোগের সংখ্যা	বকেয়া আদায়ের পরিমাণ (কোটি টাকা)
কেপটিভ পাওয়ার	>>	৩.৫৩	Ъ	১.৯৮
শিল্প	৯	২.২ ০	¢	०. ২ ৭
হোটেল এন্ড রেষ্টুরেন্ট	১১৩	২ .৪৭	98	২.১৩
সিএনজি	٩	২২.১৮	¢	১৫.১২
আবাসিক	የኦኦ	২.৪৯	৩৯৪	১.৯৩
মোট	ঀঽ৮	৩২.৮৭	৪৮৬	২১.৪৩







কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা

কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম ঃ

আয় ও ব্যয় ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ২৬৩৪.৫২ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে এলএনজি চার্জ ও ভ্যাটসহ গ্যাস ক্রয়, ট্রাঙ্গমিশন চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল, আরপিজিসিএল-এর অপারেশনাল চার্জ ও পেট্রোবাংলার মার্জিন বাবদ মোট ২৩৯৮.০৯ কোটি টাকা বিয়োগ করার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ২৩৬.৪৩ কোটি টাকা। অর্জিত মোট লাভের সাথে সুদ খাতের আয়সহ অন্যান্য অপরিচালন আয় ২৮.৫১ কোটি টাকা যোগ করে তা হতে পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয় ১১৩.৬৭ কোটি টাকা ও মুনাফায় সুবিধাভোগিদের অংশ ৭.৫৬ কোটি টাকা বিয়োগ করে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ১৪৩.৭১ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা ঃ

বিবরণ	২০১৯-২০ (টাকা)	২০১৮-১৯ (টাকা)
মোট রাজস্ব আয়	২৬৬৩,০৩,৪৫,৩৩৬. 88	২২৭৫,৮৭,৯১,৯১৫.০০
মোট রাজস্ব ব্যয়	২৫১৯,৩২,৩৫,৬৫৪.৬৭	২১ ৯৪,০৩,৭৭,০৭৭.০০
মোট লাভ	২৩৬,৪২,৮৮,৯১৯.৭২	১৮৩,৮৬,৬১,২৩৯.০০
কর-পূর্ব মুনাফা	১৪৩,৭১,০৯,৬৮১.৭৭	৮১,৮৪,১৪,৮৩৭.০০
কর-পরবর্তী মুনাফা	৯৭,০০,৪৯,০৩৫.১৯	৬১,৬০,৮২,৩১৫.০০

২০১৯-২০ ও ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির পরিচালনাগত ও আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে প্রদত্ত হলো ঃ





Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

৯ আগস্ট ২০১৯ জাতীয় জ্লালানি নিরাপত্তা দিবস

অনুপাতসমূহ	প্রমাণ অনুপাত	২০১৯-২০	২০১৮-১৯
ঋণ মূলধন অনুপাত	୧୦ : ୦ ୦	১.৪৭ ঃ ৯৮.৫৩	১.৭০ ঃ ৯৮.৩০
ঋণ সেবা অনুপাত	٥٠.٤ ٥ ٥٠.٤	১.০০ ঃ ২০.৯৬	১.০০ ঃ ১৬.৪৭
নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	১২%	৩৫.৫২%	২০.২৩%
চলতি অনুপাত	२.०० १ ১.००	১.৮৭ ঃ ১.০০	٥.٤٤ ٤ ٥.٥٥
তারল্য অনুপাত	٥٥.٤ ٥ ٥٠٤	٥٥.٤ ٤ ٢٧٥	১.৪৬ ঃ ১.০০
এ্যাকাউন্টস রিসিভ্যাবল	৩ মাস	৩.৬০ মাস	৩.৩৭ মাস
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)		৭৯.১১	৫০.২৪
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)		১৫১৬.৯৭	১৪৫৬.৭১
ডিভিডেন্ড পে-আউট অনুপাত		২৭.৮৩%	৮১.৬১%

২০১৯-২০ ও ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নে উপস্থাপন করা হলো ঃ

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন ঃ

জনবল ঃ

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত কর্মকর্তার সংখ্যা ৪৫০ জন ও কর্মচারীর সংখ্যা ৬৫৬ জনসহ মোট জনবলের সংখ্যা ১১০৬ জন। ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে কর্মরত নিয়মিত জনবলের সংখ্যা ৫০৪ জন। উক্ত জনবলের মধ্যে ২৩৮ জন কর্মকর্তা এবং ২৬৬ জন কর্মচারী। নারী কর্মকর্তার সংখ্যা ১৭ জন এবং নারী কর্মচারীর সংখ্যা ১৪ জন। এতদ্ব্যতীত কোম্পানির কাজের প্রয়োজনে স্থায়ী পদের বিপরীতে সম্পূর্ণ অস্থায়ীভাবে ২৪৮ 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। ২০১৯-২০ অর্থ-বছরে ২২৩ জন কর্মকর্তা ও ৬০ জন কর্মচারী মোট ২৮৩ জনকে বিভিন্ন বিষয়ে ২৭টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং সিংগাপুরে ০১ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাবের কারণে বাজেটে সংস্থান থাকা সত্তেও বৈদেশিক প্রশিক্ষণে কর্মকর্তা প্রেরণ করা সম্ভব হয়নি।





১৭ই মার্চ ২০২০ বঙ্গবন্ধুর জন্ম ও জাতীয় শিশু দিবস

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ ঃ

কোম্পানি কর্তৃক ২০১৯-২০ অর্থ-বছরে স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তাজনিত বিষয়ে নিম্নোক্ত কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে ঃ

স্বাস্থ্য ঃ

প্রধান কার্যালয়ে ০১ জন পুরুষ চিকিৎসক, ০১ জন মহিলা চিকিৎসক, ০১ জন মেডিক্যাল এ্যাসিস্ট্যান্ট ও ০১ জন সেবিকার মাধ্যমে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং তাঁদের পোষ্যদের নির্দিষ্ট ঔষধ সরবরাহ করে চিকিৎসা সেবা দেয়া হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ে ০১টি আধুনিক এ্যামুলেন্সের মাধ্যমে গুরুতর অসুস্থ রোগীদের সার্বক্ষণিক সেবা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া অন্যান্য স্থাপনায় ০২ জন রিটেইনার চিকিৎসকের মাধ্যমে চিকিৎসা সেবা কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বর্তমানে কোভিড-১৯ মোকাবেলায় স্বাস্থ্য অধিদপ্তর নির্দেশিত সকল নীতিমালা অনুসরণ করা হচ্ছে এবং কোভিড-১৯ উপসর্গের রোগীর জন্য কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ন্থ ১টি বাংলোতে ১টি কক্ষে কোয়ারেইন্টন এর ব্যবস্থা করা হয়েছে।

নিরাপত্তা ঃ

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ৪১ (একচল্লিশ) জন নিরাপত্তা প্রহরী ও ১০৪ (একশত চার) জন অঙ্গিভূত 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।

পরিবেশ ঃ

প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার স্বার্থে অত্র কোম্পানি কর্তৃক প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ৩০ জুন, ২০২০ পর্যন্ত মোট ৩৮৩৯টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১০১৪টি ফলজ, ২৫৬৩টি বনজ ও ২৬২টি ঔষধি বৃক্ষ রয়েছে এবং বৃক্ষগুলো নিয়মিতভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।

কল্যাণমূলক ও সামাজিক কার্যক্রম ঃ

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এছাড়া ২০১৯-২০ 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





১৭ই মার্চ ২০২০ বঙ্গবন্ধুর জন্ম ও জাতীয় শিশু দিবসে বৃক্ষরোপন কর্মসূচী পালন

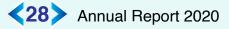
কর্মচারিদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার জন্য কোম্পানি ২০১৯-২০ অর্থ বছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করেছে। এ ছাড়াও কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালা অনুযায়ী ২০১৯-২০ অর্থ বছরে স্থায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারিদেরকে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহের এক্সটেনশন/রিনোভেশন, মোটর সাইকেল ক্রয় ও কম্পিউটার ক্রয় বাবদ ১.৬৫ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

মুজিব শতবর্ষে বিজিডিসিএল কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রম ঃ

ইংরেজি ২০২০ সাল হচ্ছে হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালী, বাঙ্গালী জাতির অবিসংবাদিত নেতা জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী। বাংলাদেশ ও আন্তর্জাতিক পরিমন্ডলে এই ঐতিহাসিক ঘটনাকে সফল ভাবে উদযাপনের জন্য গনপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার "জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন জাতীয় বান্তবায়ন কমিটি" গঠন করে।

