



ANNUAL REPORT

2019-2020



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড
Gas Transmission Company Limited
(A Company of Petrobangla)

বঙ্গবন্ধু : এক স্বপ্নদ্রষ্টার নাম

স্বাধীন বাংলাদেশের স্থপতি, এক সংগ্রামী নেতা, আপোষহীন রাষ্ট্রনায়ক, জাতীয় মুক্তির মহানায়ক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান জন্মগ্রহণ করেছিলেন ১৯২০ সালের ১৭ই মার্চ গোপালগঞ্জের টুঙ্গিপাড়ায়। মাত্র ৫৫ বছর বয়সেই হয়েছেন হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি। পড়ালেখার জন্য পাড়ি জমিয়েছিলেন গোপালগঞ্জ থেকে কোলকাতা, সেখান থেকে দেশভাণের পর ঢাকা। জীবনের বিভিন্ন বঁাকে ছিলেন নিপীড়িত মানুষের পক্ষে প্রতিবাদী কণ্ঠস্বর। ছাত্রনেতা হয়েও চতুর্থ শ্রেণীর কর্মচারীদের অধিকার আদায়ের আন্দোলনে হয়েছেন ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় থেকে বহিষ্কার। আওয়ামী মুসলিম লীগ থেকে আওয়ামী লীগ বা দলের যুগ্ম সাধারণ সম্পাদক, শেষ পর্যন্ত সভাপতি; প্রতিটি ধাপেই বঙ্গবন্ধুর ছিল দৃষ্ট নেতৃত্বের গুণাবলী। বাঙালির মুক্তির সনদ ছয় দফা বা ঊনসত্তরের গণ অভ্যুত্থান সবকিছুতেই বঙ্গবন্ধু ছিলেন কেন্দ্রীয় ব্যক্তি। একাত্তরের উত্তাল সময়ে তাঁর ৭ই মার্চের মহাকাব্যিক ভাষণ কিংবা স্বাধীনতার ঘোষণা পুরো বিশ্বকে হতবাক করে দিয়েছিল।

বাঙালির জাতীয় আত্মপরিচয়ের সূত্রে জাতিগঠনের যে দীর্ঘ আন্দোলন, ৬ দফার মধ্য দিয়ে যা পরিণতি লাভ করে জাতীয় মুক্তির আন্দোলনে, বঙ্গবন্ধু তার জাতীয় রূপকার। ছয় দফার মধ্য দিয়েই স্বাধীন বাংলাদেশ রাষ্ট্রের অভ্যুদয়। ছয় দফা আন্দোলনের মধ্য দিয়ে শেখ মুজিবুর রহমান বঙ্গবন্ধু হয়ে ওঠেন। বাঙালি এই স্বপ্নদ্রষ্টার উপাধি দেন 'বঙ্গবন্ধু'। তিনি হয়ে ওঠেন জনগনের আকাঙ্ক্ষার দর্পণ। জনতার বঙ্গবন্ধু, জাতীয় ঐক্যের প্রতীক হিসেবে 'বঙ্গবন্ধু' সম্মানে ভূষিত হলেন।

তাঁর নেতৃত্বে রাজনৈতিক স্বাধীনতার আন্দোলন যখন তুঙ্গে, মানুষের মুখে তখন একটাই শ্লোগান- 'তোমার আমার ঠিকানা, পদ্মা-মেঘনা-যমুনা, 'এক নেতা এক দেশ-বঙ্গবন্ধুর বাংলাদেশ'। তিনি জাতীয় পিতার আসনে জাতীয় আন্দোলনের মধ্য দিয়ে জনতার ভবিষ্যৎ নির্মাণে, দেশ নামের ঠিকানা গড়ে তোলার সুনির্দিষ্ট প্রকল্পের একমাত্র রূপকার হিসেবে, ইতিহাসের মহানায়ক রূপে উপস্থিত হলেন।

পাকিস্তান স্বৈরশাসন বিরোধী আন্দোলনের সূচনায়, ভাষা প্রতিষ্ঠার ঐক্যবদ্ধ সংগ্রামের সূত্র ধরে, ছয় দফা বাস্তবায়নের রাজনৈতিক তৎপরতার মধ্য দিয়ে, জাতির পিতা বাংলার মানুষকে রূপান্তরিত করেন 'জয়বাংলার সৈনিক'।

বাঙালির ঐক্যের সুর যদিও ঊনসত্তরের গণআন্দোলনের মধ্য দিয়ে প্রথম বহুধাবিভক্ত, সদাবিবাদমান জনগোষ্ঠীকে একত্রিত করে, ১৯৭১ এর ৭ই মার্চের ভাষণ এই ঐক্যের ধারণাকে স্বাধীনতার প্রত্যয়ে জারিত করে ও গণতান্ত্রিক পরিণতির দিকে নিয়ে যায়। লাখ শহীদের রক্তস্নাত স্বদেশ নয়মাস যুদ্ধের পর স্বাধীন বাংলাদেশ নামে আবির্ভূত হলো, তা তার অবিস্মরণীয় নেতৃত্বের ফসল।

বাংলাদেশের সমার্থক শব্দটিই ছিল শেখ মুজিবুর রহমান। মহাকালের বাঙালির মহানায়ক বঙ্গবন্ধু ষড়যন্ত্রের শিকার হয়ে ১৯৭৫ সালের ১৫ আগস্ট সপরিবারে নিহত হন। বঙ্গবন্ধুর হত্যাকাণ্ড বাংলাদেশের জন্য অপূরণীয় ক্ষতি হলেও বাঙালি জাতি শোককে পরিণত করেছে শক্তিতে। সেই শক্তিতে জেগে উঠেছে নতুন এক বাংলাদেশ।

বঙ্গবন্ধু জাতিকে শিখিয়েছেন দেশ পুনর্গঠনের প্রত্যয়, দিয়েছেন এগিয়ে যাবার সাহস। মুজিব মানে মাথা নত না করা, কবির এই দৃষ্ট কণ্ঠ বাংলাদেশের অবিসংবাদিত নেতার অনিবার্য সত্য ভূলে ধরে। আগামীর পথে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান চির পাথেয় হয়ে থাকবেন আমাদের উন্নয়নের সাহসী পদক্ষেপে, আমাদের ভবিষ্যৎ নির্মাণের সকল সফল স্বপ্নে।



জন্মশতবার্ষিকীতে জাতির পিতার প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা



শতবর্ষে
মহামানব

৭ই মার্চ এসেছিলো বলেই
এসেছিলো ২৬ শে মার্চ,
১৬ই ডিসেম্বরে পেয়েছি স্বদেশ;
তুমি ডাক দিয়েছিলে বলেই
আজ আমাদের এই মাতৃভূমি,
লাল-সবুজের বাংলাদেশ।

হাজার বছরের
শ্রেষ্ঠ বাঙালি বঙ্গবন্ধু
শেখ মুজিবুর রহমান

“জ্বালানি খাতের
উন্নয়নে বঙ্গবন্ধুর
অবদান
পাঁচটি গ্যাসক্ষেত্র
জাতীয়করণ”



১৯৭৫ সালের ০৯ ই আগস্ট
বঙ্গবন্ধুর সরকার শেল পেট্রোলিয়াম
কোম্পানী লিমিটেড হতে নামমাত্র মূল্যে
(৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং)
৫ টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ,
রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ)
ক্রয় করেন। বঙ্গবন্ধুর এ দূরদর্শী
সিদ্ধান্তের ফলেই বাংলাদেশের
জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত রচিত হয়।

বঙ্গবন্ধুর অবিস্মরণীয় বাণী

মানুষকে ভালবাসতে শেখো,
দেশের মানুষকে ভালোবাস।
এই ভালোবাসার মধ্যে
কোন স্বার্থ রেখো না।

ফাঁসির মধ্যে যাওয়ার
সময় আমি বলব
আমি বাঙালী,
বাংলা আমার দেশ,
বাংলা আমার ভাষা,
জয় বাংলা।

যে জাতি রক্ত দিয়ে
স্বাধীনতা এনেছে, সে জাতি
কারও কাছে মাথা নত
করতে জানে না।

ত্যাগ স্বীকার না করে
কোনো জাতি
কোনো দিন
বড় হতে পারে না।

বাংলায় সম্পদ আছে।
বাংলার সম্পদ বাংলার মানুষ,
বাংলার সোনার মাটি।

আমার মৃত্যু হলেও
আমি আপনাদের সাথে
বেইমানি করতে পারব না।
রক্ত দিয়ে হলেও আমি
আপনাদের ঋণ
শোধ করব।

স্বাধীনতা লাভ করা যেমন কঠিন,
স্বাধীনতা রক্ষা করাও তেমনি কঠিন।
স্বাধীনতা ভোগ করার অধিকার
তারই আছে, যে স্বাধীনতার
মর্যাদা রক্ষা করতে জানে।

যাদের আদর্শ নাই, যাদের নীতি নাই,
দুর্নীতিবাজ, যারা দেশকে ভালবাসে না,
তারা যদি প্রতিষ্ঠান থেকে বের হয়ে যায়,
তাতে প্রতিষ্ঠান দুর্বল হয়না,
প্রতিষ্ঠান শক্তিশালী হয়।

সাম্প্রদায়িকতা যেন মাথাচারা দিয়ে উঠতে না পারে।
ধর্ম নিরপেক্ষ রাষ্ট্র বাংলাদেশ, মুসলমান তার ধর্মকর্ম করবে।
হিন্দু তার ধর্মকর্ম করবে। বৌদ্ধ তার ধর্মকর্ম করবে।
কেউ কাউকে বাধা দিতে পারবে না।

Contents

Company's profile	02
Vision & Mission	03
Messages	04
Gas transmission network flow diagram	15
Chairman of the Board of Directors	16
Notice of Annual General Meeting	17
Directors' profile	18
Shareholders	24
Managing directors	25
Directors' report	26
Auditor's report	83
Statement of financial position	88
Profit & loss statement	89
Statement of changes in equity, cash flow statement and notes to financial statements for the year ended 30 th June 2020	90
Accounting Ratios	131
Graphical presentation of assets, capital and liabilities, revenue, sales and profit, deposit to national exchequer and account receivable	132
Auditor, corresponding bank & registered office	135
Publication committee	136

COMPANY'S PROFILE

Registered Name	Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Company's Registration	C-25142(976)/93 14 December 1993
Commencement of Business	31 July 1994
Registered Office	Plot No. : F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, Dhaka-1207.
Supervisory Organization	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Contact	Tel: 0244827200 Web: www.gtcl.org.bd FB: www.facebook.com/gtcl01
Company Status	Public Limited Company
Commencement of Gas Transmission	01 March 1994
Authorized Capital	Tk. 1000.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 700.00 Crore
Total Number of Shares	70 Lac
Total Volume of Gas Transmission (2019-2020)	25,276.53 MMCM
Allotment of Shares	70 Lac
Contribution to National Exchequer (2019-2020)	Tk. 645.99 Crore
Net profit before Tax (2019-2020)	Tk. 304.57 Crore
Net profit after Tax (2019-2020)	Tk. 178.44 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Manpower	Total 584 (Officer-456, Staff-128)

OUR VISION

To gradually create the national gas grid for the uninterrupted transportation of natural gas in a safe, reliable and economical way to the demand centers for ultimate distribution of the same by the marketing companies.

OUR MISSION

To continuously study the availability and demand of natural gas for meeting the primary energy need in the country; establish and operate required gas transportation facilities in a sound and efficient manner; build-up human resources; develop planning, design and operational standards consistent with world gas industry practice and manage corporate and financial operations for sustained development of the company.





ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি ও আর্থসামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান অপরিসীম। সরকার এ সম্পদের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করে ক্রমাগত বাস্তবায়ন করে চলেছে। পাশাপাশি এলএনজি আমদানি এবং এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। এ লক্ষ্য বাস্তবায়নে জিটিসিএল দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে নতুন নতুন উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং নির্মিত পাইপলাইনের মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

আমি জিটিসিএল-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ উপলক্ষে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম





বাণী

নসরুল হামিদ, এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের শিল্প ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য গ্যাসের চাহিদা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। বর্ধিত এ গ্যাসের চাহিদা পূরণে সরকার বিকল্প জ্বালানি হিসেবে এলএনজি আমদানি করছে এবং পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে আর-এলএনজি'র ব্যবহার বহুমুখীকরণের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদেশ থেকে আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত আর-এলএনজি বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানসমূহের নিকট সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে জিটিসিএল কর্তৃক মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট-সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। আমি আশা করি, দেশের উত্তরোত্তর উন্নয়ন কার্যক্রমে যথাসময়ে যথাস্থানে গ্যাস সরবরাহ করে জিটিসিএল তাৎপর্যময় অবদান রাখবে।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি



Md. Anisur Rahman

Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Government of the People's Republic of Bangladesh



মোঃ আনিছুর রহমান

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

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির অর্থনৈতিক, উন্নয়নমূলক ও ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

বর্তমান বিশ্বে বাংলাদেশ একটি উদীয়মান অর্থনীতির দেশ হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সূচকের উর্দগতি নিশ্চিত করতে হলে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি চাহিদার যোগান একটি গুরুত্বপূর্ণ পূর্বশর্ত। এরই ধারাবাহিকতায় বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ এবং রূপকল্প-২০৪১ অনুযায়ী জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠানসমূহ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। প্রতিষ্ঠান পর থেকে জিটিসিএল বিভিন্ন জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়নের পাশাপাশি জাতীয় গ্যাস গ্রিড সফলভাবে পরিচালনা করছে। কোম্পানি কর্তৃক ইতোমধ্যে ২৪টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে, ০২টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ০৮টি প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসব প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। কোম্পানি কর্তৃক বর্তমানে ১৯৫০ কিলোমিটার উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৯৩ কিলোমিটার কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করা হচ্ছে।

দেশের দ্রুতবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করছে। মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল) কর্তৃক কক্সবাজার জেলাধীন মহেশখালী দ্বীপের অদূরে গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন Floating Storage and Re-gasification Unit (FSRU) স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে ইতোমধ্যেই আরএলএনজি সরবরাহ শুরু হয়েছে। বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপন করা হয়েছে। সরকার কর্তৃক মাতারবাড়ীতে ১০০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত আর-এলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত পাইপলাইন ও স্থাপনা সমূহের মাধ্যমে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ৫৭৪৪.৮৮ এমএমএসসিএম আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে।

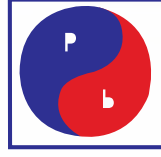
২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২৫,২৭৬.৫৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৩৩.৬৮ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১০৯৩.৮৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন বাবদ মোট ৬২৬.৭৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ৩০৪.৫৭ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক মোট ৬৪৫.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