উক্ত কমিটির নির্দেশনা মোতাবেক বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল) মুজিব শতবর্ষ উদযাপনকে এর কর্মপরিধির মধ্যে অন্তর্ভুক্ত করে। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন কোম্পানিতে সুষ্ঠু ও সুন্দরভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ৯ (নয়) সদস্যের একটি কমিটি গঠন করে। জাতীয় কমিটির নির্দেশনা মোতাবেক বিজিডিসিএল কর্তৃক ২০১৯-২০ অর্থ বছরে নিম্নোক্ত কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়ঃ

- ১। মুজিব শতবর্ষের ক্ষণ ১৭ মার্চ, ঐতিহাসিক দিনটাকে যথাযথভাবে পালনে কোম্পানির সকল স্থাপনায় জাতীয় পতাকা উত্তোলন করা হয়;
- ২। কোম্পানির সকল স্থাপনায় Count Down ঘড়ি স্থাপনের মাধ্যমে বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী শুরুর ঐতিহাসিক ক্ষণ-গণনাকে সকলের নিকট প্রদর্শনের সুযোগ করে দেয়া হয়;
- ৩। মুজিব শতবর্ষ যথাযথ ও অর্থবহ করার জন্য বঙ্গবন্ধুর আত্মজীবনীসহ তাঁর জীবনী সম্পর্কিত পুস্তিকা বিতরণ করা হয়;
- 8। মুজিব শতবর্ষের লগো সম্পর্কিত স্যুভেনির সামগ্রী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে বিতরণ করা হয়;
- ৫। মুজিব শতবর্ষের শুরু থেকেই দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার হেড এবং ওয়েব সাইটে মুজিব বর্ষের লগো ব্যবহার করা হচ্ছে;
- ৬। "২০২০ সালের মধ্যে অবৈধ সংযোগ মুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ" এর লক্ষ্যে অবৈধ পাইপ লাইন উচ্ছেদ ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার বন্ধে বিশেষ অভিযান পরিচালনা করা হচ্ছে;
- ৭। মুজিব শতবর্ষ উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এর কর্মকান্ডকে ডিজিটালাইজড করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। বিজিডিসিএল-এর সকল শ্রেনীর গ্রাহকদের অনলাইনে বিল পরিশোধের সুযোগ প্রদানের জন্য ইতোমধ্যে বাংলাদেশ প্রকৌশল







কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে "ই-নথি" শীর্ষক ইন-হাউজ প্রশিক্ষন কর্মশালা

বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট)-এর কারিগরী সহায়তায় একটি ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার তৈরি করা হয়েছে। এছাড়াও ঠিকাদার তালিকাভুক্তি ও নবায়নের জন্য অনলাইন সফটওয়্যার ডেভলপমেন্ট করা হয়েছে।

২০১৯-২০ অর্থ বছরে কোম্পানির অর্জন ঃ

- (ক) ২০১৯-২০ অর্থ-বছরে মোট ২৩০.০১ লক্ষ টাকা ব্যয়ে মাইজদী অফিস এলাকায় আনসার ব্যারাক, পার্কিং শেড নির্মাণ, RCC রাস্তা নির্মাণ, ভূমি উন্নয়ন কাজ; লক্ষীপুর অফিসে একটি গভীর নলকূপ স্থাপন, ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ অফিসে বাউন্ডারী ওয়াল ও RCC রাস্তা নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়;
- (খ) ২০১৯-২০ অর্থ বছরে জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিষ্ট্রেট, পুলিশ, র্যাব সহযোগে অভিযানের মাধ্যমে বিভিন্ন ব্যাসের ২৫.৩০ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইন অপসারণ, ২০.৯৫ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইন ছিদ্র দ্বারা নিষ্ক্রিয় করণ এবং ৫.৩৩ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইন সিমেন্ট গ্রাউটিং দ্বারা নিষ্ক্রিয় করার মাধ্যমে প্রায় ১৪২.৫৯ কিলোমিটার পাইপলাইনের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে;
- (গ) সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বিজিডিসিএল-এর ২০১৯-২০ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি অনুযায়ী নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৬.৩৯% স্কোর অর্জিত হয়েছে;
- (ঘ) অত্র কোম্পানির বিপণন, প্রকৌশল সেবা এবং রাজস্ব সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনায় 'বিজিডিসিএল গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম' নামে অনলাইন ভিত্তিক পাইলট প্রকল্প হিসেবে প্রধান কার্যালয়ে একটি সফটওয়্যার ইনস্টল করা হয়েছে;
- (৬) ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৯-২০ অর্থ বছরে ৫(পাঁচ)টি দরপত্র ই-টেন্ডারের মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে;
- (চ) বর্তমান সরকারের ভিশন ২০২১ বাস্তবায়নে এটুআই, 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 আলোচ্য অর্থ বছরে ৩৬৩০ জন গ্রাহককে (জুলাই,২০১৯ এ ২৯১ জন, আগষ্ট, ২০১৯ এ ২৯৩ জন, সেপ্টেম্বর, ২০১৯ এ ২৭৭ জন, অক্টোবর, ২০১৯ এ ২৮১ জন, নভেম্বর, ২০১৯ এ ২৭৩ জন, ডিসেম্বর, ২০১৯ এ ২৭৭ জন, জানুয়ারি, ২০২০ এ ২৮১ জন, ফেব্রুয়ারি, ২০২০ এ ৩৫১ জন, মার্চ, ২০২০ এ ৩৪৯ জন, এপ্রিল, ২০২০ এ ৩৫৬ জন, মে, ২০২০ এ ৩৬২ জন এবং জুন, ২০২০ এ ২৩৯ জন) সেবা প্রদান করা হয়েছে;
- (জ) আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানি আয়কর, কাস্টমস ডিউটি, মূল্য সংযোজন কর, ডিএসএল ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১১৯.৮৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে যার মধ্যে ২৭.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ রয়েছে;





- (ঝ) সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে ২০১৯-২০ অর্থ বছরে জিটিসিএল এর "মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প" এর জন্য ১৮.২৯ কোটি টাকা এবং "মহেশখালী জিরোপয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প" এর জন্য ৮.৪৯ কোটি টাকা মোট ২৬.৭৮ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং
- (এঃ) কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানদের পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং পড়াশ্ডনায় উৎসাহ প্রদানের জন্য আলোচ্য অর্থ-বছরে মোট ২৭৪ জন ছাত্র-ছাত্রীকে ২৩.৬৬ লক্ষ টাকা শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, সিএসআর তহবিল হতে পেট্রোবাংলা ও জিটিসিএল এর গুরুতর অসুস্থ ২ জন এমপ্রয়ীকে চিকিৎসা সহায়তা এবং কোভিড-১৯ এর প্রাদুর্ভাবের কারণে উদ্ভূত পরিস্থিতিতে প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে অনুদানসহ মসজিদ/মাদ্রাসার উন্নয়ন কাজের জন্য মোট ১৯.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

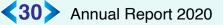
ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি ঃ

কোম্পানি কর্তৃক গৃহিত ভবিষ্যত পরিকল্পনার উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নিম্নে সন্নিবেশিত হলো ঃ

- ♦ কুমিল্লা মহানগর, ইপিজেড ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের জন্য রিং মেইন পাইপলাইন নির্মাণ;
- 🔶 আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প বাস্তবায়ন;
- 🔶 গ্যাস বিতরণ ম্যাপের ডিজিটালাইজেশন ও আপগ্রেডেশন;
- 🔶 লক্ষীপুর ও নোয়াখালী শহরে গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি ও বিসিক শিল্প নগরীতে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কাজ;
- ♦ বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদেরকে টেলিমিটারিং এর আওতায় আনয়ন প্রকল্প;
- ♦ কুটুম্বপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত লেটারেল লাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- বিজরা, লাকসাম হতে চৌমুহনী পর্যন্ত লেটারেল লাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ♦ 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;
- ফেণী নোয়াখালী মহাসড়কের বেগমগঞ্জ চৌরাস্তা হতে সোনাপুর পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২৪ কিলোমিটার পাইপলাইন প্রতিস্থাপন;
- ফেণী নোয়াখালী মহাসড়কের মহিপাল হতে সেবারহাট পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২৫.৪০ কিলোমিটার পাইপলাইন প্রতিস্থাপন;
- আগুগঞ্জ নদীবন্দর সরাইল ধরখার আখাউড়া স্থলবন্দর মহাসড়ক ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২২.৭০ কিলোমিটার পাইপলাইন প্রতিস্থাপন;
- ফেণী নোয়াখালী মহাসড়কের সেবারহাট হতে চৌমুহনী পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের প্রায় ২২.৮০ কিলোমিটার পাইপলাইন প্রতিস্থাপন এবং
- পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম অন-লাইন ও কম্পিউটারের মাধ্যমে সম্পাদনের নিমিত্ত Enterprise Resource Planning (ERP) System স্থাপন ও বাস্তবায়ন।

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ ঃ

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





ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন ঃ

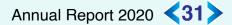
আমি এতক্ষণ ২০১৯-২০ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্বপালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ 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, রেজিষ্টার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস ও অন্যান্য সরকারি সংস্থার প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য্য সহকারে প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ২০১৯-২০ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

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

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,

মোঁঃ আজিজুল ইসলাম চেয়ারম্যান পরিচালনা পর্যদ বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড।





Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

40th Annual General Meeting Report of the Board of Directors

to the Shareholders for the F/Y 2019-20.

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 fortyth (40th) 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 2019-20.

December is the month of victory. In the month of victory, I remember Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the great Bengali of the millennium. At the same time, I am remembering all the heroic freedom fighters including all the intellectuals who were martyred on 14th December. The year 2020 marks the birth centenary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the undisputed leader of the Bengali nation and father of the nation. Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the greatest Bengali of all time, the architect of independence, realized the need to ensure energy security in order to build a happy and prosperous Bangladesh free from exploitation. From this foresightness, he bought five gas fields in the country - Bakhrabad, Titas, Habiganj, Rashidpur and Kailashtila from the multinational Shale Oil Company on 9 August 1975 for only 4.5 million pounds sterling and made them state-owned. Bangabandhu solved the issue of future energy security of the country through this landmark decision.

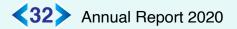
Distinguished Shareholders,

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 TGTDCL's Brahmanbaria district were formed. 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 operational and financial activities of the company for the FY 2019-20 for your information & consideration.

Operational Activities : Gas Connection :

During the financial year 2019-20, gas connections have been provided to 5 Industrial and 2 Domestic customers. The cumulative number of customers stood at 2,41,090 as on 30 June 2020 which includes 14 Power, 1 Fertilizer, 176 Industrial, 78 Captive power, 2,139 Commercial, 91 CNG and 2,38,591







New Book distribution Festival 2020 at Bakhrabad Gas Adorsha Biddaloya

Disconnection & Collection of Arrear:

During the FY 2019-20 gas connections of 728 nos. of different categories of customers were disconnected due to non-payment of gas bills amounting Tk 32.87 crore. The company has realised Tk.21.43 crore from the disconnected customers during the year and efforts to collect the remaining amount has been continued. A satistics of disconnection of gas and collection of arrear during the F/Y 2019-20 is given below :

Category of customers	No. of disconnection	Amount of arrear (Taka in crore)	No. of reconnection	Arrear amount collected (Taka in crore)
Captive power	11	3.53	8	1.98
Industry	9	2.20	5	0.27
Hotel and restaurant	113	2.47	74	2.13
CNG	7	22.18	5	15.12
Domestic	588	2.49	394	1.93
Total	728	32.87	486	21.43

Financial Activities : Income and Expenses:

The company's total gas sales revenue including other operational income is Tk. 2634.52 crore for the FY 2019-20. The company has earned gross profit of Tk. 236.43 crore after deduction of total Tk. 2398.09 crore for the cost of gas purchase including VAT and LNG charge, Transmission charge, Gas Development Fund, Energy Security Fund, RPGCL's operational charge and Petrobangla margin from the total gas sales revenue.



The company gained Tk. 28.51 crore from interest on bank deposits and non-operational income. The company earned a pre-tax profit of Tk.143.71 crore after deducting operational and other expenditure of Tk.113.67 crore and Tk. 7.56 crore for beneficiaries particiation in profit.



Farewell Ceremony of Parveen Akter, Ex-Chairman, BGDCL Board of Director

Financial Analysis:

The operational and financial information of the company for the FY 2019-20 and 2018-19 is given below:

Description	2019-20 (Taka)	2018-19 (Taka)
Total revenue income	2663,03,45,336.44	2275,87,91,915.00
Total revenue expenditure	2519,32,35,654.67	2194,03,77,077.00
Gross Profit	236,42,88,919.72	183,86,61,239.00
Net Profit before tax	143,71,09,681.77	81,84,14,837.00
Net Profit after tax	97,00,49035.19	61,60,82,315.00

Financial Ratios:

Some important financial ratios for the F/Y 2019-20 and 2018-19 of the company are furnished below :

Ratios	Standard ratio	2019-20	2018-19
Debt-equity ratio	70:30	1.47 : 98.53	1.70 : 98.30
Debt-service ratio	1.00:1.50	1.00 : 20.96	1.00 : 16.47
Rate of return on average net fixed assets	12%	35.52%	20.23%
Current ratio	2.00:1.00	1.87 : 1.00	1.44 : 1.00





Liquidity ratio	1.00:1.00	1.90 : 1.00	1.46 : 1.00
Accounts receivable	3 months	3.60 months	3.37 months
Earnings per share		79.11	50.24
Net asset value per share		1516.97	1456.71
Divident payout ratio		27.83%	81.61%

Manpower and Human Resource Development:

Manpower:

There is a provision for 450 Officers and 656 Staff total 1106 number of manpower in the organogram but 504 personnel are working in the company as on June 30, 2020 of which 238 are officers and 266 are staff. The total no. of female officers working in the company is 17 where as female staff is 14. In addition, 248 staff have been engaged on temporary basis for carry out the activities of the company.



Observance of 44th Martyrdom Anniversary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahaman and National Mourning Day

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 2019-20, total no. of 283 employee consisting of 223 officers and 60 staff have participated in 27 local training programs including in-house training on various issues in different reputed training institutions and 1 no. of officer of administration cadre has participated in foreign training in Singapore. Inspite of sufficient budget provision, it has not possible to send officer to participate in foreign training due to pandemic of Covid-19.

Annual Report 2020



Examining the Bone Condition of the employee of BGDCL by New Zealand Dairy Product at head office

Health, Security and Preservation of Environmental Balance:

The following activities have been undertaken by the company in the F/Y 2019-20:

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. At present, all the rules of heath directorate are followed to protect the Covid-19 and arrangement a quarantine room in a bungalow at head office of the company for the covid patient.

Safety:

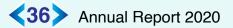
The security of the company's head office along with other installations, TBS, DRS, etc. is being ensured by deploying 41(forty one) security guards and 104(one hundred and four) absorbed ansar members. Moreover, the security activities of the head office complex, Gouripur and Brahmanbaria office is 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 3839 nos. of plant have been planted of which 1014 are fruit bearing, 2563 forest grown and 262 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







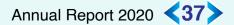
Visiting the activities of uprooting of illegal gas connections by Managing Director

Day, the Day of International Mother Language 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.1.65 crore amoung 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 2019-20.

Activities Undertaken by BGDCL in the Centenary of Mujib:

English 2020 is the centenary of the birth of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the best Bengali of the millennium, the undisputed leader of the Bengali nation and the father of the nation. To successfully celebrate this historic event in Bangladesh and in the international arena, the Government of the People's Republic of Bangladesh formed the "National Implementation Committee to Celebrate the Centenary of the Birth of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman". As per the directions of the committee, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) included Mujib Centenary celebrations in its scope of work. In celebration of the birth centenary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the company formed a 9 (nine) member committee to implement it fairly and smoothly. As per the directions of the National Committee, the following activities were undertaken by BGDCL in the financial year 2019-20:

- 1. To celebrate the historical moment 17 March of Mujib's centenary, the national flag was hoisted at all the establishments of the company;
- 2. By installing Count Down clocks in all the establishments of the company, the historical moment of the beginning of the birth centenary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman was given an opportunity to display to all;
- 3. To make Mujib's centenary appropriate and meaningful, booklets on Bangabandhu's autobiography and his biography were distributed;



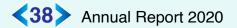


- 4. Souvenir items related to the Mujib Centenary logo were distributed among the officers and employees;
- 5. The Mujib Year logo has been used in all official letters, letterheads and web sites since the beginning of the Mujib century;
- 6. Special campaigns are being launched to eradicate illegal pipelines and stop the use of illegal gas with the aim of "ensuring illegal connection free gas distribution system by 2020";
- 7. As part of the Mujib centenary celebrations, BGDCL's activities have been digitized. A management software has already been developed with the technical assistance of Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) to provide online bill payment to all categories of BGDCL customers. There has also been online software development for contractor enrollment and renewal.