জিটিসিএল এর দক্ষ কর্মীবাহিনী সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের ন্যায় বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের সফল বাস্তবায়নে দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করবেন বলে আমার বিশ্বাস। জিটিসিএল এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের প্রাক্কালে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ এবং অভিনন্দন জানাই।


(মোঃ আনিছুর রহমান)



চেয়ারম্যান
Chairman



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) দেশের জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা সূষ্ঠ ও সুনিয়ন্ত্রিত উপায়ে পরিচালন ও সম্প্রসারণ এবং দেশের নতুন নতুন অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে সঞ্চালন লাইন বিনির্মাণে ২৬ বছর যাবৎ যুগোপযোগী পদক্ষেপ গ্রহণ করার মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য অবদান রেখে চলেছে। তাই এ কোম্পানির ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

বর্তমানে দেশে উৎপাদিত দৈনিক ৩০৯২ এমএমসিএফ গ্যাসের মধ্যে জিটিসিএল-এর আওতাধীন ১৯৫০ কিলোমিটার সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ২৫৭৭ এমএমসিএফ গ্যাস বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানির নিকট সরবরাহ করা হচ্ছে যা সমগ্র দেশে উৎপাদিত গ্যাসের শতকরা প্রায় ৮৩.৩৪ ভাগ। ১৯৯৩ সালে প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল অনেক চ্যালেঞ্জ অতিক্রমের মাধ্যমে পাইপলাইন সিস্টেম ক্রমান্বয়ে সম্প্রসারিত করছে। এসব পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের আওতাভুক্ত দেশের সকল গ্যাস বিতরণ কোম্পানিকে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সঞ্চালন অব্যাহত রেখে জিটিসিএল দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী আমদানিকৃত লিকুইফাইড ন্যাচারাল গ্যাস (এলএনজি)-কে পুনরায় গ্যাসে রূপান্তরপূর্বক সঞ্চালনের জন্য মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ইতোপূর্বেই বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এছাড়া, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ও মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলখাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতাধীন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যাদি সম্পন্ন হওয়ায় উক্ত পাইপলাইনসমূহের মাধ্যমে আর-এলএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্তমানে ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ও বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোপূর্বে আশুগঞ্জে ৩টি ও এলেঙ্গায় ৩টি কম্প্রেসর ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার ও শিল্প-কারখানাসহ অন্যান্য বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে চাহিদানুযায়ী গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা জাতীয় প্রবৃদ্ধি অর্জনে সহায়ক ভূমিকা রাখবে।

আমি আশা করি জিটিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ জ্বালানি খাতে বিভিন্ন পরিকল্পনা বাস্তবায়নে তাঁদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবেন।

এ বি এম আব্দুল ফাতাহ



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুশ্রম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন পরিকল্পনার আওতায় নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে বিভিন্ন উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণপূর্বক জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী এডিবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, জিটিসিএল এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলার অধীন অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে ২৪টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে ০২টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ০৮টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলাভুক্ত বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪২.৩৭ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৭৫ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন সহযোগে বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ১৯৫০ কি.মি. এবং কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১৯৩ কি.মি.। জিটিসিএল কর্তৃক ১৯৯৪ সালের ১ মার্চ থেকে প্রথম গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়, যার পরিমাণ ছিল গড়ে দৈনিক প্রায় ৪২ মিলিয়ন ঘনফুট। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে দৈনিক প্রায় ২৫৭৭.০০ এমএমএসিএফ, যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৮৩.৩৪%। এছাড়া, গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে আশুগঞ্জে ৩টি এবং এলেঙ্গায় ৩টি কম্প্রসর ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে, যার ফলে দেশের বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানির গ্রাহক প্রান্তে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক অতিরিক্ত ১৫০-২০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।


দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল) কর্তৃক কক্সবাজার জেলাধীন মহেশখালী দ্বীপের অদূরে গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন Floating Storage and Re-gasification Unit (FSRU) স্থাপন কাজ সমাপ্ত হয়েছে। গত ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ হতে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত FSRU এর মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে ১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন শুরু করে পর্যায়ক্রমে ৩০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস কেজিডিসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। পরবর্তীতে আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় কর্ণফুলী নদী ফ্রসিং সম্পন্ন পর অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালনের সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে। বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড (এসসিএল) কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপনের কাজ এপ্রিল, ২০১৯ সালে সম্পন্ন হয়। গত ২৯-০৪-২০১৯ হতে উক্ত FSRU হতে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, মহেশখালী, কুতুবদীয়া ও পটুয়াখালী জেলার পায়রা সমুদ্র বন্দরের সন্নিকটে বিভিন্ন সরকারি, বেসরকারি ও বৈদেশিক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আরও একাধিক ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, মহেশখালী জিরোপয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ধনুয়া-নলকা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিমপাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম ইতোমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ৫৭৪৪.৮৮ এমএমএসসিএম আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে। এছাড়া, দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম ইতোমধ্যেই শুরু হয়েছে।

অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি মানবসম্পদ উন্নয়নে কোম্পানি বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। সরকারের ডিজিটাল বাংলাদেশ নির্মাণের ক্ষেত্রে জিটিসিএল অগ্রণী ভূমিকা পালন করে চলেছে। বিশ্বব্যাংকের আর্থিক সহায়তায় কোম্পানিতে ইতোমধ্যেই ইআরপি/ইআরএম সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে ইআরপি সিস্টেমের ৬ (ছয়)টি মডিউলের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সকল প্রকার তথ্য সংরক্ষণ/হালনাগাদকরণ, ডিজিটাল এ্যাটেন্ডেন্স সিস্টেমের মাধ্যমে হাজিরা গ্রহণকরত: মাসিক বেতন-ভাতাদি স্বয়ংক্রিয়ভাবে প্রস্তুত করা হচ্ছে, ইনভেন্টরি সিস্টেমের মাধ্যমে স্টোর হতে মালামাল ইস্যু, মালামাল ক্রয়/গ্রহণ/প্রদান, যানবাহন মেরামত, কম্প্রসার স্টেশনসমূহের ডাটা ইনট্রিগেশন, প্রকল্পসমূহের এডিপি/আরএডিপি বরাদ্দ অনুযায়ী সকল ক্রয় কার্যক্রম সম্পাদন, বিল প্রদান, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের চাহিদানুযায়ী প্রয়োজনীয় প্রতিবেদন ও বিভিন্ন তথ্যাদি বার-চার্ট/গ্রাফের মাধ্যমে সিস্টেম হতে প্রদর্শন করা সম্ভব হচ্ছে। স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে গ্যাসের উৎপাদন, চাপ, তাপমাত্রা ইত্যাদি তথ্য, জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস বিতরণ কোম্পানিতে গ্যাসের সরবরাহ সার্বক্ষণিকভাবে কেন্দ্রীয়ভাবে মনিটরিং করা এবং লোড ব্যালেন্সিং এর মাধ্যমে গ্যাসের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হচ্ছে। তথ্য প্রযুক্তি, ই-ফাইলিং কার্যক্রম, ই-জিপি সিস্টেমের আওতায় দরপ্রত্র প্রক্রিয়াকরণ, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, উদ্ভাবনী এবং বার্ষিক কর্মসম্পাদন সংক্রান্ত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। স্বাস্থ্য নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণের উপরও কোম্পানি বিশেষ গুরুত্বারোপ করছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকুরীগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। বিগত অর্থবছরে কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটির আওতায় বিভিন্ন সংস্থা/প্রতিষ্ঠান/ব্যক্তিকে আর্থিক অনুদান প্রদান করে কোম্পানি সামাজিক দায়িত্ব পালন অব্যাহত রেখেছে।

জিটিসিএল পরিচালিত পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় সর্বমোট ২৫,২৭৬,৫৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয় এবং উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ২৩৩.৬৮ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১০৯৩.৮৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ মোট ৬২৬.৭৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ৩০৪.৫৭ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সর্বমোট ৬৪৫.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৪.৭৩%, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ৫.৫৮% ছিল।

কোম্পানির উল্লিখিত অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহের সমন্বয়পযোগী সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমি কৃতজ্ঞ চিত্তে স্মরণ করছি। এছাড়া, দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণে সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন ও পুলিশ বিভাগের পক্ষ হতে সমন্বয়পযোগী সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় আমি সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই এবং আশা করি আগামীতেও তাঁদের এ সম্মিলিত প্রয়াস অব্যাহত থাকবে।

পরম করুণাময় আল্লাহুতা'আলার নিকট কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।


প্রকৌ. মো. আতিকুজ্জামান

পরিচালকমণ্ডলীর চেয়ারম্যান

জনাব সি, ক, মো, আবদুল্লাহ	২৩-০১-১৯৯৪ হতে ৩১-১২-১৯৯৫
ড. মুজিবুর রহমান খান	০৪-০১-১৯৯৬ হতে ২৫-০৫-১৯৯৬
জনাব মোঃ মোশাররফ হোসেন	২৫-০৫-১৯৯৬ হতে ২২-০৭-২০০১
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২২-০৭-২০০১ হতে ০৪-১২-২০০১
জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম	০৪-১২-২০০১ হতে ১২-০৬-২০০৩
জনাব মুহাম্মদ আজিজুল ইসলাম	১২-০৬-২০০৩ হতে ০৪-০৬-২০০৪
জনাব এস, আর, ওসমানী	০৫-০৬-২০০৪ হতে ১৭-১২-২০০৫
জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা	১৮-১২-২০০৫ হতে ১৪-০২-২০০৭
ড. শেখ আব্দুর রশীদ	১৫-০২-২০০৭ হতে ২৬-০৯-২০০৭
জনাব জালাল আহমেদ	২৬-০৯-২০০৭ হতে ০৪-০৫-২০০৯
মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ)	০৪-০৫-২০০৯ হতে ২৪-১০-২০০৯
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২৫-১০-২০০৯ হতে ২৯-১০-২০১৪
জনাব মোঃ আবুবকর সিদ্দিক	৩০-১০-২০১৪ হতে ৩০-১১-২০১৫
জনাব নাজিমউদ্দিন চৌধুরী	১৫-১২-২০১৫ হতে ১২-০৫-২০১৮
জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম	১৩-০৫-২০১৮ হতে ১১-০১-২০২০
জনাব মোঃ আনিছুর রহমান	১২-০১-২০২০ হতে

সূত্র নং-২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৬.২০.০৮৬

তারিখ : ১১ অগ্রহায়ণ, ১৪২৭ বঙ্গাব্দ
২৬ নভেম্বর, ২০২০ খ্রিস্টাব্দ

২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ ডিসেম্বর, ২০২০ (৬ পৌষ, ১৪২৭ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ সোমবার বিকাল ৪:০০ ঘটিকায় বৈশ্বিক কোভিড-১৯ পরিস্থিতি বিবেচনায় স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণকরতঃ সীমিত পরিসরে ভার্চুয়াল সিস্টেমে অনুষ্ঠিত হবে।

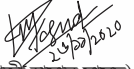
বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী :

- ১। ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৫। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিতোষিক নির্ধারণ;
- ৬। কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ; এবং
- ৭। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় ভার্চুয়ালি সংযুক্ত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ করা যাচ্ছে।

সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে ভার্চুয়াল সিস্টেমে অনুষ্ঠিতব্য বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রস্তুি ফর্ম পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে বর্ণিত সভায় উপস্থিতির জন্য প্রস্তুি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রস্তুি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে


(কাজী হাসান মাসুদ)
কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাওজ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ :

- | | |
|---|---------------|
| ১। জনাব মোঃ আনিছুর রহমান, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব এ বি এম আবদুল ফাওজ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা | - পরিচালক |
| ৩। জনাব গুলনার নাজমুন নাহার, অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৪। জনাব মোঃ আজিজুল ইসলাম, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৫। জনাব মোঃ আবুল মনসুর, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৬। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা | - পরিচালক |
| ৭। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা | - পরিচালক |
| ৮। জনাব মোঃ মাসুদুর রহমান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড | - পরিচালক |
| ৯। প্রকৌ. মো. আতিকুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল | - পরিচালক |

অনুলিপিঃ

- ১। সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় ও চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ৩। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৪। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ৫। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল।
- ৬। একনাবিন চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, বিডিবিএল ভবন (লেভেল ১৩ ও ১৪), ১২, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৭। অফিস কপি।

Directors' Profile

Directors' Profile

Md. Anisur Rahman

Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
& Chairman, GTCL Board



Mr. Md. Anisur Rahman was born on 31st December, 1962 in Shariatpur District. He has completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Chandpur Hasan Ali Government High School and Chandpur College respectively. He has obtained honors and Masters Degree from the Department of Geography, University of Dhaka.

As a member of BCS (Administration) Cadre belonging in 1985 batch he joined on 15th February 1988. He served in various capacities in the field service as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate, Upazila Nirbahi Officer. Apart from these he served as Assistant Secretary/Senior Assistant Secretary in the Cabinet Division, Local Government Division, Finance Division, Ministry of Fisheries and Livestock, Ministry of Home Affairs. He worked as Deputy Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Local Government Division. He also served in the Local Government Division and the Ministry of Fisheries and Livestock as Joint Secretary. Later he served as an Additional Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Public Security Division of The Ministry of Home Affairs. He has attended in various trainings in home and abroad. He also attended "Leading successful Program: Using Evidence to Assess Effectiveness" under Harvard Kenedi School's Executive Education Program held in USA.

Mr. Md. Anisur Rahman served as Secretary in the Ministry of Religious Affairs from 14 September 2017 to 04 January 2020. On 05 January 2020 he joined as Secretary in the Energy and Mineral Resources Division. He has been serving as Senior Secretary of the same Division since 27 January 2020.

As part of the official duty Mr. Rahman visited different countries around the globe including India, Nepal, Maldives, Srilanka, Thailand, Myanmar, Indonesia, Malaysia, Singapore, Vietnam, Hongkong, South Korea, China, Japan, United Kingdom, France, Germany, Italy, United Arab Emirates, Qatar, Russia, Philippines, Switzerland, Belgium, Netherlands, Austria, Czech Republic, Turkey, Norway, Spain, Portugal, Canada, United States of America, Malawi, South Africa, Australia, Newzealand, Brazil, Saudi Arabia, Mrs. Salma Sultana Rupali is his wife. They are blessed with one daughter and one son.

A B M Abdul Fattah

Chairman,
Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. A B M Abdul Fattah has joined as Chairman of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) on 13th January, 2020. He has promoted as Grade-1 on 12 October 2020. He has served as Additional Secretary in Energy and Mineral Resources Division (EMRD), GOB before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 20 December, 1989. After joining the Civil Service, Mr. Fattah took part in different training programmes in the country and abroad. During his long and versatile carrier, he served in field level and various important Government position. He did his graduation and post graduation from University of Dhaka. He is from Cummilla. In his personal life he is married and blessed with one daughter and one son.