Company's Achivement During 2019-20:

(a) During the FY 2019-20, the company completed the construction of anser barak, Parking shed, RCC road and land development works at Maijdee office premises, Installation of a deep tubewell at Laxmipur office premises, construction of boundary wall and RCC road at Brahmanbaria and Ashugonj office premises at a total cost of Tk.230.01 lakh;

- (b) During the FY 2019-20, illegal gas connections of about 142.59 kilometer pipelines have been disconnected through removing 25.30 Kilometer of pipeline, boring 20.95 Kilometer of pipeline and grouting cement 5.33 Kilometer of pipeline with the help of Executive Magistrate, Police, RAB and District Administration;
- (c) The company has achieved a total 96.39% score against the target of Annual Performance Agreement during the FY 2019-20;
- (d) An on-line based software named "BGDCL Gas Distribution Management System" has been installed at head office as a Pilot Project for operation of Marketing, Engineering Services and Revenue activities;
- (e) BGDCL concluded 5 nos. of tenders through e-GP system to ensure transparency and accountability during the FY 2019-20;
- (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 3630 nos. customers(291 nos. in July, 2019, 293 nos. in August, 2019, 277 nos. in September, 2019, 281 nos. in October, 2019, 273 nos. in November, 2019, 277 nos. in December, 2019, 281 nos. in January, 2020, 351 nos. in February, 2020, 349 nos. in March, 2020, 356 nos. in April, 2020, 362 nos. in May, 2020 and 239 nos. in June, 2020) through 5 digit hotline operated by the company;
- (h) The company deposited Tk. 119.85 crore to the National Exchequer during the FY 2019-20 as Income Tax, Customs Duty, VAT, DSL and Dividend which includes dividend of Tk.27.00 crore;





- (i) As per Government decision, an amount of Tk.18.29 crore and Tk.8.49 crore total Tk.26.78 crore has been paid to GTCL as loan during the F/Y 2019-20 against "Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project" and "Moheshkhali Zero point Gas Transmission Pipeline Project" respectively and
- (j) During the F/Y under review, the company awarded stipend amounting to Tk. 23.66 lakh among 274 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. 19.00 lac has been donated to 2 persons for medical treatement, Prime Minister Relief Fund for facing the situation of pandemic of Covid-19 and different Mosques/Madrasas for their development works during the FY 2019-20.

Future Development Program:

Some Important Future Development Activities are Listed Below:

- Construction of a ring-main pipeline at Cumilla City, EPZ and its adjacent area for ensuring uninterraupted gas supply;
- Implementation of pre-paid meter project for domestic customers premises;
- Digitalization and up-gradation of gas distribution map;
- Construction of pipeline and DRS at Laxmipur and Noakhali Town for improving gas pressure and supply of gas to BSCIC industrial area;
- To introduce Tele-metering system for diffent category of customers;
- Construction of lateral line from Kutumbapur to Nandanpur Project;
- Construction of lateral line from Bizra, Laksam to Chowmuhani Project;
- Construction of 2.2 km 4 bar 8" dia pipeline from Chowdhagram-Laksam road to Chowdhagram BSCIC area;
- Up-gradtion of gas flow capacity of Nanadanpur DRS from 35 to 50 MMSCFD;
- Construction of 18 km 10 bar 6" dia pipeline from Kaliapara to Kachuya and 2 nos. DRS.
- 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 Chowmuhani 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.



Challanges:

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

Thanks and Gratefulness:

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the F/Y 2019-20. 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 thanks 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 Bakhrabad Gas Distribution Company Limited for the F/Y 2019-20 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,

Md. Azizul Islam Chairman **Board of Directors** Bakhrabad 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 2020, 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 possible 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 2020, 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

- 1. 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 lack of information available to management and provided to us, we are unable to quantify the impact on the financial statements.
- 2. The Company recorded fixed asset additions worth BDT 76,248,414 for the year ended June 30, 2020 on their statement of financial position and note 5 to the financial statements. We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence due to the inability and unwillingness of management to provide sufficient access to financial information and records. Consequently, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.
- 3. The Company has recorded a reduction to depreciation expense worth BDT 87,237,983 in schedule-01 of the financial statements due to excess depreciation charged in previous years. Due to the inability and unwillingness of management to provide necessary access to financial information and records, we were unable to obtain sufficient audit evidence. As a result, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.
- 4. As per note 6 to the financial statements, the Company has recognized an addition of BDT 9,599,154 (BDT 7,725,697 as at June 30, 2019) to Capital Work in Progress for the year ended June 30, 2020. We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence due to the inability and unwillingness of management to provide sufficient access to financial information and records. Consequently, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.
- 5. The Company has recognized advance to employees worth BDT 528,519,523 in Note 8 to the financial statements as at June 30, 2020 (BDT 573,502,473 as at June 30, 2019) as advances to employees. In addition, the Company has recognized interest income worth BDT 9,373,197 for the year ended June 30, 2020 (BDT 9,620,085 for the year ended June 30, 2019) in relation to the advances to employees. Due to the inability and unwillingness of management to provide necessary access to financial information and records, we were unable to obtain sufficient audit evidence. As a result, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.
- 6. The Company recognized accounts receivables on the statement of financial position as at June 30, 2020 worth BDT 7,765,210,663 (BDT 5,730,191,607 as at June 30, 2019). We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence due to the inability and unwillingness of management to provide sufficient access to financial information and records. Consequently, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.





- 7. The Company has recorded Cash and Bank balances worth BDT 3,778,771,948 as at June 30, 2020 (BDT 4,900,073,956 as at June 30, 2019). Out of this balance, management was unable to provide access to financial records for 16 number of bank accounts and the total balance of those accounts are BDT 20,592,248.58. Therefore, we were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence for those bank balances and as such we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement.
- 8. The Company has presented a current liability related to Inter-Company current accounts worth BDT 152,922,912 as at June 30, 2020 (BDT 201,117,895 as at June 30, 2019). These balances represent current liability balances with other Petro Bangla Companies and were not reconciled by the Company since June 30, 2019. Due to the lack of any reliable financial data that was provided by Management due to their inability and unwillingness, we were unable to determine if any adjustment to these balances is necessary.
- 9. The Company has presented Unsecured Loans worth BDT 308,049,875 as at June 30, 2020 in Notes 21 and 26 (339,013,876 as at June 30, 2019) to the financial statements. We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence due to the inability and unwillingness of management to provide sufficient access to financial information and records. Consequently, we were unable to determine if an adjustment to these amounts is necessary and quantify the magnitude of the potential misstatement

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.

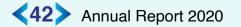
Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

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: 14 December, 2020 Dhaka, Bangladesh

G. KIBRIA & CO.

Chartered Accountants DVC: 2012140970AS855155





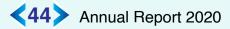
BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As at June 30, 2020

Particulars	Notes	30-06-2020 Taka	30-06-2019 Taka
NON-CURRENT ASSETS :			
Property, plant and equipment	5	7,691,620,269.58	7,630,315,701.00
Capital Work-in-progress	6	41,574,917.21	59,513,849.00
Loan to inter company	7	3,255,832,012.00	3,017,779,442.00
Loan to employees- Non-current portion	8	480,379,447.06	512,001,885.00
		11,469,406,645.85	11,219,610,877.00
CURRENT ASSETS :			
Loan to employees-Current Portion		48,140,076.00	61,500,588.00
Inventories of stores and other materials	9	441,225,180.21	413,438,973.00
Advancc, deposit and pre-payments	10	1,561,011,069.50	4,868,621,753.00
Recoverable from KGDCL	11	650,000,000.00	650,000,000.00
Trade receivable	12	7,765,210,663.80	5,730,191,607.00
Investment in FDR	13	4,704,947,825.56	6,384,642,836.00
Cash and bank balances	14	3,778,771,948.69	4,900,273,956.00
Other current assets and investment in shares	15	366,217,209.28	356,214,462.00
		19,315,523,973.04	23,364,884,175.00
TOTAL-ASSETS		30,784,930,618.89	34,584,495,052.00
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES			
-			
EQUITY:			
Share capital	16	1,226,180,000.00	1,226,180,000.00
Deposit for shares	17	2,752,207,427.13	2,752,207,427.00
Capital reserves	18	1,024,076,102.13	985,245,436.00
Retained earnings	19	13,598,339,190.72	12,898,290,156.00
		18,600,802,719.98	17,861,923,019.00
NON-CURRENT LIABILITIES :			
Customers' security deposits	20	1,564,174,147.48	1,479,555,687.00
Unsecured loan - local sources	21	277,086,702.34	308,050,427.00
		1,841,260,849.82	1,787,606,114.00





CURRENT LIABILITIES			
Accrual & provisions	22	1,598,966,479.82	1,310,434,448.00
Depreciation fund	23	4,012,984,781.51	3,653,587,242.00
Short term bank loan	24	-	1,500,000,000.00
Inter-company current account	25	152,922,912.29	201,117,895.00
Current portion of long term loan	26	30,963,173.00	30,963,449.00
Provision for income tax	27	-	3,701,540,046.00
Liabilities for gas supplied	28	4,547,029,702.47	4,537,322,839.00
Total current liabilities		10,342,867,049.09	14,934,965,919.00
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		30,784,930,618.89	34,584,495,052.00

The accompaning notes and schedules 1-7 form and intergral part of the Statement of Financial Position and are to be read in conjunction therewith.



General Manager (F & A) BGDCL

daw

Company Secretary BGDCL

Managing Director BGDCL

ANDRO

Director BGDCL

This is the Statement of financial Positon which we have refeered to our report of even date.