Directors' Profile



Gulnar Nazmun Nahar

Additional Secretary (Planning)
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board

Ms. Gulnar Nazmun Nahar, Additional Secretary, Energy and Mineral Resource Division has joined as Director of the Board of Gas Transmission Company Limited (GTCL) since 5.11. 2020. Ms Nahar has Joined the Bangladesh Civil service (Administration) Cadre in 1986. Prior to this position she worked at various capacities in Ministry of Jute and Textile, Ministry of Railways, Directorate of Family Planning, Ministry of Education, Ministry of water Resources, Ministry of Post and Tele-communication, Ministry of Social welfare and Women Affairs, and as UNO in Manikgonj Sadar Upazilla .

She has obtained Bachelor's and Master's degree in Geography from Dhaka University. Later she did a Master's degree in Development Studies from the Institute of Social Science, The Netherlands.

Ms. Nahar has participated in a number of professional trainings/seminars/ workshops at home and abroad. As part of official duty she visited India, Nepal, Thailand, Japan, China, Malaysia, Indonesia, Singapore, Philippines, USA, UK, Canada, Sweden, Denmark, France, Italy, Tanzania, The Netherlands, Germany, Belgium.

Md. Azizul Islam

Additional Secretary (Admin)
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Azizul Islam is currently serving as the Additional Secretary at the Energy and Mineral Resources Division under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, In Parallel, He Has also joined as a Director of the Board of the Gas Transmission Company Limited (GTCL) on 26 August, 2020.

Prior to this position, he worked as Additional Secretary in the Ministry of Industries and at the Posts & Telecommunications Division under the Ministry of posts, Telecommunications and Information Technology. Mr. Islam joined on 15-02-1988 in Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre as an Assistant Commissioner in the Khulna Division. He discharged his responsibilities as Magistrate, Assistant Commissioner (Land), District Anti-Corruption, UNO, Additional Deputy Commissioner in field administrations and also as Senior Assistant Secretary in the Ministry of Information and in the Ministry of Defense, Mr. Islam also served as the Board Secretary and as Member (Finance) in Bangladesh Power Development Board (BPDB) More than 7 years.

Mr. Azizul Islam did his Bachelor of Science (Hons) Degree in Agricultural Economics from the Bangladesh Agricultural University (BAU), Mymensingh, He did his master's degree on Govt. and Politics from the Asian University of Bangladesh. He got various professional trainings in the country, namely Foundation Training Course, Law and Administration Course, BMA Training at the Military Academy at vatiary, Chattogram, Treasury Training, Land Records and Survey Training, Training on Basic Computer Skills, MTTs, etc

Moreover, he participated a number of national and international conferences and government programs on behalf of the Government of Bangladesh during his long career. He visited different countries namely Thailand, Japan, UAE, Italy, France, Singapore, Germany, China, KSA, South korea, UK, USA, Australia, Russia and India for attending in Trainings, Seminars, Workshops, Conferences, Policy Issue Programs and Negotiation Meetings.

Before joining in the government cadre service, he also worked as a Research Officer at the Bureau of Socio-Economics in the BAU, Mymensingh, as a scientific Officer at BARC and as a Senior Officer in Janata Bank.

Directors' Profile

Md. Abul Monsur

Additional Secretary (Operation)
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Abul Monsur is currently serving as Additional Secretary in Energy and Mineral Resources Division under Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. Prior to this position, he worked as Secretary in Bangladesh Services Limited (Owner of Inter Continental Dhaka), a Public Limited Company, under the Ministry of Civil Aviation and Tourism. Mr. Monsur joined in Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre as an Assistant Commissioner in 1991 in Barishal District. He discharged his responsibilities as Magistrate, UNO, Additional Deputy Commissioner in field administration and as Senior

Assistant Secretary, Deputy Secretary in Bangladesh Secretariat. He worked in Ministry of Housing and Public Works, the then Privatization Commission, Statistics Division and Ministry of Public Administration. He also worked in Department of Environment as Director.

Mr. Md. Abul Monsur did his Bachelor of Science (Hons) degree in Agriculture from Bangladesh Agricultural University (BAU). He did his Master's degree in Public Administration (Policy) from the Flinders University of South Australia, Australia. He got various Professional training in the country, namely Foundation Training Course, Law and Administration Course, Orientation Course at Bangladesh Military Academy, Treasury training, Land Records and Survey, Computer Basic Skills, Land Survey and Management and Training on Performance Based Evaluation System.

He also participated in a number of foreign training programs which include Human Resources Management and Economic Development, Administering Environment and Development in the 21st Century's information Era, Education for Sustainable Development in Higher Education and Training Program for Tourism Leaders of Korea's Fellow Countries.

Moreover, he participated in a number of national, international conferences and Govt. programs on behalf of the Government of Bangladesh. During his long career, he visited different countries namely India, Nepal, Malaysia, Singapore, China, Thailand, KSA, South Korea, UK, USA and Australia for attending in Training, Seminar, Policy Issues programs and Negotiation meeting.

He joined as Director of the Board of Gas Transmission Company Limited (GTCL) in 13 January 2019.

Md. Ayub Khan Chowdhury

Director (Planning)
Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury is a Master of Social Science in Public Administration on 1984 and Director of GTCL Board Since 18-09-2017. Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury did his Bachelor of Social Science in Public Admin. from Chittagong University in 1983. He started his bright career as an Administrative Officer of Bangladesh Oil Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) in 1994. He caught the helm of Managing Director of Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd (KGDCL) on 01-10-2014. He joined as Director & Director (Planning) of Petrobangla on 16-08-2017 & 05-09-2017 respectively. He has over 26 years rich and vast experience in Administration & energy management.

He has visited a good number of countries like Malaysia, UAE, UK, USA, Australia, France, South Korea, Port of Spain, Brazil and Thailand for training and professional purposes.

Directors' Profile

Ali Mohd. Al-Mamun

Director (Operation & Mines), Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. Ali Mohd. Al-Mamun was born on 15th July, 1963 in Kazipur upazila of Sirajganj district. He completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Motijheel Ideal School, Dhaka and Notre Dame College, Dhaka respectively. He obtained B. Sc. in Civil Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986. He has completed various short courses in home and abroad during his long service period.

He started his career as an Assistant Engineer (Civil) in International Technical Consulting Engineers (INTECH) in 1986. Later he joined Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL), a company of Petrobangla as Engineer (Sales) on 31st August, 1987. During his nine-year period in BGSL, he was engaged in gas pipeline construction works, approving process to gas sales line, riser construction, commissioning, planning & designing of gas pipelines, maintenance

work of gas pipe line & associated facilities etc. On 19th October, 1996, he joined Gas Transmission Company Limited (GTCL) as Deputy Manager. During his 21 years period of stay in GTCL, he worked in GTCL Twinning Project, R-A Project, monitoring of gas supply, dispatching, scheduling & nomination, maintenance of gas pipe lines & associated facilities, procurement of foreign & local materials, appointment of carrying contractor, C&F agent & PSI agent, civil construction etc. Besides these, he worked as member and member secretary of different committee of the Company. At the time, he was deployed as Project Director of GTCL Head Office Building Construction Project and he has successfully completed 13-storied (With 2 basements) Head Office Building with all modern facilities. Then, he was appointed as Managing Director of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) on 13th December, 2017. On 24th April, 2018 he joined Gas Transmission Company Limited (GTCL) as Managing Director. He became Managing Director of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) on 4th December, 2019.

On 30th November, 2020, Mr. Ali Mohd. Al-Mamun has been appointed as Director (Operation & Mines) of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla).

Throughout his long journey in energy sector, Mr. Ali Mohd. Al-Mamun has obtained vast experience in system planning, designing, project management, construction of gas transmission pipelines & associated facilities, public procurement & preparation of tender documents, international codes, standards & specification on design and construction, construction of multi-storied building, government policies relation to design and development, human resource management, establishing testing laboratory, LNG supply, SCADA, ERP/EAM, system operation, lead management, maintenance, tender evaluation, contract management, testing & commissioning, on stream pigging activities, HDD river crossing etc.

He attended numerous conferences, seminars, workshops and training programs in home and abroad. He is married and blessed with one son and one daughter.

Md. Masudur Rahman

Managing Director
Padma Oil Company Limited
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Masudur Rahman is the Managing Director of Padma Oil Company Limited (POCL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He joined POCL as Managing Director on 2nd April, 2017 and was appointed as the Director of POCL Board on 16th April, 2017. Prior to his joining in POCL, he also served as Managing Director of Jamuna Oil Company Limited (JOCL) from 23.02.2015 to 01.04.2017. He has appointed as the Director of GTCL Board on 8th September 2019. Mr. Rahman joined as an Operations Engineer at Meghna Petroleum Limited, another subsidiary of BPC, on 4th March, 1990. He has over 29 years of professional experience in the country's downstream petroleum industry.

Mr. Md. Masudur Rahman completed his BSC in Engineering (Mech.) from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET) and EMBA in Finance from University of Science and Technology, Chattogram (USTC). He attended various seminars and training courses at home and abroad.

Directors' Profile

Engr. Md. Atiquzzaman

Managing Director, GTCL
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Atiquzzaman is the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) since 3 December, 2019. He has 31 years of experience in Energy Infrastructure Sector under different Companies of Petrobangla and 3 years in the Financial Sector at Bangladesh Infrastructure Finance Fund Ltd. (BIFFL), a Company under Ministry of Finance. Out of

which about 6 years as Managing Director of Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL), Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd. (BAPEX) and Executive Director & CEO of Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL).

Mr. Md. Atiquzzaman has graduated in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET), Dhaka in 1983 and completed his MBA in Finance from Dhaka University.

He has started his career in Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC), a pioneer and largest Natural Gas Transmission and Distribution Company of Bangladesh in April 18, 1984. Having more than 31 years of corporate experience in Energy Infrastructure Sector, he has obtained considerable experience in the fields of Pipelines and Facilities Design, Material Engineering, Flow Control and Measurement, Natural Gas Plant Erection, Testing and Commissioning, System Operation and Maintenance, Load Management, Vigilance Activities. He has successful track record of implementing 2(two) ADB & GOB-Financed Projects, as Project Director and a Company-Financed Project of TGTDC as Project Manager. Besides these, he has experience of working in different ADB & GOB-Financed Projects in various capacities for more than 10 years. He was involved in preparation of "Gas Sector Master Plan", as a member of the Steering Committee formed by the Government of the People's Republic of Bangladesh. Also gained experience in the Financial Sector at Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL), a Company formed under Ministry of Finance, for financing PPP Infrastructure Projects.

Mr. Md. Atiquzzaman was actively involved in different socio-economic and sports activities. He represented BUET in the Inter-University and National Basketball Tournaments and played in Dhaka Metropolitan Basketball League for several years for different renowned teams.

During the tenor of his career, he attended a number of professional Trainings/Workshops/Seminars at home and abroad. He is a Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), Life Member of the BUET Alumni Association (BUETAA), Life Member of Dhaka University Alumni Association (DUAA), Life Member of Dhaka University MBA Association (DUMA) & Life Member of Notre Dame Alumni Association (NDAA).

SHAREHOLDERS



A B M Abdul Fattah
Chairman
Petrobangla



Nazmul Ahsan
Director (Administration)
Petrobangla



Md. Harun-Or-Rashid
Director (Finance)
Petrobangla



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (PSC)
Petrobangla



Engr. Ali Mohd. Al-Mamun
Director (Operation & Mines)
Petrobangla



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক	২৩-১২-১৯৯৩ হতে ১২-১২-১৯৯৫
জনাব মোঃ ইমদাদুল হক	১৩-১২-১৯৯৫ হতে ১৮-১১-১৯৯৬
জনাব মুঈনুল আহসান	১৯-১১-১৯৯৬ হতে ১৭-১১-১৯৯৮
জনাব খোন্দকার মোমিনুল হক	১৮-১১-১৯৯৮ হতে ৩১-০৭-২০০০
জনাব মুঈনুল আহসান	০২-০৮-২০০০ হতে ০৩-০২-২০০৩
জনাব এম, এ, রইস সিদ্দিক	০৪-০২-২০০৩ হতে ০৮-১১-২০০৩
জনাব মনজুর মোরশেদ তালুকদার	০৯-১১-২০০৩ হতে ০৬-১১-২০০৮
জনাব মোঃ মাহবুবুর রহমান	০৭-১১-২০০৮ হতে ৩০-১২-২০০৮
জনাব মোঃ আমিনুর রহমান	৩১-১২-২০০৮ হতে ২৯-১২-২০১৩
জনাব জামিল এ আলিম	৩০-১২-২০১৩ হতে ০৮-০১-২০১৫
জনাব নিজাম শরিফুল ইসলাম	০৮-০১-২০১৫ হতে ০৭-০৩-২০১৬
জনাব মোঃ মাহবুব ছরোয়ার	০৭-০৩-২০১৬ হতে ২৩-১১-২০১৬
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	২৩-১১-২০১৬ হতে ২৪-০৪-২০১৮
জনাব আলী মোঃ আল-মামুন	২৪-০৪-২০১৮ হতে ০৩-১২-২০১৯
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	০৩-১২-২০১৯ হতে

কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সামগ্রিক কর্মকান্ডের উপর গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসম সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে সরকার কর্তৃক ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠিত হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে জ্বালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট সঞ্চালনের দায়িত্ব কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আজ এ শুভ মুহূর্তে আমি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির পরিচালন কর্মকান্ডের বিবরণ, প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি, নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-ক্ষতির হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, প্রশাসনিক বিভিন্ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনার একটি ধারাবাহিক চিত্র আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি :

১.০। পরিচালন কার্যক্রম

১.১। জিটিসিএল পরিচালিত পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের মাধ্যমে নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় যথাক্রমে ১৫৪৮.৩৩, ২৬৮.৩৯, ৩২৬.৪৫, ১৬৪.৭৬, ১৭২.৯০ ও ৪৬.৮২ কোটি ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২,৫২৭.৬৫ কোটি ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ১.৯৭% বেশী। অপরদিকে উল্লিখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরনের জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ২,৩৩৬.৮১ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ৬.৩৭% কম।

জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং আশুগঞ্জস্থ অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি) হতে স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে প্রতিনিয়ত সমগ্র দেশে সরবরাহকৃত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। আগারগাঁও, আশুগঞ্জ ও এলেক্সা স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টারের মাধ্যমে দেশের সর্বত্র গ্যাসের লোড ব্যালান্সিং কাজে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। নব নির্মিত মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প আওতায় স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।



কোম্পানির ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২। কম্প্রসর কার্যক্রম