Place: Dhaka, Bangladesh Date: 14 DEC 2020

Guissiagres

G. KIBRIA & CO. Chartered Accountants DVC: 2012140970AS855155





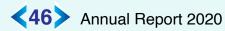
BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other comprehensive Income

For the year ended June 30, 2020

Particulars	Notes	30-06-2020 Taka	30-06-2019 Taka
Sales Revenue	29	25,129,808,188.53	21,431,120,625.00
Other Operating Income	30	1,215,357,836.76	881,133,239.00
		26,345,166,025.29	22,312,253,864.00
Total Revenue			
Cost of Sales :			
Gas purchase (LNG, IOC Net & NG Including VAT)	31	20,420,102,477.10	15,647,463,738.00
Contribution for BAPAX margin	32	-	15,196,263.00
Deficit Fund for BAPEX wellhead margin	33	_	14,785,129.00
Transmission charge - inter-company	34	1,339,588,333.72	1,266,684,132.00
Price deficit fund margin	35	_	203,319,031.00
Gas development fund margin	36	947,889,907.97	1,263,576,881.00
Energy security fund margin	37	1,047,883,114.57	1,106,891,494.00
Support for Shortfall fund margin	38	-	725,049,885.00
RPGCL Operational Charge	39	43,118,369.74	74,794,233.00
Petrobangla charge	40	182,294,902.47	155,831,838.00
		23,980,877,105.57	20,473,592,624.00
Gross profit		2,364,288,919.72	1,838,661,240.00
Operating expenses	41	924,409,548.70	980,740,917.00
Depreciation and amortization expenses		186,811,843.73	299,732,566.00
Actual overhead cost recovery of Petrobangla		2,397,895.00	81,796,800.00
Bad and doubtful debts expense		23,101,910.00	27,065,658.00
		1,136,721,197.43	1,389,335,941.00
Operating profit		1,227,567,722.29	449,325,299.00
Other Non-operational Income	42	28,825,034.12	18,961,972.00
Financial/Interest Income (Net)	43	256,354,277.03	393,202,031.00
Net profit before contribrition to Beneficiaries' profit participation fund		1,512,747,033.44	861,489,302.00





Less: Contribution to Beneficiaries' Profit Participation Fund :	44		
Beneficieries Particupation and Welfare Fund		68,073,616.51	43,074,465.00
Bangladesh Workers' Welfare Foundation Fund		7,563,735.16	
Profit before tax		1,437,109,681.77	818,414,837.00
Less: Income tax expense		467,060,646.58	202,332,522.00
Net profit after tax for the year		970,049,035.19	616,082,315.00

The accompaning notes and schedules 1-7 form and intergral 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

SKAPANA

Director BGDCL

This is the Statement of financial Positon which we have refeered to our report of even date.

Place: Dhaka, Bangladesh Date: 14 DEC 2020

Gibia 4/10 G. KIBRIA & CO.

Chartered Accountants DVC: 2012140970AS855155



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended June 30, 2020

Particulars	Share capital	Deposit for shares	Capital reserve inclusive of grant	Retained earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2019	1,226,180,000.00	2,752,207,427.13	985,245,435.50	12,898,290,155.53	17,861,923,018.16
Net profit after tax transferred from Statement of profit or loss and other comprehensive Income	ı			970,049,035.19	970,049,035.19
Interest on investment of Hydrocarbon Development Fund	ı	·	34,293,370.77	-	34,293,370.77
Interest on loan to GTCL against HCDF		ı	4,537,295.86	I	4,537,295.86
Interim dividend paid to Government				(270,000,000.00)	(270,000,000.00)
Balance as on 30-06-2020	1,226,180,000.00	2,752,207,427.13	1,024,076,102.13	13,598,339,190.72	18,600,802,719.98







BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Cash Flow Statement

For the year ended 30th June,2020

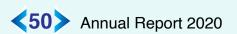
(Lakh Taka)

SI. No.	Particulars	2019-20	2018-19
1	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES :		
а	Cash receipts :		
	Cash received from customers	242,870.45	222,863.00
	(Against gas sales, Demand charge, Higher heating value, Meter rent and Late payment penalty)		
	Cash security received from customers	846.19	967.00
	Interest received	2,936.93	3,844.00
	Other non-operational income received	288.24	190.00
	Total cash received (a)	246,941.81	227,864.00
b	Cash payments :		
	Cash payment for gas purchases	204,800.66	151,357.00
	Cash payment against Gas Development Fund:	10,157.46	12,470.00
	Cash payment against energy security Fund:	10,091.87	16,400.00
	Cash payment against transmission charges:	12,207.72	11,347.00
	Cash payment against RPGCL operational charge	708.98	330.00
	Cash payment against Petrobangla margin	1,745.00	1,095.00
	Cash payment against BAPEX margin	-	422.00
	Cash payment against Price deficit fund	-	3,870.00
	Cash payment against deficit welhead margin	-	398.00
	Cash payment against support for shortfall fund	-	17,411.00
	Payment of operating expenses	9,251.98	11,743.00
	Payment of income tax including source tax	8,640.83	9,013.00
	Payment of Beneficiery profit participation fund	432.28	1,147.00
	Total cash payments (b)	258,036.78	237,003.00
	Net cash used by operating activities (a - b))	(11,094.97)	(9,139.00)
2	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES :		
	Encashment of fixed deposits	16,796.95	12,314.00
	Investment in fixed deposits-HCDF	-	(809.00)

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited



Acquisition of Pr	operty, plant and equipment	(543.39)	(980.00)
Interest received	from investment of HCDF	388.30	384.00
Loan given to en	nployee	-	(24.00)
Loan recovery fr	om employee	449.83	-
Loan to GTCL		(2,678.00)	(4,446.00)
		297.48	372.00
	KGDCL against transfer value of	-	1,000.00
	on investment of depreciation fund	1,835.60	1,689.00
Net cash provid	led by investing activities (2)	16,546.77	9,500.00
CASH FLOW FR	ROM FINANCING ACTIVITIES :		
Repayment of G	OB loan	(309.64)	(310.00)
Payment of inter	est on loans	(398.89)	(149.00)
SOD Loan receiv	ved from Bank	-	15,000.00
Repayment of S	OD loan	(15,000.00)	-
Dividend paid		(2,700.00)	(5,027.00)
	u ,	1,741.71	2,764.00
	provided by financing activities	(16,666.82)	12,278.00
(0)			
Net increase/(de	ecrease) in cash	(11,215.02)	12,639.00
Beginning cash	and cash equivalents	49,002.74	36,364.00
Ending cash and	d cash equivalents (4 + 5)	37,787.72	49,003.00
	Interest received Loan given to en Loan recovery fri Loan to GTCL Recovery of loar Received from assets Interest received Net cash provid CASH FLOW FF Repayment of G Payment of inter SOD Loan receive Repayment of St Dividend paid Cash received fr Net cash used (3) Net increase/(de Beginning cash	Recovery of loan from GTCL Received from KGDCL against transfer value of assets Interest received on investment of depreciation fund Net cash provided by investing activities (2) CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES : Repayment of GOB loan Payment of interest on loans SOD Loan received from Bank Repayment of SOD loan Dividend paid Cash received from Roads and Highways for works Net cash used/provided by financing activities	Interest received from investment of HCDF388.30Loan given to employee-Loan recovery from employee449.83Loan to GTCL(2,678.00)Received from KGDCL against transfer value of assets297.48Interest received on investment of depreciation fund1,835.60Net cash provided by investing activities (2)16,546.77CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES : Repayment of GOB loan(309.64)Payment of interest on loans(398.89)SOD Loan received from Bank-Repayment of SOD loan(15,000.00)Dividend paid(2,700.00)Cash received from Roads and Highways for works (3)(16,666.82)Net increase/(decrease) in cash(11,215.02)Beginning cash and cash equivalents49,002.74





BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla) NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS For the year ended 30th June, 2020

01. LEGAL STATUS AND ACTIVITIES 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 Fields was handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on 31 May, 1989 under a reorganising plan of the companies under Petrobangla. On the other hand according to the Government decision, the Bakhrabad-Demra and the Bakhrabad-Chattagram 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 confined to gas distribution and marketing only. Subsequently, two new companies namely "Karnaphuly Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chattagram and Chattagram Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company) comprising of greater Noakhali, Cumilla, Chandpur and TGTDCL's Brahmanbaria District were formed by reforming Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited(TGTDCL) 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, Cumilla, 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. BASIS OF PREPARATION, PRESENTATION AND DISCLOSER OF FINANCIAL STATEMENTS:

The financial statements of the company are prepared using the historical cost convention and on a going concern basis. The financial statements are prepared in accordance with applicable accounting standards of the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh which are consistent in all respects with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS). 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. Statement of Cash Flows
- 5. Notes to the Financial Statements.

4.2) CAPITAL RESERVE:

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). LONG TERM BORROWINGS:

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 Statement of Financial Position and the remaining balances are shown under the head "Non-current Liabilities".