১৫০০ এম এম সি এফ ডি ক্যাপাসিটি সম্পন্ন আশুগঞ্জ ও ৫০০ এমএমসিএফডি ক্যাপাসিটি সম্পন্ন এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সুস্বয়ং চাপে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সঞ্চালন করা সম্ভব হচ্ছে। আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত কম্প্রসর স্টেশনদ্বয় জাতীয় গ্যাস গ্রিডের অতি গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসেবে গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। কম্প্রসর স্টেশনদ্বয় চালু থাকায় দৈনিক ১৫০-২০০ এমএমএসসিএফডি পর্যন্ত অতিরিক্ত গ্যাসের প্রবাহ বৃদ্ধি করা সম্ভব হচ্ছে এবং সারা দেশে গ্যাসের নিম্নচাপ জনিত সমস্যার সমাধান হয়েছে।

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনদ্বয়ের Gas Turbine এর Maintenance & Servicing কাজের বিপরীতে ০৯-০৪-২০১৯ তারিখ হতে পরবর্তী ৫(পাঁচ) বছরের জন্য Siemens Bangladesh Ltd. এর সাথে, Distributed Control System (DCS) Service এর বিপরীতে ১৭-০৪-২০১৯ তারিখ হতে পরবর্তী ৫(পাঁচ) বছরের জন্য Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd., Singapore এর সাথে এবং Gas Engine Generators (GEG) এর Maintenance কাজের বিপরীতে ০১-০১-২০১৯ তারিখ হতে পরবর্তী ৩(তিন) বছরের জন্য Bangla Trac Limited (Bangla CAT) এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া, SEPCO Electric Power Construction Corporation, China- এর সাথে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনদ্বয়ের শুধুমাত্র Operation and Maintenance কাজের চুক্তির মেয়াদ আরও ০১(এক) বছর বৃদ্ধি করা হয়েছে। পাশাপাশি গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনসমূহের অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে জিটিসিএল এর জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যেও বিভিন্ন ধরনের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

২.০। লিকুইফাইড ন্যাচারাল গ্যাস (এলএনজি) হতে প্রাপ্ত আরএলএনজি সঞ্চালন কার্যক্রম

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করছে। মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল) কর্তৃক কক্সবাজার জেলাধীন মহেশখালী দ্বীপের অদূরে গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন Floating Storage and Re-gasification Unit (FSRU) স্থাপন করা হয়েছে এবং ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ হতে আরএলএনজি সরবরাহ শুরু হয়েছে। অপরদিকে, বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপন এপ্রিল, ২০১৯ মাসে সম্পন্ন হয়। ২৯-০৪-২০১৯ তারিখে উক্ত FSRU হতে জাতীয় গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে।



মাননীয় সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-কে জিটিসিএল বোর্ডের চেয়ারম্যান হিসেবে অভ্যর্থনা জ্ঞাপন

এতদ্ব্যতীত সরকার কর্তৃক মাতারবাড়ীতে ১০০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত পাইপলাইন ও স্থাপনা সমূহের মাধ্যমে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ৫৭৪৪.৮৮ এমএমএসসিএম আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে।

৩.০। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

৩.১। বার্ষিক কর্ম সম্পাদন কার্যক্রম

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম (Government Performance Management System) এর আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল এর গত ২০-০৬-২০১৯ তারিখে স্বাক্ষরিত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলি যথাঃ জিটিসিএল নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির কাছে গ্যাস সরবরাহ, ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপন, ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম পরিচালনা, On Stream Pigging কাজ সম্পাদন, লাভজনক পরিচালনার লক্ষ্যে রাজস্ব সংগ্রহ, কম্প্রেসর স্টেশন (আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা)-এর অপারেশন, গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন সম্প্রসারণ, গ্যাস মিটারিং স্টেশন নির্মাণ (সিজিএস, টিবিএস, আরএমএস), স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালনা, ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ, অবজারভেশন টাওয়ার নির্মাণ, জনবলের প্রশিক্ষণ, জনবল নিয়োগ ইত্যাদি কার্যক্রমের চুক্তিভুক্ত লক্ষ্যমাত্রা মোতাবেক প্রায় শতভাগ অর্জিত হয়েছে।

এছাড়া স্বাক্ষরিত চুক্তির আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলি যথাঃ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও তথ্য অধিকার বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বাস্তবায়ন, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি হালনাগাদকরণ ও বাস্তবায়ন, ই-ফাইলিং পদ্ধতি বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, পিআরএল শুরুর ২ মাস পূর্বে সংশ্লিষ্ট কর্মচারীর পিআরএল ও ছুটি নগদায়নপত্র জারী করা, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ, বাজেট বাস্তবায়ন উন্নয়ন, স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির হালনাগাদ তালিকা প্রস্তুত করা, ইন্টারনেট বিলসহ ইউটিলিটি বিল পরিশোধ ইত্যাদি কার্যক্রম চুক্তিভুক্ত লক্ষ্যমাত্রা মোতাবেক প্রায় শতভাগ অর্জিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement)-এর কৌশলগত উদ্দেশ্য এবং আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের যাবতীয় কার্যাবলি সম্পাদনপূর্বক বার্ষিক মূল্যায়নে সর্বমোট ৯২.৩৭% স্কোর অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।



চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা-কে জিটিসিএল বোর্ডের পরিচালক হিসেবে অভ্যর্থনা জ্ঞাপন

৩.২। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

সুশাসন প্রতিষ্ঠায় সামগ্রিক উদ্যোগের সহায়ক কৌশল হিসেবে ‘সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়’ নিয়ে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করেছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। কোম্পানির মাঠ পর্যায়ের কার্যালয় ও স্থাপনাসমূহে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে স্থায়ী পরিদর্শন কমিটি প্রতি ৩(তিন) মাস অন্তর সরেজমিনে পরিদর্শনান্তে তাদের প্রতিবেদন নিয়মিত দাখিল করে। কমিটির দাখিলকৃত প্রতিবেদনের সুপারিশ কোম্পানিতে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর আওতায় কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের শুদ্ধাচার চর্চায় উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে সরকার প্রণীত ‘শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা, ২০১৭’ অনুসরণে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ১জন কর্মকর্তা ও ১জন কর্মচারী-কে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে।



বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর প্রকল্পের লাইনপাইপ ট্রয়ের লক্ষ্যে Man Industries (India) Ltd. এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষর

৩.৩। উদ্ভাবনী

কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পছা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে জিটিসিএল-এ ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির অন্তর্ভুক্ত দপ্তর/সংস্থা কর্তৃক উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন শীর্ষক কার্যক্রম হিসেবে জিটিসিএল-এ Public Addressing System বাস্তবায়ন করা হয়েছে। উক্ত PA System দ্বারা কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনে দুর্ঘটনাকালীন সময়ে সৃষ্ট জরুরী অবস্থায় ভবন হতে নিরাপদ বহির্গমনের নির্দেশনা, জরুরী অবস্থায় করণীয়, প্রতিরোধ এবং প্রতিকার প্রসঙ্গে নির্দেশনা, বিদ্যমান ফায়ার এলার্ম সিস্টেম এর সঠিক ব্যবহার, প্রতিদিন নামাজের আজান প্রচার, প্রয়োজনে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের একত্রিতকরণের জন্য ঘোষণা প্রচার ইত্যাদি কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে।

৩.৪। তথ্যপ্রযুক্তি

কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন এবং পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে ERP/EAM System পরিচালিত হচ্ছে। বর্তমানে উক্ত ERP/EAM System এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পেমেন্ট, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনাকরণ, বায়োমেট্রিক হাজিরা (Digital Attendance) প্রদান, সকল ধরনের ছুটির আবেদন এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান ইত্যাদি কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে।

অপরদিকে দাপ্তরিক কাজে গতি বৃদ্ধি এবং স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে প্রশাসনিক ও আর্থিক অনুমোদন, অফিস আদেশ, আন্তঃবিভাগীয় পত্র, LFA ছুটি, সভার বিজ্ঞপ্তি, প্রশিক্ষণে মনোনয়ন, প্রশিক্ষণ প্রতিবেদন জমাদান ইত্যাদি ই-নথির মাধ্যমে

সম্পাদন করা হচ্ছে। জিটিসিএল-এর অভ্যন্তরীণ ই-নথি কার্যক্রম এর লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ এবং সে অনুযায়ী কার্যক্রম মনিটরিং করার জন্য মনিটরিং টিম গঠন করা হয়েছে এবং উক্ত মনিটরিং টিম প্রতি মাসে একটি মনিটরিং রিপোর্ট তৈরিপূর্বক সকল ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট প্রধানের নিকট প্রেরণ করে থাকে। ই-নথির ব্যবহার বৃদ্ধির লক্ষ্যে মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলা, অন্যান্য কোম্পানি, ভেভর ও ঠিকাদার হতে আগত চিঠি পত্র ই-নথিতে আপলোড করার কাজে নিয়োজিত ফ্রন্ট ডেস্ক এর কার্যক্রমও চলমান রয়েছে।

জিটিসিএল এর Dynamic, Responsive and Interactive ফিচারসহ ওয়েবসাইট পরিচালিত হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ের গ্রাউন্ড ফ্লোরে ডিভিশন ও ডিপার্টমেন্টের অবস্থান সংবলিত একটি ডিজিটাল দণ্ডর বণ্টন নির্দেশক (Digital Display Board) স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে সেবা গ্রহীতা সহজে নির্দিষ্ট কর্মকর্তার নিকট হতে সেবা গ্রহণ করতে পারছেন। কোম্পানির নিরাপত্তার জন্য প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনাসমূহে সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর জন্মশত বার্ষিকী উপলক্ষে একটি ডিজিটাল ডিসপ্লে বোর্ড স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের গ্রাউন্ড ফ্লোরে স্থাপিত বঙ্গবন্ধুর মুরাল তথা বঙ্গবন্ধু কর্নারে গত বছরের ন্যায় চলতি বছরেও জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর জন্মদিনে ও জাতীয় শোক দিবসে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানি কর্তৃক শ্রদ্ধার্ঘ্য নিবেদন করা হয়েছে।

8.0। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

8.1। আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান গ্যাস ঘাটতি নিরসনকল্পে কেজিডিসিএল বিতরণ এলাকার চাহিদা পূরণের পর আনোয়ারা পয়েন্টে প্রাপ্তব্য রি-গ্যাসিফাইড তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (আরএলএনজি) জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের নিমিত্ত চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা হতে ফৌজদারহাট পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ৩০.০০ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ।

বাস্তবায়নকাল : এপ্রিল ২০১৬ হতে মার্চ ২০২০

অর্থের উৎস : জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং বিজিডিসিএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ৭২,০৯৯.৯৯ লক্ষ

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের সর্বমোট ৩০.০০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ, এইচডিডি পদ্ধতিতে কর্ণফুলী নদী ক্রসিং কাজ এবং ইপিসি ভিত্তিতে ৪৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন রেগুলেটিং স্টেশন নির্মাণ ও স্থাপন কার্যক্রমও সম্পন্ন হয়েছে এবং জাতীয় গ্যাস গ্রিডে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পের আওতাভুক্ত যাবতীয় কার্যক্রম সম্পন্নের পর গত ১৮-০৮-২০২০ তারিখে প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন (পিসিআর) পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।



চট্টগ্রামের আনোয়ারায় নির্মিত ৬০০ এমএমএসসিএফডি সিটিএমএস

৪.২। মীরসরাই ইকোনমিক জোন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান নেটওয়ার্ক হতে পৃথক করে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আনোয়ারা সিজিএস হতে তিনটি বাল্ক গ্রাহক যথা: কাফকো, সিইউএফএল ও শিকলবাহা বিদ্যুৎকেন্দ্র পর্যন্ত স্বতন্ত্র পাইপলাইন নির্মাণ, মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে স্থাপিতব্য শিল্প গ্রাহকদের জাতীয় গ্রিড হতে ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অবকাঠামো নির্মাণ এবং কেজিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন।

বাস্তবায়নকাল : জুন ২০১৮ হতে ডিসেম্বর ২০১৯

অর্থের উৎস : কেজিডিসিএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ৩৯,৮৬২.০০ লক্ষ (জিটিসিএল অংশ = টাকা ২৪,৮৮০.০০ লক্ষ)

অর্জিত অগ্রগতি :

কেজিডিসিএল কর্তৃক মূল প্রকল্পের মধ্যে ডিপোজিট ওয়ার্ক হিসেবে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত জিটিসিএল অংশের আওতায় আনোয়ারা সিজিএস হতে সিইউএফএল-কাফকো এবং আনোয়ারা সিজিএস হতে শিকলবাহা পিপ রিসিভিং স্টেশন পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ২৫ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া মীরসরাই এর বড়তাকিয়াতে জিটিসিএল এর ২৪" ব্যাসের বিকেবি-চট্টগ্রাম গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের সাথে ১৬" ব্যাসের হট-ট্যাপিং কাজ এবং মীরসরাইয়ের বড়তাকিয়া হতে মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১৭ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলের অভ্যন্তরে ২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি সিজিএস এবং ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন দুটি এইচপি-ডিআরএস স্থাপন কাজও সম্পন্ন হয়েছে। জিটিসিএল অংশের নিরীক্ষা হিসাব প্রস্তুতপূর্বক নিরীক্ষা প্রতিবেদন এবং প্রকল্পের উদ্বৃত্ত অর্থ কেজিডিসিএল বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতাভুক্ত যাবতীয় কার্যক্রম সম্পন্নের পর কেজিডিসিএল কর্তৃক প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন আইএমইডি-তে প্রেরণ করা হয়েছে।

৫.০। বাস্তবায়নামূলক প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৫.১। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের গ্যাস চাহিদা নিরসনকল্পে কক্সবাজার জেলার মহেশখালী হতে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ করে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে আমদানিতব্য এলএনজি হতে প্রাপ্ত রি-গ্যাসিফাইড তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (আরএলএনজি) বিজিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল ও কেজিডিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় সরবরাহ করা এবং এ লক্ষ্যে কক্সবাজার জেলার মহেশখালী হতে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ৭৯.০ কি. মি. X ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০২১

অর্থের উৎস : জিটিসিএল, কেজিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল এবং এসজিএফএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ১৩১,৪৭২.০০ লক্ষ

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ৭৯ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পাদনপূর্বক সফলভাবে কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং পাইপলাইনের মাধ্যমে ২২ ফেব্রুয়ারি ২০২০ তারিখ হতে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পের আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ০২ (দুই) টি লটে বিভক্ত করে ০৩(তিন) টি নদী ও ০৪(চার) টি খাল ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে চট্টগ্রামের আনোয়ারায় নির্মিত ১২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ০১টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পন্নপূর্বক ৯ অক্টোবর ২০১৯ তারিখে Leak Test সম্পন্ন হয়েছে।

৫.২। ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : জাতীয় গ্যাস গ্রিডের সরবরাহ বৃদ্ধি করা এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (গাজীপুর, ময়মনসিংহ ও টাঙ্গাইল জেলা), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (রাজশাহী বিভাগ) এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত

এলাকায় (খুলনা বিভাগ) বর্ধিত হারে গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখাসহ সিরাজগঞ্জে প্রস্তাবিত ৪৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রসহ অন্যান্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ভেড়ামারায় নির্মাণাধীন ৪৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩০" ব্যাস X ৬৭.০ কি. মি. X ১০০০ পিএসআইজি পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল	: জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২১
অর্থের উৎস	: জিওবি, জিটিসিএল ও জাইকা
প্রকল্প ব্যয়	: টাকা ৮২,৮৫১.৩৮ লক্ষ (জিওবি: টাকা ৩৯,৭০১.০৬ লক্ষ, জিটিসিএল: টাকা ৭৩৯.২৪ লক্ষ এবং জাইকা: টাকা ৪২,৪১১.০৮ লক্ষ)

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের প্যাকেজ-১ এর আওতায় লাইনপাইপ, ভালভ, ফিটিংস্, ইন্ডাকশন বেডস ইত্যাদি সমুদয় মালামাল সরবরাহ সম্পন্ন হয়েছে। প্যাকেজ-২ এর আওতায় (৬টি নদী যথা: বংশাই, টংকি-১, টংকি-২, সাফাই, লাংগালিয়া ও সালদা) এইচডিডি পদ্ধতিতে ৬টি নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। প্যাকেজ-৩ এর আওতায় ৩টি আরএমএস/এমএমএস স্থাপন (প্যাকেজ-৩) কাজ সম্পাদনের জন্য নিয়োজিত ইপিসি ঠিকাদার Valvitalia S.p.A – Systems Division, Italy কর্তৃক ডিজাইন ও ড্রইং এর কাজ চূড়ান্ত হয়েছে এবং Pre-Fabrication এর কাজ চলমান আছে। মিটারিং স্টেশন স্থাপনের জন্য পূর্ত নির্মাণ কার্যক্রম প্রায় সম্পন্ন হয়েছে এবং কোভিড-১৯ এর কারণে মালামাল শিপমেন্ট কিছুটা বিলম্বিত হয়েছে। ৬টি শিপমেন্টের মধ্যে ৫টি শিপমেন্টের মালামাল সাইটে এসে পৌঁছেছে। প্যাকেজ-৪ এর আওতায় ৬৭.২ কি.মি. এর মধ্যে এ পর্যন্ত প্রায় ৫২ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। ইতোমধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড় থেকে নলকা পর্যন্ত ১৫.২০ কি.মি. পাইপলাইন কমিশনিং করা হয়েছে। বন বিভাগের ভূমি ব্যবহারের অনুমতি পেতে বিলম্ব ও গাছপালা কর্তনের অনুমোদন না পাওয়ায় প্রকল্পের ধনুয়া-এলেক্সা সেকশনে আনুমানিক ১৫ কি.মি. পথসঙ্গে পাইপলাইন নির্মাণ কাজ শুরু করা সম্ভব হচ্ছে না। পরিবেশ, বন ও জলবায়ু পরিবর্তন মন্ত্রণালয় কর্তৃক কতিপয় শর্ত সাপেক্ষে বনভূমি ব্যবহার করে পাইপলাইন নির্মাণের অনুমতি প্রদান করা হয়। গাছপালা কর্তনের অনুমোদনের জন্য সারসংক্ষেপ মন্ত্রিপরিষদ বিভাগে প্রেরণের অপেক্ষায় রয়েছে। আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়নকালে ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসন এবং ভূমি অধিগ্রহণ ও ছকুম দখলে সহায়তা সংক্রান্ত কার্যাদি সম্পাদনের লক্ষ্যে নিয়োগকৃত এনজিও এর মাধ্যমে প্রকল্পের ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। গাজীপুর ও সিরাজগঞ্জ জেলা অংশের পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। টাঙ্গাইল জেলা অংশের পুনর্বাসন সংক্রান্ত কাজ ৭৫ ভাগ সম্পন্ন হয়েছে এবং অবশিষ্ট পুনর্বাসন কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



ধনুয়া, গাজীপুরে নির্মাণাধীন আরএমএস

৫.৩। চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : মহেশখালী এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে বিদেশ থেকে আমদানিকৃত ও ভবিষ্যতে আমদানিতব্য এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস চট্টগ্রাম অঞ্চলের চাহিদা মেটানোর পর উদ্বৃত্ত গ্যাস দেশের সার্বিক চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় সঞ্চালন অবকাঠামো তথা চট্টগ্রাম জেলার ফৌজদারহাট হতে ফেনী হয়ে কুমিল্লার বাখরাবাদ পর্যন্ত ৩৬" ব্যাস x ১৮১ কি.মি. দীর্ঘ x ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়ন কাল : জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২০ (১ম সংশোধিত)

অর্থের উৎস : জিওবি, জিটিসিএল এবং এডিবি ও এআইআইবি

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ২৪৭,৯৪১.০০ লক্ষ (জিওবি: টাকা ১৭৪,৪৩২.০০ লক্ষ, এডিবি ও এআইআইবি: টাকা ৭৩,৪৮৯.০০ লক্ষ এবং জিটিসিএল: টাকা ২০.০০ লক্ষ)

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের ১৮১ কি. মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ২৯-২-২০২০ তারিখে RLNG এর মাধ্যমে পাইপলাইন কমিশনিং সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। EPC/Turn-Key ভিত্তিতে HDD পদ্ধতিতে ৪টি নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। ২টি টিবিএস (মিরসরাই ও বিজরা) ও ১টি মিটারিং স্টেশন (বাখরাবাদ) স্থাপনের লক্ষ্যে ০৫-১২-২০১৮ তারিখে Valvitalia S.p.A-Systems Division, Italy-এর সাথে চুক্তি কার্যকর হয়েছে। ৩টি স্টেশনের জন্য ঠিকাদার মূল ডিজাইন সম্পন্ন করেছে। ইপিসি ঠিকাদার ইতোমধ্যে ওয়াটার বাথ-হিটার, বিভিন্ন প্রকার ভাল্ব ও পাইপসহ ৯০% মালামালের ম্যানুফেকচারিং সম্পন্ন করেছে ও ওয়াটার বাথ-হিটার সহ ৭০% মালামাল প্রকল্প সাইটে সরবরাহ করেছে। কোভিড-১৯ এর জন্য স্টেশনসমূহের কন্ট্রোল বিল্ডিং নির্মাণ কাজ সীমিত জনবল দ্বারা চলমান রয়েছে। অপরদিকে, স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের জন্য ১৭-০৩-২০২০ তারিখে NARI Technology Co. Ltd., China এর সাথে চুক্তি কার্যকর হয়েছে এবং ঠিকাদার ডিজাইন ড্রইং সম্পন্ন করেছে। করোনা ভাইরাস-এর কারণে স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের কার্যক্রম বাধাগ্রস্ত হচ্ছে।

সিপি সিস্টেম স্থাপনের জন্য গত ০৪-০২-২০২০ তারিখে ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। মাঠ পর্যায়ে কাজ শুরু করলেও চলমান মহামারি করোনা ভাইরাসের কারণে এবং বর্ষায় পাইপলাইনের পথসত্ত্ব পানিতে নিমজ্জিত হওয়ায় সিপি সিস্টেম স্থাপন কার্যক্রম সীমিত জনবল দ্বারা চলমান রয়েছে। ইতোমধ্যে চট্টগ্রাম হতে ফেনী পর্যন্ত গ্যাস কমিশনিং করা হয়েছে এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সিপি সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হবে।



৩৬" ব্যাসের পাইপলাইন স্থাপনকালে বিদ্যমান ২৪" ব্যাসের সঞ্চালন পাইপলাইন অতিক্রমণ

৫.৪। মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ারচর)-সিটিএমএস (ধলঘাটপাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : মহেশখালীতে প্রাপ্তব্য RLNG (Regasified Liquefied Natural Gas) জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা; জাতীয় গ্যাস গ্রিডে RLNG সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) হতে সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ৭.০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা ও নির্মাণাধীন ৪২" ব্যাসের মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইনের সাথে সংযোগ স্থাপন করা; এবং দেশে গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং শিল্প প্রতিষ্ঠানসহ অন্যান্য গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা পূরণ করা।



মহেশখালী জিরোপয়েন্ট প্ল্যাটফর্মে ৪২" সঞ্চালন পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ

বাস্তবায়ন কাল : অক্টোবর, ২০১৮ হতে মার্চ, ২০২১

অর্থের উৎস : টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং জিটিসিএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ৩০,১৭৭.০০ লক্ষ

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ইপিপি ভিত্তিতে মহেশখালী ম্যানগ্রোভ এলাকায় জিরো পয়েন্টে ২ টি প্ল্যাটফর্ম, ২টি পিগ লঞ্চর ও ১টি ভান্ড স্টেশন এবং মহেশখালীতে ২টি পিগ রিসিভারসহ ৪২" ব্যাস X ৭.০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ পরবর্তী ১৭-১৮ ফেব্রুয়ারি ২০২০ তারিখে পাইপলাইনের কমিশনিং সম্পন্ন করা হয়েছে এবং পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। Summit হতে নির্ধারিত সময়ের মধ্যে RLNG গ্রহণের লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পের ঠিকাদার CNOOC-কর্তৃক চুক্তির অতিরিক্ত কাজ হিসেবে মহেশখালীর জিরো পয়েন্টে Summit-এর ১৬" Kicker line এবং বিদ্যমান ৩০" পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ নির্মাণ এবং কমিশনিং গত ২৯-০৪-২০১৯ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ইপিপি ভিত্তিতে একটি ১৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন কাস্টডি ট্রান্সফার মিটারিং স্টেশন (সিটিএমএস) নির্মাণের জন্য Emerson Asia Pacific Private Limited, Singapore-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং ইতোমধ্যেই স্টেশনের পূর্ত নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে ও মেকানিক্যাল ফেব্রিকেশন কাজ চলমান রয়েছে।

৫.৫। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর জনপদে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা এবং গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান নির্মাণের সুযোগ সৃষ্টিসহ বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা পূরণ করা।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২১

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জিটিসিএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ১৩৭,৮৫৫.০০ লক্ষ (জিওবি: টাকা ১৩৬,৮৫২.০০ লক্ষ এবং জিটিসিএল: টাকা ১,০০৩.০০ লক্ষ)

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ৪টি ভিন্ন ভিন্ন প্যাকেজের মাধ্যমে মালামাল সরবরাহকারীর সাথে চুক্তি অনুযায়ী সমুদয় ইন্ডাকশন বেড, কোটিং ম্যাটেরিয়ালস, ফিটিংস ও পিগ ট্রাপ এবং বল ভাল্ব ও গেট ভাল্ব সরবরাহ করা হয়েছে, যা জিটিসিএল এর হাটিকুমরুলস্থ ভান্ডারে সংরক্ষণ করা হয়েছে। প্রকল্পের লাইনপাইপ ক্রয়ের লক্ষ্যে MAN Industries (India) Ltd, India এর সাথে ২৩-০১-২০২০ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তির বিপরীতে ১২-০২-২০২০ তারিখে ঋণপত্র খোলা হয় এবং সরবরাহকারী দুটি চালানের মাধ্যমে দুই তৃতীয়াংশ লাইনপাইপ সরবরাহ করেছে। নভেম্বর ২০২০ নাগাদ সমুদয় লাইনপাইপ সরবরাহ সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

এছাড়া, প্রকল্পের ১৫০ কিলোমিটার পাইপলাইন পথসত্ত্বের সয়েল ও সাব-সারফেস ইনভেস্টিগেশন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এইচডিডি পদ্ধতিতে ০৬টি নদী ও ০২টি খাল অতিক্রম কাজের জন্য আন্তর্জাতিকভাবে অভিজ্ঞতাসম্পন্ন ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৩০" ব্যাস X ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে স্থানীয় উন্মুক্ত দরপত্র আহবান করা হয়েছে।

বগুড়া জেলায় ভূমি অধিগ্রহণ ও ছকুমদখল কাজের সরেজমিনে সম্ভাব্যতা যাচাই, জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠান, ৪-ধারা নোটিশ জারী এবং যৌথ তদন্ত তালিকা প্রস্তুতের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

গাইবান্ধা জেলায় সরেজমিনে সম্ভাব্যতা যাচাই, জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠান পরবর্তী ৪-ধারা নোটিশ জারির কাজ চলমান রয়েছে।

রংপুর জেলায় সরেজমিনে সম্ভাব্যতা যাচাই, জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠান পরবর্তী ৪-ধারা নোটিশ জারির কাজ চলমান রয়েছে।

নীলফামারী জেলায় সরেজমিনে সম্ভাব্যতা যাচাই, জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠান, ৪-ধারা নোটিশ জারী এবং যৌথ তদন্ত তালিকা প্রস্তুতের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

৫.৬। পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প

পদ্মা বহুমুখী সেতুতে নির্মিতব্য অন্যান্য অবকাঠামোর মধ্যে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের (মূল সেতুর Abutment to Abutment-৬.১৫ কি. মি.) নির্মাণ ব্যয় ৮২৫৩,৮০.০০ লক্ষ টাকা যা সেতু নির্মাণ কাজের DPP-তে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। সেতুতে পাইপলাইন নির্মাণ কাজটি পদ্মা বহুমুখী সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বাস্তবায়ন করা হবে। পদ্মা বহুমুখী সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান AECOM পদ্মা সেতুর “Gas pipeline Design Drawing” এবং “Structural Design Drawing” সম্পন্ন করে যা পরবর্তীতে জিটিসিএল এর মতামত অনুযায়ী AECOM কর্তৃক Gas pipeline and Structural Design Drawing চূড়ান্ত করা হয়। পদ্মা সেতুতে ৩০" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের নিমিত্তে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের লক্ষ্যে সেতু কর্তৃপক্ষ খসড়া দরপত্রের উপরে জিটিসিএল এর মতামত গ্রহণপূর্বক পদ্মা সেতু নির্মাণের মূল ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান MBEC কর্তৃক ২০-১১-২০১৯ তারিখে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়। দরপত্রের শর্ত মোতাবেক ১৫-০২-২০২০ তারিখে দরপত্র গ্রহণ ও খোলা হয়। প্রায় ০৩(তিন)টি দর প্রস্তাব মূল্যায়ন পরবর্তীতে পদ্মা সেতুর মূল ঠিকাদার MBEC কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণ ঠিকাদার নিয়োজিত করা হয়েছে।

৬.০। বাস্তবায়িতব্য প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৬.১। বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে মেঘনাঘাট পাওয়ারহাব এলাকায় এবং হরিপুর, সিদ্ধিরগঞ্জ ও আড়াইহাজার এলাকায় স্থাপিত ও স্থাপিতব্য ৪টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, অর্থনৈতিক অঞ্চল, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের নিকট গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা ও গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কুমিল্লা জেলার বাখরাবাদ হতে নারায়ণগঞ্জ জেলার মেঘনাঘাট হয়ে হরিপুর পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ৫০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন (দৈনিক সর্বোচ্চ ১০০০ এমএমসিএফডি ক্যাপাসিটি সম্পন্ন) পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০২০ হতে জুন ২০২৩

অর্থের উৎস : জিওবি, পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ১৩৩,৯১৮.০০ লক্ষ (জিওবি: টাকা ৫৪,৭১৫.০০ লক্ষ এবং নিজস্ব অর্থায়ন: টাকা ৭৯,২০৩.০০ লক্ষ)

অর্জিত অগ্রগতি :

কুমিল্লা জেলার বাখরাবাদ হতে নারায়ণগঞ্জ জেলার হরিপুর পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ৫০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে ডিপিপি প্রনয়ণপূর্বক জিটিসিএল বোর্ডের অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পটির উপর গত ২০-০১-২০২০ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রকল্প যাচাই কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভায় প্রকল্পটি অনুমোদনের নিমিত্ত পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণের সুপারিশ করা হয়। সে মোতাবেক জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে গত ০৪-০৩-২০২০ তারিখে প্রকল্পের প্রস্তাবিত ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়। জ্বাখসবি হতে ২১ জুন ২০২০ তারিখে প্রেরিত পত্রের আলোকে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণপূর্বক ডিপিপি ২৮ জুলাই ২০২০ তারিখে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। সর্বশেষ গত ১৭-০৮-২০২০ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াকরণের নিমিত্তে পরিকল্পনা কমিশনে পুনরায় প্রেরণ করা হয়। প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্ত প্রকল্পের অনুকূলে ছাড়পত্র/Liquidity Certificate ইস্যু করা হয়েছে। প্রকল্পের ভূমি অধিগ্রহণ ও ছকুম দখলের নিমিত্তে রট জরীপ কাজ সম্পাদিত হয়েছে এবং পরিবেশ সমীক্ষা কাজ চলমান রয়েছে।

৬.২। জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশীয় উৎপাদিত ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডের ১৫টি অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে মিটারিং-এর মাধ্যমে এবং অধিক স্বচ্ছতা বজায় রেখে বিতরণ কোম্পানিসমূহকে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রস্তাবিত প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০২০ হতে সেপ্টেম্বর ২০২৩

অর্থের উৎস : জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল, বিজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল ও পিজিসিএল

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ৬৮,৭৯৬.০০ লক্ষ

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের রট জরিপ কার্যাদি সমাপ্ত হয়েছে এবং পরিবেশ সমীক্ষার কার্যাদি চলমান রয়েছে। জিওবি অর্থায়ন বিবেচনায় ডিপিপি প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে গত ০৫-০৩-২০২০ তারিখে প্রেরণ করা হয়। কিন্তু জিওবি অর্থায়ন নিশ্চিত না হওয়ায় পেট্রোবাংলায় ১২-০৭-২০২০ তারিখে অনিষ্ঠিত সভায় নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। সে প্রেক্ষিতে বর্তমানে জিটিসিএল এবং পেট্রোবাংলার অধীন ৫টি কোম্পানির অর্থায়ন বিবেচনায় ডিপিপি পুনর্গঠন করা হয়েছে এবং জিটিসিএল-এর বোর্ড সভায় অনুমোদনের পর পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

৬.৩। ২য় বঙ্গবন্ধু ব্রীজ (রেলওয়ে) সেকশন ৩৬" ব্যাসের ১০.০ কি. মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ কোম্পানী ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানির আওতাধীন দেশের উত্তর, উত্তর-পশ্চিম ও দক্ষিণ-পশ্চিম অঞ্চলের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

বাস্তবায়নকাল : সেপ্টেম্বর ২০২০ হতে ডিসেম্বর ২০২৩

অর্থের উৎস : জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন

প্রকল্প ব্যয় : টাকা ৩০১৮৬.০০ লক্ষ

অর্জিত অগ্রগতি :

বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে ব্রীজে আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় ৩৬" ব্যাস X ১০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগপূর্বক রুট জরিপ, কারিগরী সমীক্ষা ও দরপত্র প্রণয়ন কাজ চূড়ান্ত করা হচ্ছে। এছাড়া আলোচ্য প্রকল্পের পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি সম্পাদনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে শোক র্যালি

৭.০। ভবিষ্যত উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলসহ এসডিজি এর সাথে সমন্বয় করে ২০৪১ সাল পর্যন্ত গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে নিম্নোক্ত ৮টি প্রকল্প চিহ্নিত করা হয় যথাঃ

- ৭.১। সাতক্ষীরা (ভোমরা)-খুলনা (আড়ংঘাটা), ৩০" ব্যাস X ৬৫ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ৭.২। লাক্সলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা-টেকেরহাট, ৩০" ব্যাস X ৭৫ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ৭.৩। খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট, ৩০" ব্যাস X ৭৭ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ৭.৪। টেকেরহাট-ফরিদপুর এবং টেকেরহাট-বরিশাল, ৩০" ব্যাস X ১১৫ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;

- ৭.৫। ভোলা-বরিশাল, ৩০" ব্যাস X ৬০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ৭.৬। পায়রা-বরিশাল, ৪২" ব্যাস X ৮৭ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ৭.৭। খুলনা-বাগেরহাট-পিরোজপুর ঝালকাঠি-বরিশাল, ৩৬" ব্যাস X ১১০ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; এবং
- ৭.৮। হাটিকুমরুল-বগুড়া, ৩০" ব্যাস X ৫৫ কি.মি. দীর্ঘ X ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।

৮.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

জুন ২০২০ পর্যন্ত এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, ডিএফআইডি, জিওবি, জিটিসিএল, পেট্রোবাংলা এবং পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে বাস্তবায়িত ২৬টি প্রকল্পের বর্ণনা নিম্নে দেয়া হলো :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্পের মেয়াদকাল	অর্থের উৎস
১।	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৮.৫০	এপ্রিল ১৯৯৪ ডিসেম্বর ১৯৯৭	জিওবি এবং আইডিএ
২।	জিটিসিএল-টুইনিং প্রকল্প	-	জুন ১৯৯৬ মে ১৯৯৯	জিটিসিএল এবং ডিএফআইডি গ্র্যান্ট
৩।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প : (ক) বঙ্গবন্ধু যমুনা সেতু অংশ (খ) এলেক্সা-নলকা (গ) নলকা-বাঘাবাড়ী	(ক) ৩০" X ৯.০ (খ) ২৪" X ২৮.৫ (গ) ২০" X ৩৫.৫	জুলাই ১৯৯৭ জুন ২০০০	জিওবি এবং আইডিএ
৪।	বিয়ানী বাজার-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৮.০	জুন ১৯৯৭ সেপ্টেম্বর ২০০১	হাইড্রোকর্ভন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড ও জিটিসিএল তহবিল
৫।	রশিদপুর-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (প্রথম পর্যায়)	৩০" X ৫৪.০	জুলাই ১৯৯৭ মে ২০০২	জিটিসিএল
৬।	স্কাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	-	জুলাই ১৯৯৫ নভেম্বর ২০০৩	জিটিসিএল এবং ডিএফআইডি গ্র্যান্ট
৭।	রশিদপুর-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (দ্বিতীয় পর্যায়)	৩০৩০" X ২৮.০	জুলাই ২০০২ মে ২০০৫	জিওবি
৮।	নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া	(ক) ৩০" X ৬.০ (খ) ২০" X ৫৪	জুলাই ২০০৩ জুন ২০০৬	জিওবি
৯।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৩৭.০	জুলাই ২০০৩ জুন ২০০৭	জিওবি
১০।	ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	২০" X ৬০.০	জুলাই ২০০২ জুন ২০০৮	জিওবি ও এডিবি
১১।	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪" X ৮.০	জানুয়ারি ২০০৯ জুলাই ২০১২	জিটিসিএল
১২।	শ্রীকাইল-এ বি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১.৫	অক্টোবর ২০১২ মার্চ ২০১৩	জিটিসিএল
১৩।	মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেক্সা-যমুনা সেতুরপূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫১.০	জুলাই ২০০৬ জুন ২০১৪	জিওবি, এডিবি এবং জিটিসিএল

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্পের মেয়াদকাল	অর্থের উৎস
১৪।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১২" X ৫৩.০	জুলাই ২০০৬ ডিসেম্বর ২০১৪	জিওবি, এডিবি এবং জিটিসিএল
১৫।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৩৭.০	এপ্রিল ২০১১ জুন ২০১৫	পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল, বিজিডিসিএল, আরপিজিএল ও জিটিসিএল
১৬।	তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশনসি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন প্রকল্প	১০" X ৭.৭	জুলাই ২০১৩ জুন ২০১৫	জিটিসিএল
১৭।	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৬৩.০৩	জুলাই ২০০৭ ডিসেম্বর ২০১৫	জিওবি, এডিবি এবং জিটিসিএল
১৮।	হাটিকুমরুল-ঈশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৮৪.০	জুলাই ২০০৬ ডিসেম্বর ২০১৬	জিওবি, এডিবি এবং জিটিসিএল
১৯।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৬১.০	জানুয়ারি ২০১০ ডিসেম্বর ২০১৭	জিওবি এবং জিটিসিএল
২০।	শেরে বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন	নির্মাণ প্রকল্প	- জুলাই ২০১২	ডিসেম্বর ২০১৭ জিটিসিএল
২১।	তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কূপ নং ২৩,২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহ- তা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ৩.৩	জানুয়ারি ২০১৬ ডিসেম্বর ২০১৭	জিটিসিএল
২২।	আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রসর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬ জুন ২০১৮	জিওবি, এডিবি এবং জিটিসিএল
২৩।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১.০	জুলাই ২০১৪ জুন ২০১৮	জিওবি এবং জিটিসিএল
২৪।	রিহ্যাবিলিটেশন এন্ড এক্সপানশন অব এক্সিসটিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এন্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেড়ামারা কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ারপ্লান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জুন ২০১৩ ডিসেম্বর ২০১৮	জিওবি এবং জাইকা
২৫।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৬০.০	জুলাই ২০০৭ ডিসেম্বর ২০১৮	জিওবি, বিশ্বব্যাংক এবং জিটিসিএল
২৬।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৪২" X ৩০.০	জানুয়ারি ২০১৬ জুলাই ২০১৯	জিটিসিএল ও টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং বিজিডিসিএল

৯.০। স্বাস্থ্য ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

৯.১। পরিচালকমন্ডলীর গত ০৭-০৯-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২৫তম সভায় “Health and Safety Policy-2019” অনুমোদিত হয় যা প্রতিপালনের লক্ষ্যে প্রতিটি ডিভিশন, স্থাপনা এবং প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে। সকলের মাঝে স্বাস্থ্য সংক্রান্ত বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নীতিমালাটি জিটিসিএল এর ওয়েবসাইটেও প্রকাশ করা হয়েছে।

৯.২।

কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনে, এলেঙ্গা সিজিএস, বাঘাবাড়ী সিজিএস, ডেমরা সিজিএস, হবিগঞ্জ মিডলাইন ভালভ স্টেশন এবং বগুড়া টিবিএস এ ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স অধিদপ্তরের সহযোগিতায় Mock drill সম্পন্ন হয়েছে। Mock drill সম্পন্নের পূর্বে জরুরী অবস্থায় করণীয় বিষয়ে Power Point Presentation প্রদান করা হয়েছে।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনে অগ্নি নির্বাপন মহড়া

৯.৩।

জিটিসিএল এর উচ্চচাপ সম্পন্ন পাইপলাইনে প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা কমিশনিং কাজের জন্য “উচ্চ চাপের পাইপলাইনের কমিশনিং প্রসিডিউয়ার” প্রণয়ন করা হয়েছে। “উচ্চ চাপের পাইপলাইনের কমিশনিং প্রসিডিউয়ার” অনুযায়ী Safety Induction ব্রিফিং প্রদান করা হয়েছে এবং কমিশনিং কাজের উপর পূর্ণাঙ্গ প্রতিবেদন কর্তৃপক্ষ বরাবর দাখিল করা হয়েছে।

৯.৪।

কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনসহ বিভিন্ন স্থাপনায় কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মাঝে মহামারী করোনা ভাইরাস প্রতিরোধ সংক্রান্ত সচেতনতা তৈরীর লক্ষ্যে ব্যানার/পোস্টার প্রস্তুতপূর্বক প্রতিটি ফ্লোরে প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

৯.৫।

কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রতিটি ফ্লোরে জরুরী যোগাযোগের নম্বরসমূহ প্রদর্শনের জন্য প্রয়োজনীয় সংখ্যক নোটিশ বোর্ড প্রস্তুতপূর্বক প্রদর্শনের ব্যবস্থা করা হয়েছে।

৯.৬।

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বিভিন্ন দুর্যোগকালে সতর্ক করার জন্য প্রধান কার্যালয় ভবনে পিএ সিস্টেম (Public Address System) বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

৯.৭।

কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনে বিএনবিসি কোড অনুযায়ী জরুরী বহির্গমন পথ এর Fire Related Door এবং অন্যান্য সুবিধা নির্মাণ করে রক্ষণাবেক্ষণ করা হচ্ছে।

৯.৮।

কম্প্রসার ডিভিশনের নিয়ন্ত্রণাধীন এলেঙ্গা কম্প্রসার স্টেশনের ফায়ার হাইড্রেন্ট রাইজার এ স্থাপনের জন্য Instantaneous Coupler-এর কারিগরি বিনির্দেশনা (Technical specification) প্রণয়নপূর্বক তা বাস্তবায়নের জন্য এলেঙ্গা কম্প্রসার স্টেশনে প্রেরণ করা হয়েছে।

- ৯.৯। কোম্পানির এলেক্সা কম্প্রসর স্টেশন, এজিএমএস আশুগঞ্জ এবং প্রধান কার্যালয় ভবনে বিদ্যমান বিভিন্ন ফায়ার এক্সটিংগুইসারসমূহের রিফিলিং, সার্ভিসিং এবং পেইন্টিং কাজ সম্পাদন শেষে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স কর্তৃক সম্পাদিত কার্যকারিতা সম্পর্কিত প্রতিবেদন সংগ্রহ করে নির্দেশনা অনুযায়ী পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।
- ৯.১০। এলপিগি সিলিন্ডার ব্যবহারে সতর্কতা সংক্রান্ত নোটিশ প্রস্তুত করে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের ক্যান্টিনে প্রদর্শন করা হয়েছে।
- ৯.১১। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রবেশমুখে করোনা ভাইরাস প্রতিরোধের লক্ষ্যে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের স্বাস্থ্যবিধি মোতাবেক হাত ধোয়ার জন্য ৪টি বেসিন স্থাপন করা হয়েছে।
- ৯.১২। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের প্রতিটি ফ্লোরে স্বাস্থ্যসম্মত বিশুদ্ধ পানি পান করার নিমিত্তে Water Treatment System স্থাপন করা হয়েছে।