4.4). CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS:

Deposits by the customers in cash as security against gas connection as required under gas supply contracts are shown as "Non-current Liabilities".

4.5). PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT:

Property, plant and equipment including freehold land are stated at historical cost.

4.6). CAPITAL WORK_IN_PROGRESS:

These expenditures will be capitalized and recognised as items of property, plant and equipment when they will be ready for intended use. No depreciation is charged on capital work-in-progress as it is not yet abailable for use.

4.7). LOAN TO EMPLOYEES:

The portion of loan to employees recoerable during the next financial year is considered as current assets and the remaining balance of loan to employee is shown as non-current assets.

4.8). INVENTORIES:

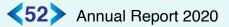
Inventories are valued at average historical cost being the market value of inventories are higher than the cost.

4.9). ACCOUNTS RECEIVABLE:

Accounts receivable are valued at their realizable value being the provision for bad debt @ 3% on the amount receivable from non-bulk customers as on 30 June as per Management decision.

4.10). **REVENUE**:

The company's main source of income come from sale of gas to different categories of customers at the price set by the Bangladesh Energy Regulatory Commission. 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.

4.11). EXPENDITURE:

All known expenditure have been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not upto 30th June, 2020.

4.12). 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 on assets acquired on the date of acquision. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows:

Type of Assets	Rate of depreciation
Freehold concrete and brick structure	2.50%
Transmission Line	3.33%
Distribution Line	5.00%
Transmission and distribution plant	5.00%
Office and electrical equipment	20.00%
Consumer Metering Station	10.00%
Vehicle	20.00%
Other assets	2.50% to 30.00%

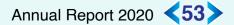
4.13). PROVISION FOR TAX:

Provision for corporate tax has been made @ 32.50% on net profit earned during the year as per Income Tax Ordinance, 1984.

4.14). EMPLOYEES' BENEFIT:

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees.

- (i) A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which the company pays fixed contributions into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further amount. The company maintains the recognized contributory provident fund for all permanent employees at which the company contribute @ 8.33% and employees @ 10% of Basic salary. The Employees' Contributory Provident Fund was obtained recognition from Income Tax Authrity on 1 February 1992 and is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for the purpose in IAS, 19.
- (ii) The Company operates a Recognized Gratuity Fund and a Welfare Fund managed by an Independent Board of Trustees for the benefit of employees.
- (iii) The company also recognizes a provision for Beneficiary Profit Participation and Welfare Fund @ 5% of net profit before tax in accordance with the provision 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006.





4.15) 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 Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. This fund will be utilized by Petrobnagla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement. However, the creation of Price deficit fund was discontinued from 18 September, 2018.

4.16) 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. However, the payment of BAPEX margin was discontinued from 18 September, 2018.

4.17) 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 shortfall 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 shortfall BGFCL, GTCL and PGCL's revenue requirement. However, the creation of support for shortfall fund was discontinued from 18 September, 2018.

4.18) 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. 0.05 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.

4.19) 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.

4.20) 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 Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

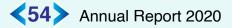
4.21) BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND:

The amount of contribution to beneficiary profit participation fund has been calculated @ 5% of net profit before such provision as per section 235(Cha) of Bangladesh Labour Act, 2006 and section 119(3) of the Company Act, 1994.

4.22) 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 crore for implementation of Bibiyan-Dhanua 36 diameter 138 kilometer Transmission Pipline, Tk.57.27 crore for implementation of "Construction of Anowara-Fouzdarhat Gas





Transmission Pipeline Project" and Tk. 177.49 crore for "Moheskhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipline Project", Tk.50.00 crore for "Moheskhali-Zero point (Kaldiar Char) – CTMS (Dalghat para) Gas Transmission Pipeline Project"

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

Under the loan agreement signed between BGDCL and BAPEX, the Company has paid an amount of Tk. 20 crore with an interest of 2% per annum for implementation of a join venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the sea at ring faced area of Mognama.

4.23) DEPRECIATION FUND:

Depreciation fund or sinking fund method has been followed by the company for depreciation accounting for as per Petrobangla letter no. 28.02.000.026.42.001.17/95 dated 23-10-2017.

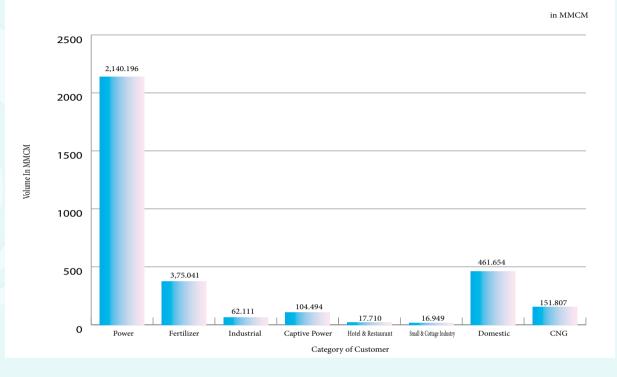
4.24) DATE OF AUTHORIZATION:

The Board of Directors has authorized the financial statments on 09 December, 2020

4.25) GENERAL:

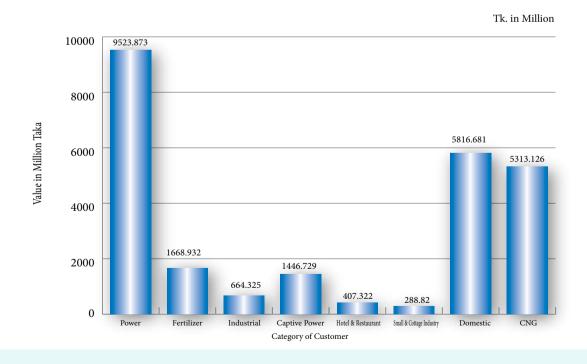
- a) The financial statments are presented in Bangladeshi Taka which is both functional currency and presentational currency of the Company;
- b) Comparative figures and account titles in these financial statements have been rearranged/ reclassified whenever considered necessary to conform with current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

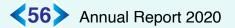




Categorywise Volume of Gas Sales 2019-2020

Categorywise Value of Gas Sales 2019- 2020





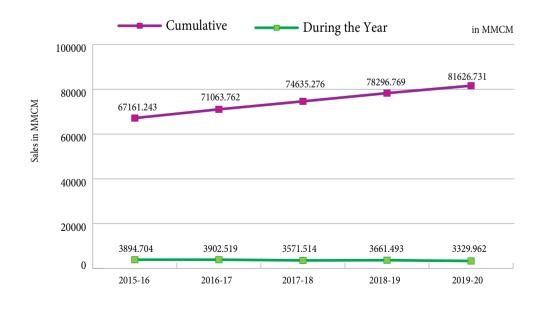


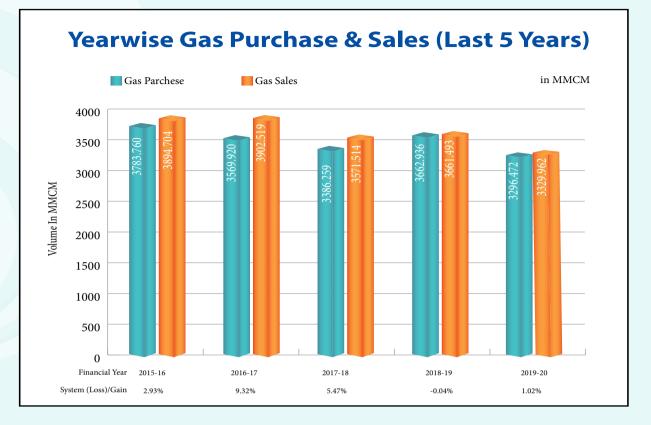


Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)

in Million Taka

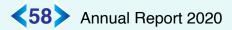
Yearwise and cumulative Gas Sales Volume (Last 5 Years)



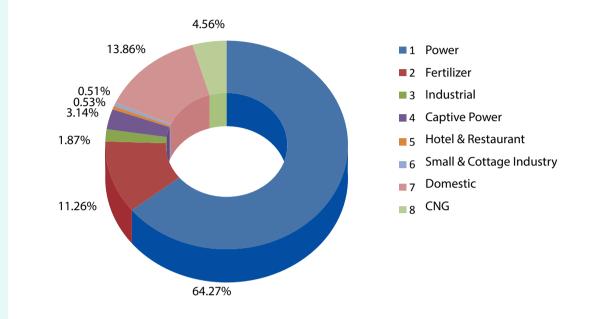


Yearwise Gas Connection Position (Last 5 Years)