১০.০। পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম

- ১০.১। Environmental policy of GTCL-2019, কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ০৭-০৯-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২৫তম সভায় অনুমোদিত হয়। বর্তমানে জিটিসিএল এর সকল স্থাপনা ও প্রকল্পে নীতিমালা অনুসৃত হচ্ছে।
- ১০.২। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে “সিলেট সেনানিবাস বাইপাসের লক্ষ্যে বিদ্যমান জালালাবাদ-কৈলাসটিলা পাইপলাইন অংশ বিকল্প পথে নির্মাণ” প্রকল্পের পরিবেশ সমীক্ষা (EIA) কার্যাদি সম্পন্ন হয়। এছাড়া “প্রস্তাবিত বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ” প্রকল্প ও “জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন” প্রকল্পের পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি সম্পন্নের লক্ষ্যে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের কার্যক্রম সম্পন্ন করতঃ ইতোমধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত স্কাডা সিস্টেমের মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার

১১.০। জিটিসিএল এর নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

- ১১.১। মহেশখালী-আনোয়ারা (৪২" ব্যাস x ৭৯ কি.মি.) সমান্তরাল পাইপলাইন-এর ক্ষয় প্রতিরোধের নিমিত্ত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজের জন্য গত ১৫-১২-২০১৯ তারিখে ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় যা বর্তমানে কার্যকর রয়েছে।

- ১১.২।** চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ (৩৬" ব্যাস x ১৮১ কি.মি.) সমান্তরাল পাইপলাইন-এর ক্ষয় প্রতিরোধের নিমিত্ত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজের জন্য গত ০৪-০২-২০২০ তারিখে ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় এবং চুক্তি মোতাবেক কাজটি চলমান রয়েছে।
- ১১.৩।** জিটিসিএল-এর পরিচালনাধীন PART-A, PART-B এবং PART-C এর অন্তর্গত পাইপলাইনসমূহের সিপি সিস্টেম-এর পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ [সময়সীমা ০৩(তিন) বছর] সম্পাদনের জন্য যথাক্রমে ১৯-১২-২০১৯, ১৭-১২-২০১৯ এবং ১৭-১২-২০১৯ তারিখে ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। পাইপলাইনসমূহে স্থাপিত সিপি সিস্টেমের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং সিপি পোস্ট হতে নিয়মিতভাবে পাইপ-টু সয়েল পটেনশিয়াল (পিএসপি) রিডিং সংগ্রহ করা হচ্ছে।
- ১১.৪।** External Coating and Wrapping works for Pipeline Segment (400 m) of Bakhrabad-Demra High Pressure Gas Transmission Pipeline শীর্ষক কাজ সম্পাদনের জন্য গত ২৪-০২-২০২০ তারিখে ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় এবং চুক্তি মোতাবেক নির্ধারিত সময়ের মধ্যে কাজটি যথাযথভাবে সম্পাদন করা হয়েছে।
- ১১.৫।** গত ১৪-০৫-২০১৯ তারিখে ঠিকাদারের সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা, (৩০" ব্যাস, ৮৪ কিলোমিটার) উচ্চচাপ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন-এর অন-স্ট্রীম পিপিং কার্যক্রম গত ২০-০৯-২০১৯ হতে ২১-০৯-২০১৯ তারিখের মধ্যে সুষ্ঠু ও সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

১২.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪ এর ৭৫ ধারা অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে প্রতি বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয় এবং রিটার্নের ভিত্তিতে উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী আদেশ প্রদান করেন। এ পরিপ্রেক্ষিতে করবর্ষ ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত জিটিসিএল এর আয়কর মামলাগুলি নিষ্পত্তি করা হয়েছে। কিন্তু করবর্ষ ২০০৭-২০০৮ থেকে আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪ এর ৮২সি ধারায় উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী (Tax Assessment) কার্যক্রম শুরু করে এবং করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত নিষ্পত্তি হওয়া আয়কর মামলাগুলি পুনঃউন্মোচিত করে। উপ-কর কমিশনার কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হলে এর রায়ও জিটিসিএল এর বিপক্ষে চলে যায়। বিষয়টি জিটিসিএল এর পরিচালকমন্ডলীর ০৬-০৩-২০১১ তারিখে ২৭২তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী উক্ত মামলাগুলির জন্য হাইকোর্টে রেফারেন্স মামলা (রীট) করার সিদ্ধান্ত প্রদান করে। উক্ত সিদ্ধান্ত মোতাবেক কোম্পানির করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০১৩-২০১৪ পর্যন্ত মোট ১১টি করবর্ষের কর উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা পরিচালনাধীন অবস্থায় রয়েছে। এছাড়া ২০১৪-২০১৫ করবর্ষের বিপরীতে আপীল ও ২০১৫-২০১৬ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনাল করা হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনালের রায় পাওয়া গিয়েছে এবং রায়ের বিপক্ষে রিভিউ আপীল করা হয়েছে। অপরদিকে ২০১৭-২০১৮ হতে ২০১৯-২০২০ করবর্ষ পর্যন্ত সদাসমভাবে কোম্পানির রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।

১৩.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১৩.১। বিনিয়োগ

২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জুন ২০২০ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৪,৩৩০.৪৫ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮,৬১৯.৬৫ কোটি টাকা ঋণ এবং মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত ও সঞ্চিতিসহ সর্বমোট ৫,৭১০.৮০ কোটি টাকা সংরক্ষিত রয়েছে। অপরপক্ষে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ও চলতি বিনিয়োগসহ মোট অর্থ ১৩,৫২৮.২৭ কোটি টাকা এবং নীট চলতি সম্পত্তি ৮০২.১৮ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত।

১৩.২। রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে মোট ২৫,২৭৬.৫৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৩৩.৬৮ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১০৯৩.৮৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ২৪৭৮৬.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৪৯.৫৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে ৯৯৭.৬৫ কোটি টাকা আয় করে। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ১.৯৭% বৃদ্ধি পেয়েছে এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ৬.৩৭% হ্রাস পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় বাবদ ১০৯৩.৮৩ কোটি টাকা যা গত অর্থ বছরের তুলনায় ৯.৬৪% বেশী।

১৩.৩। পরিচালন ব্যয়

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৬৬.১০ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ৯৯.০৮ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৬৪.৬৪ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৩৯৬.৯৭ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ৬২৬.৭৯ কোটি টাকা খরচ হয়েছে, যা গত অর্থবছরের তুলনায় ৭৭.৫৬ কোটি টাকা বেশি। অর্থাৎ ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে উক্ত খাতসমূহে খরচের পরিমাণ ছিল ৫৪৯.২৩ কোটি টাকা।

১৩.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২০৮.৬৩ কোটি টাকা, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ছিল ১৭৫.৫৯ কোটি টাকা অর্থাৎ বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে ৩৩.০৪ কোটি টাকা বেশি। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য যে, প্রকল্প সমাপ্তিতে মূলধনীকরণ করায় সুদ ব্যয় আগামীতে আরো বৃদ্ধি পাবে।

১৩.৫। লাভ-ক্ষতি

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ৩০৪.৫৭ কোটি টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৩২০.৮৯ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে কর পূর্ব নীট মুনাফা হ্রাস পেয়েছে ১৬.৩২ কোটি টাকা।

১৩.৬। কোম্পানির Business Plan

বিশ্ব ব্যাংকের অর্থায়নে পরামর্শক নিয়োগের মাধ্যমে কোম্পানির জন্য একটি ১০ বছর মেয়াদী Business Plan প্রস্তুত করা হয়েছে যেখানে কোম্পানির Challenge গুলোকে Overcome করার জন্য নিম্নে বর্ণিত সুপারিশ করা হয়েছে :

- (ক) সকল হাই প্রেসার ট্রান্সমিশন পাইপলাইন জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তর করা;
- (খ) জিটিসিএল এর Loan কে Equity তে রূপান্তরসহ প্রতিবছর BERC তে ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধির প্রস্তাব পেশ করা;
- (গ) জিটিসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়ন না করা;
- (ঘ) Accounting Principle অনুযায়ী জিটিসিএল কর্তৃক Depreciation Fund সংরক্ষণ করা;

এ বিষয়গুলির উপর কোম্পানি কর্তৃক যথাযথ পদক্ষেপ গ্রহণ করা অত্যাবশ্যিক, অন্যথায় কোম্পানি তার আর্থিক সক্ষমতা ধরে রাখতে পারবে না।

১৩.৭। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৬৪৫.৯৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ছিল ৭৪৮.১৯ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারী বর্ণনা নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
ঋণের আসল	৭০.৯৪	৫২.২৯
ঋণের সুদ (আন্তঃকোম্পানি সুদ ব্যতিত)	২৮৭.৯৯	৩৭৩.৯০
বকেয়া ঋণের সুদ (আইডিসি)	৯৮.৫১	-
লভ্যাংশ	৬০.০০	৭৫.০০
সিডিভ্যাট ও আবগারী শুল্ক	৬৫.৯৫	২১০.৫১
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	৬২.৬০	৩৬.৪৯
মোটঃ	৬৪৫.৯৯	৭৪৮.১৯

বিঃদ্রঃ প্রকল্পের ডিপিপি-তে আইডিসি বরাদ্দ না থাকায় কোম্পানির রাজস্ব খাত হতে ঋণের বকেয়া সুদ (আইডিসি) পরিশোধ করা হচ্ছে।

১৩.৮। অনাদায়ী অর্থ

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ৭৪৯.১২ কোটি টাকা, যা ৯.১০ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ৫৫৫.২১ কোটি টাকা, যা ৫.৯৮ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানিভিত্তিক ২০১৯-২০২০ ও ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	৩০ জুন ২০২০ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০১৯ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
গ্যাস :				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানী লিমিটেড	৫২১.৫৯	১১.০৪	৩১৭.০৭	৫.৬৩
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৫১.৪১	৫.৭৪	৫০.১৪	৫.৬৭
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেমস লিমিটেড	৩২.৩৮	৫.৪২	৬৭.১০	৯.৮৬
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	২৬.৩৫	৪.২৬	২৬.৯৯	৩.৯৪
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোঃ লিঃ	৫২.০৭	৫.০৭	৫৬.০৪	৪.৬৭
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৮.৭৩	৪.৪৬	৪.৬৫	৩৫.৪৯
কনডেনসেট :				
পেট্রোবাংলা	৫৬.৫৭	৩২.৯০	৩৩.২০	১৭.১১
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	০.০১৬	১.৫৪	০.০১৬	০.০২
মোট	৭৪৯.১২	৯.১০	৫৫৫.২১	৫.৯৮

উল্লেখ্য যে, Support for Shartfall খাতে জুন ২০২০ পর্যন্ত মোট ১৯২.৮৩ কোটি টাকা পেট্রোবাংলা কর্তৃক অপরিশোধিত রয়েছে। উক্ত অর্থ বাদ দিলে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ দাঁড়ায় ৫৫৬.২৯ কোটি টাকা, যা ৬.১০ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ।

১৩.৯। ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত ৬০ : ৪০, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে অনুপাত ছিল ৬০ : ৪০। আইডিএ, এডিবি, এআইআইবি, জাইকা এবং আন্তঃকোম্পানির সঙ্গে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির অধীনে বাস্তবায়নাবীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে কোম্পানির ঋণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটিটির পরিমাণ আরও হ্রাস পাবে।

১৩.১০। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত ১.৫৩, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১.০০। কোম্পানির পক্ষে Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Profit/Surplus অর্থ প্রয়োজন, তা বর্তমানে বিদ্যমান ট্রান্সমিশন চার্জের মাধ্যমে অর্জন করা সম্ভব হলেও চলতি প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর ভবিষ্যতে অর্জন করা সম্ভব হবে না। বাস্তবায়নাবীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর Amortization Schedule অনুসারে যথা সময়ে ঋণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্বৃত্ত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। তবে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ তারিখে BEREC কর্তৃক ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ০.৪২৩৫ টাকা নির্ধারণ করা হয়।

১৩.১১। স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (Rate of Return)

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৪.৭৩%, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ৫.৫৮% ছিল। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বহুলাংশে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্পসহ বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর দাতা সংস্থা কর্তৃক স্থায়ী সম্পদের মুনাফার হার নির্ধারিত ১২% বা ততোধিক RoR অর্জন এবং কোম্পানিকে আর্থিকভাবে লাভজনক রাখতে হলে গ্যাস ও কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাবশ্যিক।

১৩.১২। জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বিভিন্ন প্রকল্পে বিনিয়োগকৃত অর্থের বিবরণ

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৪৩৭.১৩ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ১,৬৭৬.৫৪ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো :

(লক্ষ টাকায়)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০১৯ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০১৯-২০ অর্থ বছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-যমুনা প্রকল্প	৪.০৭	-	৪.০৭
বনপাড়া-রাজশাহী প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ প্রকল্প	২২.৮৮	-	২২.৮৮
আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ প্রকল্প	২৭৬.৪০	-	২৭৬.৪০
কম্প্রসর স্টেশন প্রকল্প	৩৮.৫৮	-	৩৮.৫৮
হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
ভেড়ামারা-খুলনা প্রকল্প	১.৯৩	-	১.৯৩
বিবিয়ানা-ধনুয়া প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
শ্রীকাইল-এবি প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
তিতাস-এবি প্রকল্প	৭১.৩৫	-	৭১.৩৫
তিতাস সিবিএ প্রকল্প	৪০.৬০	-	৪০.৬০
প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০৬.১৭	-	১০৬.১৭
মহেশখালী-আনোয়ারা প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প	-	৩৩৭.১৪	৩৩৭.১৪
তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	১৯.৭৭	-	১৯.৭৭
মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প	-	৬৯.৪৪	৬৯.৪৪
মহেশখালী জিরোপয়েন্ট প্রকল্প	-	২৭.৪০	২৭.৪০
মোট =	১২৩৯.৪১	৪৩৭.১৩	১৬৭৬.৫৪

১৩.১৩। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২৯৭.৮৯ কোটি টাকা এবং এ মুনাফার ভিত্তিতে কোম্পানির নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) ৪.৭৩% দাঁড়িয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৬টি প্রকল্পের মধ্যে ৫টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। বিইআরসি কর্তৃক ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ থেকে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা হতে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৪২৩৫ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ প্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২০ সাল পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection)

প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২১ সাল পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপঃ

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২
RoR (%)	৪.৭৩	২.৪৫	৭.৪৫
Debt Service Coverage Ratio	১.৫০	১.৬০	০.৯৫

বর্ণিত আর্থিক অভিক্ষেপ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ৪.৭৩% এবং Debt Service Coverage Ratio ১.৫০ হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২২ সাল পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাবে। সুতরাং বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২২ সাল পর্যন্ত কোম্পানির RoR ১২% এবং ১৫% অর্জন করতে হলে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারিত হওয়া প্রয়োজন, তার একটি বছরভিত্তিক হিসাব নিম্নে প্রদান করা হলো :