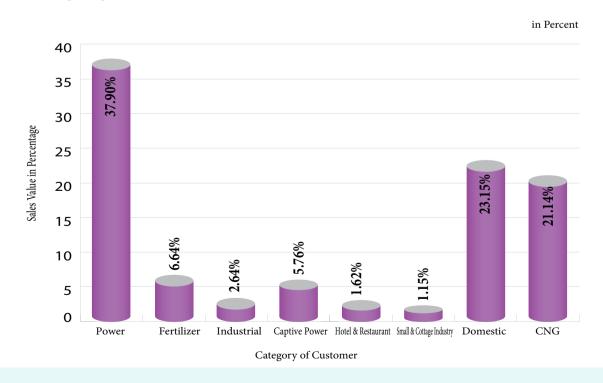




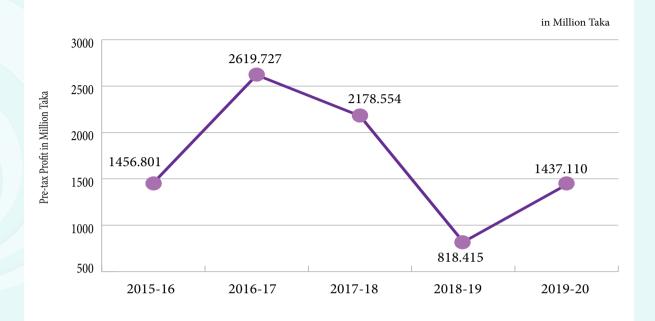


Categorywise Volume of Gas Sales 2019-20 in Percent

Categorywise Value of Gas Sales 2019-2020 in percent

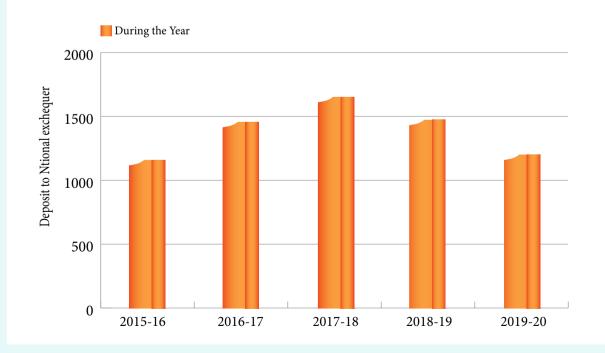






Yearwise Pre-Tax Profit (Last 5 Years)

Yearwise Deposit to Ntional exchequer (Last 5 Years)

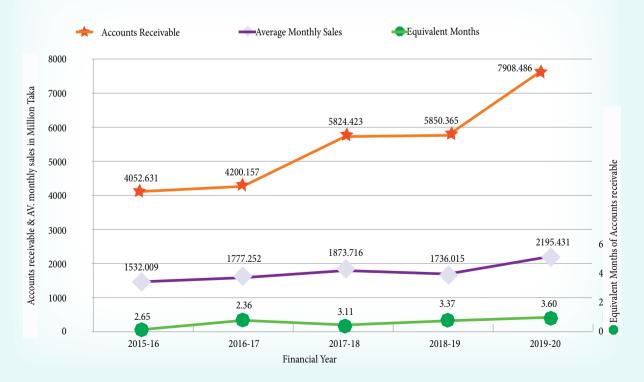






Yearwise Manpower position (Last 5 Years)

Yearwise Accounts Receivable Position (Last 5 Years)







T - 1 : Categorywise Volume of Gas Sales.

															In MMCM
						Α.	BGDCL	Franchis	e Area						
Year	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restautanr	Small & Cottage Industry	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 2011	12001.628	18043.156	5033.912	2242.355	717.795	0.000	0.000	4979.838	54.662	0.260	876.693	43950.299	6636.440	50586.739	50586.739
2011-12	2098.063	361.905	50.626	72.140	34.341	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	524.666	0.000	0.000	184.709	3661.493	0.000	3661.493	78296.769
2019-20	2140.196	375.041	62.111	104.494	0.000	17.710	16.949	461.654	0.000	0.000	151.807	3329.962	0.000	3329.962	81626.731
Total :	33705.423	20565.639	5541.506	3076.637	1031.641	17.710	16.949	8654.110	54.662	0.260	2325.754	74990.291	6636.440	81626.731	

T - 2 : Categorywise Value of Gas Sales.

							A RG	DCL Fran	chise A	roa					
Year	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restautanr	Small & Cottage Industry	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 2011	25138.929	50427.445	23379.116	8738.415	5360.158	0.000	0.000	21044.336	209.162	1.519	7176.860	141475.940	4557.379	146033.319	146033.319
2011-12	5916.538	933.715	333.361	331.776	346.259	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	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	0.000	0.000	4774.460	0.000	0.000	5910.699	21431.120	0.000	21431.120	278503.353
2019-20	9523.873	1668.932	664.325	1446.729	0.000	407.322	288.820	5816.681	0.000	0.000	5313.126	25129.808	0.000	25129.808	303633.161
Total :	91733.258	57685.070	27324.071	15327.421	9396.526	407.322	288.820	49731.856	209.162	1.519	46970.757	299075.782	4557.379	303633.161	



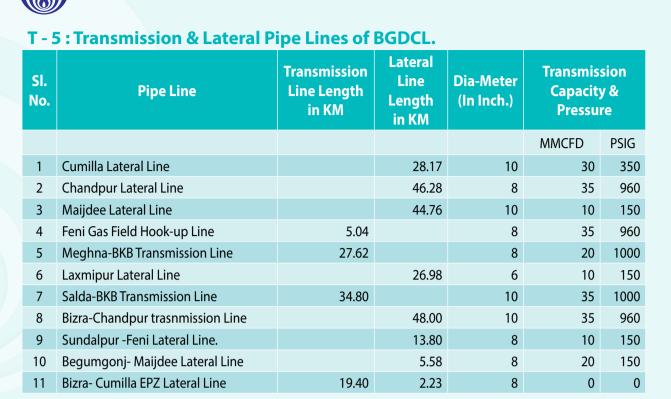
Volume in MMCM

T-3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position For the financial year 2018 - 2019 and 2019 - 2020.

	<u>Valu</u>	<u>e in Million Taka</u>		
Particulars	2018 - 2	019	2019 - 2	2020
Farticulars	Budget/Sandard	Actual	Budget/Sandard	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	3790.00	3662.94	3525.00	3296.47
Gas Sales (In MMCM)	3904.00	3661.49	3525.00	3329.96
Gas Purchase (In Million Taka)	15412.92	15647.46	22365.01	20420.10
Gas Sales (In Million Taka)	22044.43	21431.12	27332.83	25129.81
Net Income (In Million Taka)	792.47	616.08	469.30	970.05
Debt Equity Ratio	70:30	1.70:98.30	70:30	1.47:98.53
Debt Service Ratio	1:1.5	1.00:16.47	1:1.5	1.00:20.96
Rate of Return on Average net Fixed Assets	12%	20.23%	12%	35.52%
Accounts Receivable (In Month)	3.00	3.37	3.00	3.60
System (Loss) / Gain	2%(Loss)	.04%(Loss)	2%(Loss)	1.02%(Gain)

T-4: Yearwise Pipeline Construction

			In Kilometers	
Year	Cate	gory of Pipeli	ine	
Tr	ansmission line	Lateral Line	Distribution Line	Total
ince Inception ill end of June 2011	67.46	146.19	3340.83	3554.48
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
2019-20	0.00	0.00	0.00	0.00
Total :	86.86	216.34	3587.76	3890.96



T-6: Year and Categorywise Gas Connection Position

									h	n Number
Year			Catego	rywise (Customer					
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	CNG	Total
Since Inception till end of June 2011	б	0	141	65	1972	214720	0	0	79	216983
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	0	0	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
2019-20	0	0	5	0	0	2	0	0	0	7
Total	19	1	176	78	2139	488715	0	0	91	491219
Less : Permanent Decrease of Domestic Burner (2019-20)						395				395
Grand Total :	19	1	176	78	2139	488320	0	0	91	490824



T - 7: Categorywise Gas Sales Volume & Value during the financial year 2019 - 2020

	Vol	ume	Value		
Description	In MMCM	In Percentage	Taka in Million	In Percentage	
POWER	2140.196	64.27%	9523.873	37.90%	
FERTILIZER	375.041	11.26%	1668.932	6.64%	
INDUSTRIAL(OTHERS)	62.111	1.87%	664.325	2.64%	
CAP. POWER (OTHERS)	104.494	3.14%	1446.729	5.76%	
COMMERCIAL	0.000	0.000	0.000	0.000	
Hotel & Restaurant	17.710	0.53%	407.322	1.62%	
Small & Cottage Industry	16.949	0.51%	288.820	1.15%	
DOMESTIC	461.654	13.86%	5816.681	23.15%	
TEA-ESTATE	0.000	0.00%	0.000	0.00%	
FEED GAS FOR CNG	151.807	4.56%	5313.126	21.14%	
TOTAL :	3329.962	100.00%	25129.808	100.00%	

T-8 : Categorywise Volume of Gas Purchase & Sales (2019- 20)

		Volume: In MMCM
Category	Purchase	Sales
Power	2119.094	2140.196
Fertilizer	370.880	375.041
Industrial	61.460	62.111
Captive Power	103.286	104.494
Commercial	0.000	0.000
Hotel & Restaurant	17.517	17.710
Small & Cottage Industry	16.796	16.949
Domestic	457.250	461.654
CNG	150.189	151.807
Total :	3296.472	3329.962



অবগতির জন্য সানুগ্রহে উপস্থাপন করা হলো

	(পেট্রোবাংলার এক	শন কোম্পানী লিমিটেড ^{টি কোম্পানী)}
6	গসজনিত দুর্ঘটনা	প্রতিরোধে করণীয়
জানানো যাহেছ যে, গ্যাস এ বুর্ঘটনা ঘটে এবং জানমালে অবলমন করে গ্যাস ব্যবহা ক) দুর্ঘটনা প্রতিরোধাঁ ত রান্না শেষে গ্যাসে ফুলা জ্বালান্যের ক ত বাসা বাড়ীতে গ্যা মোবাইল/ টেলিবে ব) অবৈধ গ্যাস ব্যবহ অবৈধতাবে গ্যাস অবৃহিত করুন। গ্যাস সংযোগ নিয় ছানান্তর ইত্যাদি ব বাংলাদেশ গ্যাস অ অর্থদণ্ড অথবা উত্ত কোম্পানী লিমিটে মোবাইল কোর্ট প	মকটি দাহ্য পদার্থ। অসতর্কতামূলক ত র ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হয়। তাই গ্যাসজা র করার জন্য বিশেষভাবে অনুরোধ জ ইষয়ক ঃ র চুলা সঠিকভাবে বন্ধ করা হয়েছে কি মপক্ষে ১৫/২০ মিনিট পূর্বে রান্না ঘরেন ল লাইনের লিকেজ থাকলে বা কোন ত গলে অভিযোগ করন্দ। সতর্কতামূলক গারবিষয়ক ঃ ব্যবহারের কোন তথ্য জানা থাকলে ত মাবলী অনুযায়ী অবৈধ/অননুমোদিতভ চার্যকলাপ শান্তিযোগ্য অপরাধ। মাইন, ২০১০ অনুযায়ী অবৈধ/অননুমো যা লণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে। ত (বিজিডিসিএল) হতে সময় সম রিচালনার ব্যবস্থা করা হয়।	না তা নিশ্চিত করুন । র দরজা/জানালা খুলে দিন । মসুবিধা মনে হলে নিকটস্থ গ্যাস অফিসে জবে গ্যাস ব্যবহার করুন । চা নিকটস্থ আঞ্চলিক কার্যালয়ে
ণ) বকেয়া আহক/অট বকেয়া/অবৈধ আফ প্যাস সংযোগ বিগি	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ৪ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় হুন্ন (Disconnection) এড়াতে নি	
 বকেয়া আহক/অট বকেয়া/অবৈধ আম প্যাস সংযোগ বিমি বা আরুরী গ্যাস লিনে বোগাযোগের ঠি কমিক কার্যালয় 	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ৪ কেন্দ্র গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছন্দ্র (Disconnection) এড়াতে নি ফজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অভিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী	মিতভাবে অভিযান পরিচালিভ হচ্ছে । ত য়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন ।
 বকেয়া আহক/অট বকেয়া/অবৈধ আম প্যাস সংযোগ বিদি জরুরী গ্যাস লিচে বোগাযোগের ঠি 	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছন্ন (Disconnection) এড়াডে নি ফজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। ত য়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন। স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে
ণ) বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রাম প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিচে যোগাযোগের ঠি ক্রমিক কার্যালয় নহ ১. কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছন্ন (Disconnection) এড়াডে নি ফজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন। স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাভুক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং,
ণ) বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রাম গ্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিচে যোগাযোগের ঠি ক্রমিক কার্যালয় নহ ১. কৃমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় হক্রে (Disconnection) এড়াতে নি হজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অভিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০৩২১-৬২০৩১	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন। স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাত্বক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দআমসহ আশপাশ এলাকা। নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ
ণ) বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রান প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিবে যোগাযোগের ঠিঁ ক্রমিক কার্যালয় নহ ১. কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র) ২. মাইজদী	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কেন্দ্র গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছন্দ্র (Disconnection) এড়াতে নি হজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭১০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০৩২১-৬২০৩১	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে । ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন । স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাতুক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দরামসহ আশপাশ এলাকা । নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা । ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আন্তগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা । চাদপুর জ্লা ও আশপাশ
ণ) বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রান প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিচে যোগাযোগের ঠিঁ ক্রমিক কার্যালয় নহ ১. কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয়	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছল্ল (Disconnection) এড়াডে নি ফল্ল/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭০০ ৭৯১৪৩৬	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন। স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাভুক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দ্র্যামসহ আশপাশ এলাকা। নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা। ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আতগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা। চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ
ণ) বকেয়া আহক/অট বকেয়া/অবৈধ আন প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিন্ যোগাযোগের ঠি ক্রমিক কার্যালয় নহ ২. কৃমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র) ২. মাইজদী ৩. ব্রাগ্মণবাড়ীয়া ৪. চাঁদপুর	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছন্ন (Disconnection) এড়াতে নি ফজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে । ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন । স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাতুক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দরামসহ আশপাশ এলাকা । নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা । ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আন্তগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা । চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা ।
ণ) বকেয়া আহক/অট বকেয়া/অবৈধ আন প্যাস সংযোগ বিচি ব) জরুরী গ্যাস লিনে যোগাযোগের ঠি ক্রমিক কার্যালয় নং ২. কৃমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র) ২. মাইজদী ৩. ব্রাক্ষণবাড়ীয়া ৪. চাঁদপুর ৫. ফেনী	বধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় হকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় হক্স (Disconnection) এড়াতে নি চজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অভিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০৮৪১-৬৩০৮২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭১ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭১	মিতভাবে অভিযান পরিচালিভ হচ্ছে । ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করন্দ । স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাত্বক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দহামসহ আশপাশ এলাকা । নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা । ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আতগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা । ঠাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা ।
 বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রাম প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিচে যোগাযোগের ঠিঁ ক্রমিক কার্যালয় নহ ১. কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্রী ২. মাইজদী ও. ব্রাত্মণবাড়ীয়া ৪. চাঁদপুর ৫. ফেনী ৬. লক্ষীপুর 	ব্য গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছল্ল (Disconnection) এড়াডে নি ফল্ল/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা কানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০১৭১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে । ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন । স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাত্বক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দ্রযামসহ আশপাশ এলাকা । নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা । ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আতগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা ও আশপাশ এলাকা । চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা । ফোন্সা ও আশপাশ এলাকা । লম্বীপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা ।
ণ) বকেয়া গ্রাহক/অট বকেয়া/অবৈধ গ্রাম প্যাস সংযোগ বিদি ব) জরুরী গ্যাস লিচে যোগাযোগের ঠিঁ ক্রমিক কার্যালয় নহ ২. রুমিল্লা ৫. ব্রাক্ষাণবাড়ীয়া ৪. চাঁদপুর ৫. ফেনী ৬. লাক্ষীপুর ৭. লাকসাম	মধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ঃ কের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয় ছল্ল (Disconnection) এড়াতে নি ফল্ল/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যা ফানা ঃ অন্তিযোগ কেন্দ্রের/জরুরী নম্বরসমূহ টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪ টেলিফোন নং-০৮৪১-৬২০০১ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৬ টেলিফোন নং-০১৪১-৬৩০৮২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭১ মোবাইল নং-০১৭১১ ৮৮১৬৯৭ টেলিফোন নং-০৩৮১-৬১০৪৬ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৬২	মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে । ত রমিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন । স জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে আওতাভুক্ত এলাকা কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দরামসহ আশপাশ এলাকা । নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা । ব্রাক্ষণবাড়ীয়া জেলা, আতগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা । চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা । ফেনী জেলা ও আশপাশ এলাকা । লক্ষীপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা । লাকসাম উপজেলা ও আশপাশ এলাকা ।



CHIEF EXECUTIVES OF THE COMPANY

Director	& General	Manager :

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. Bijit Kumar Sarker	:	01/09/2019 - 03/02/2020
Mr. Md Harun-or-Rashid	:	04/02/2020 - 17/02/2020
Eng. Md. Shahinur Islam	:	18/02/2020 - 28/06/2020
Mr. Shankar Mazumder	:	28/06/2020 -



Annual Report Publication Committee 2019-20

Mr. Narayan Chandra Paul General Manager (Finance & Accounts)	Convenor
Engr. Md. Alamgir Sarker General Manager (Marketing)	Member
Mr. Md. Khorshed Alam Company Secretary	Member
Mr. Md. Morshed Azam Baki Billah Manager (Co-ordination)	Member
	Member Member- Secretary







Bakhrabad Gas Distribution Company Limited





Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (A Company of Petrobangla)

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