Rate of Return (RoR)	প্রতি ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২
১২%	০.৫২৫৩	০.৭৭৬০	০.৬২৫৫
১৫%	০.৬৫২০	০.৯৮২৪	০.৮১৬০

১৩.১৪। কোম্পানির মুনাফা অর্জনের ধারা অব্যাহত রাখাসহ আর্থিক ভিত্তি সুদৃঢ় করা এবং কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য নিম্নবর্ণিত বিষয়গুলোর উপর কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন :

- ক) ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২১-২০২২ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৬২৫৫ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৮১৬০ টাকায় নির্ধারণ করা;
- খ) জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালকমন্ডলীর সিদ্ধান্ত মোতাবেক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ করা হলেও অদ্যাবধি তা কার্যকর হয়নি। উল্লেখ্য যে, কনডেনসেটের বাজার মূল্য ২০০% এর অধিক বৃদ্ধি পেলেও কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করা হয়নি। এ প্রেক্ষাপটে কনডেনসেট পাইপলাইনের নিরাপত্তা ব্যয়সহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় প্রতি লিটার কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকা হতে ২.০০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক।
- গ) অনুমোদিত ট্রান্সমিশন স্ট্রাটেজি অনুসারে উচ্চচাপ ক্ষমতাসম্পন্ন নিম্নোক্ত পাইপলাইনসমূহ কোম্পানির নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিকঃ
- ১২" ব্যাস X ৫৭.৭৫ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১৬" ব্যাস X ৪৬.৩১ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট তিতাস গ্যাস ফিল্ড-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১৪" ব্যাস X ৫০.৪৬ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট তিতাস গ্যাস ফিল্ড-ঘাটুরা এমএল্ডআর স্টেশন-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।

বাংলাদেশ এনার্জী রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক গত ১৮.১০.২০১৮ তারিখের আদেশবলে নিম্নোক্ত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তরের আদেশ প্রদান করা হলেও অদ্যাবধি তা হস্তান্তরিত হয়নি :

- ১২" ব্যাস X ০.৫ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট হবিগঞ্জ-জালালাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- ২০" ব্যাস X ১০.০ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- ১২" ব্যাস X ৫৭.৭৫ কি.মি. X ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;

- ১৪" ব্যাস x ৫০.৪৬ কি.মি. x ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট তিতাস গ্যাস ফিল্ড-ঘাটুরা এমএন্ডআর স্টেশন-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৬" ব্যাস x ৪৬.৩১ কি.মি. x ১০০০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট তিতাস গ্যাস ফিল্ড-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;

বর্ণিত লাইনপাইপসমূহ জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তর করা হলে জিটিসিএল এর রাজস্ব বৃদ্ধি পাবে এবং RoR বৃদ্ধি পাবে।

১৪.০। নিরীক্ষা কার্যক্রম

১৪.১। অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

- হিসাব বিভাগ কর্তৃক বিল প্রক্রিয়ান্তে প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানির অডিট ডিপার্টমেন্টে প্রেরণ করা হলে নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয় এবং ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরে কোম্পানির বিলসমূহের উপরে যথানিয়মে নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।
- কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আনুতোষিক, সিপিএফ সংক্রান্ত দেনা-পাওনার হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়।
- ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের প্রণীত কোম্পানির দেশীয়/বৈদেশিক ঋণ ও এর সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি ইত্যাদির হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের উপর সরেজমিনে বাস্তব যাচাই কার্যক্রম পরিচালনা করে নোট ও মুদ্রায় মোট ৳ ৫০,৬৪০/= (টাঃ পঞ্চাশ হাজার ছয়শত চল্লিশ) টাকা হয় যা ক্যাশ বইয়ের সাথে মিলিকরণ করে সঠিক পাওয়া গেছে।
- ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের প্রণীত কোম্পানির সিপিএফ, গ্র্যাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৪.২। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে মোট ৫০টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যেখানে মোট জড়িত অর্থের পরিমাণ ৫৪০.৯২৭ লক্ষ টাকা। উল্লেখ্য, আলোচ্য ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ১টি দ্বি-পক্ষীয় সভা এবং ২টি ত্রি-পক্ষীয় সভাসহ মোট ৩টি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে।

১৫.০। বীমা কার্যক্রম

২০১৯-২০২০ অর্থ বছর পর্যন্ত কোম্পানিতে মোট ৩৪(চৌত্রিশ)টি বীমা পলিসি বিদ্যমান রয়েছে। উক্ত বীমা পলিসিসমূহের মধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর ৯(নয়) কিলোমিটার পাইপলাইনের জন্য ১(এক)টি, আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের জন্য ১(এক)টি এবং এলেক্সা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের জন্য ১(এক)টি সহ সর্বমোট ৩(তিন)টি Comprehensive/All Risk বীমা পলিসি চালু আছে। এছাড়া জিটিসিএল এর বিভিন্ন স্থাপনা ও প্লান্ট এবং মেশিনারিজের জন্য ১৩(তের)টি Fire, Earthquake, Cyclone & Flood বীমা পলিসি এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের জন্য ১৮(আঠারো)টি Public liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসি রয়েছে।

১৬.০। কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে নিম্ন আদালতে বর্তমানে মোট ১৬(ষোল) টি মামলা বিচারাধীন আছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা/পরামর্শ প্রদান করা হচ্ছে এবং কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে।
- কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে উচ্চ আদালতে মোট ১৯ (উনিশ)টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা/পরামর্শ প্রদান করা হচ্ছে এবং কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে।
- কোম্পানির বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত ৬ (ছয়)টি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal সমূহের কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে।।

১৭.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

কোম্পানির অনুমোদিত ৫ম সাংগঠনিক কাঠামোয় ১৫টি ডিভিশন, ৪৩টি ডিপার্টমেন্ট-এ নিয়মিত ৬৫৭ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৭ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৬৬৪ জন কর্মকর্তার সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ৪৫৩ জন নিয়মিত কর্মকর্তা (পিআরএল ভুক্ত ৫ জন কর্মকর্তাসহ) ও ৩ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৫৬ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, নিয়মিত ২৫২ জন কর্মচারী ও চুক্তিভিত্তিক ৫ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৫৭ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১২১ জন নিয়মিত কর্মচারী (পিআরএলভুক্ত ২ জন কর্মচারীসহ) ও ৫ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১২৮ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন।

১৮.০। নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৮.১। কোম্পানিতে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে সহকারী প্রকৌশলী পদে ৭(সাত)টি, উপ-সহকারী প্রকৌশলী পদে ৪(চার)টি ও সহকারী কর্মকর্তা পদে ৭(সাত)টি এবং কর্মচারী পর্যায়ে মুয়াজ্জিন (চুক্তিভিত্তিক) পদে ১(এক)টিসহ মোট ১৯ (উনিশ)টি পদে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৮.২। মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ মানব সম্পদ একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। বর্তমান সরকারের রূপকল্প ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনার আওতায় সামগ্রিকভাবে দাণ্ডরিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রমকে ই-নথি সিস্টেম এবং এন্টারপ্রাইজ রিসোর্স প্ল্যানিং (ইআরপি)-এর মাধ্যমে ডিজিটলাইজেশনের জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সর্বমোট ৬০টি স্থানীয় এবং ০৮টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ ওয়ার্কশপের মাধ্যমে মোট ৪১৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



নব-নিয়োগপ্রাপ্ত কর্মকর্তাদের অংশগ্রহণে শপথ বাক্য পাঠ ও অভ্যন্তরীণ প্রশিক্ষণ

১৮.৩। ব্যবস্থাপনা-কর্মচারী সম্পর্ক

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানিতে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক অতীতের ন্যায় সন্তোষজনক ছিল। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন করেছে। কোম্পানি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক বিদ্যমান রয়েছে।

১৯.০ | নিরাপত্তা কার্যক্রম

১৯.১ | জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ের নিরাপত্তার দায়িত্বে ১(এক)জন পিসি ও ১(এক)জন এপিসি এবং ১২(বার)জন আনসারসহ মোট ১৪(চৌদ্দ)জন আনসার সদস্য এবং ৩(তিন)জন গার্ড কমান্ডার, ৩২(বত্রিশ)জন নিরাপত্তাকর্মী ও ১(এক)জন ক্যাশ গার্ডসহ মোট ৫০(পঞ্চাশ)জন নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত রয়েছে।

১৯.২ | জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেট স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পয়েন্টে ৪৮টি সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে; যা দ্বারা নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিকভাবে পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। তাছাড়া ভবনের নিরাপত্তার স্বার্থে অতিরিক্ত ৪৬টি সিসি ক্যামেরা সংযুক্ত করার লক্ষ্যে কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া জিটিসিএল এর ২৩টি আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনার মধ্যে বর্তমানে ১২টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে এবং অপর ১১টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপনের বিষয়টি বিবেচনাধীন রয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা জোরদারে ২৪৮ জন সশস্ত্র/নিরস্ত্র আনসার সদস্য এবং সার্ভিস প্রোভাইডার কর্তৃক সরবরাহকৃত ৯৬৯ জন নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত রয়েছে।

১৯.৩ | জিটিসিএল-এ বর্তমানে শ্রেণীভিত্তিক ৫ (পাঁচ)টি কেপিআই তালিকাভুক্ত রয়েছে যার বর্ণনা নিম্নরূপ:

(ক) গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, বি-বাড়িয়া	:	১- (ক) শ্রেণির কেপিআই
(খ) মুচাই ভান্ড স্টেশন, হবিগঞ্জ	:	১- (ক) শ্রেণির কেপিআই
(গ) চট্টগ্রাম সিজিএস; চট্টগ্রাম	:	১- (খ) শ্রেণির কেপিআই
(ঘ) ফেনী আইসিএস; ফেনী	:	১- (গ) শ্রেণির কেপিআই
(ঙ) বাঘাবাড়ি সিজিএস, সিরাজগঞ্জ	:	১- (গ) শ্রেণির কেপিআই

১৯.৪ | এলেক্সা কম্প্রসর স্টেশন, আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস কেপিআই হিসাবে অন্তর্ভুক্তকরণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন আছে। কোম্পানির কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি দুই মাস অন্তর এবং “স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি মাসে ন্যূনতম একবার মনিটরিং করা হচ্ছে। কেপিআই স্থাপনায় প্রবেশের ক্ষেত্রে প্রধান ফটকে মেটাল ডিটেক্টর ও কার মিরর দ্বারা তল্লাশী করা হয়। এতদ্ব্যতীত নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন- নাম, স্থায়ী ঠিকানা, বর্তমান ঠিকানা, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়।

২০.০ | কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম

২০.১ | বৈদেশিক ক্রয়

কোম্পানির অপারেশনাল কাজের স্বার্থে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে রাজস্ব বাজেট হতে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক মালামাল ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির অধীন বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালামালের প্রি শিপমেন্ট ইন্সপেকশন কোম্পানি কর্তৃক নিয়োজিত পিএসআই এজেন্ট এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে।

২০.২ | স্থানীয় ক্রয়

উন্মুক্ত দরপত্রের মাধ্যমে বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/প্রকল্পের চাহিদার আলোকে প্রধান কার্যালয় এবং অন্যান্য আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনা এর অগ্নি-নির্বাণন যন্ত্রের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং, নতুন অগ্নি-নির্বাণন যন্ত্র ক্রয় এবং কম্প্রসর ডিপার্টমেন্ট আশুগঞ্জের ভিআইপি অতিথি ভবন এবং অফিসে ব্যবহারের জন্য ফার্নিচার ও আনুষঙ্গিক সামগ্রী ক্রয় কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

সরাসরি দরপত্র পদ্ধতিতে প্রগতি ইন্ডাস্ট্রিজ লিমিটেড হতে ০৪ (চার)টি ডাবল কেবিন পিক-আপ ক্রয় করা হয়। এছাড়া গাড়ীর টায়ার/ব্যাটারি, কম্পিউটার প্রিন্টার/ফটোকপি মেশিনসমূহের জন্য টোনার/কার্টিজ, জেনারেটরের খুচরা যন্ত্রাংশ ইত্যাদি সরাসরি ক্রয় করা হয়েছে।

২০.৩। শিপিং এন্ড হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত

কোম্পানির রাজস্ব বাজেটের আওতায় আমদানিকৃত মালামাল এবং উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প যথা: ধনুয়া-নলকা প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেণী-বাখরাবাদ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প, মহেশখালী-জিরোপয়েন্ট প্রকল্প এবং বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর প্রকল্পের জন্য আমদানিকৃত মালামাল বন্দর হতে খালাস এবং বিভিন্ন ইয়ার্ড/স্টোরে পরিবহন, লোডিং ও আনলোডিং এবং সংরক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

২১.০। মুক্তিযুদ্ধ স্মৃতি সংরক্ষণ বিষয়ক কার্যক্রম

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের গ্রন্থাগারে স্থাপিত মুক্তিযুদ্ধ কর্নার মুক্তিযুদ্ধ বিষয়ক উল্লেখযোগ্য সংখ্যক গ্রন্থাবলী ক্রয়পূর্বক মুক্তিযুদ্ধ কর্নারটি সমৃদ্ধ করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারিগণ মুক্তিযুদ্ধের ইতিহাস সমৃদ্ধ গ্রন্থাবলী পাঠ করে মুক্তিযুদ্ধের ইতিহাস সম্পর্কে সঠিক ধারণা লাভ করছেন। এছাড়া, কর্মকর্তা ও কর্মচারিগণ বিভিন্ন জাতীয় দিবসে অংশগ্রহণপূর্বক শহীদদের স্মৃতির প্রতি গভীর শ্রদ্ধা ও সম্মান প্রদর্শন করছেন।



মহান বিজয় দিবসে শ্রদ্ধাঞ্জলি অর্পণ

২২.০। সামাজিক দায়বদ্ধতা

কোম্পানির “কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি”র আওতায় মধ্যপাড়া গ্রানাইট মাইন স্কুল, মধ্যপাড়া, দিনাজপুর-কে ৳ ২,০০,০০০.০০ (টাকা দুই লক্ষ মাত্র), পেট্রোবাংলার উপ-ব্যবস্থাপক (প্রশাসন) ও কম্পিউটার অপারেটর-এর চিকিৎসা ব্যয় নির্বাহের জন্য ৳ ৩,০০,০০০.০০ (টাকা তিন লক্ষ মাত্র)সহ সর্বমোট টাকা ৫,০০,০০০.০০ (টাকা পাঁচ লক্ষ মাত্র) অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

২৩.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমঝোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপঃ

২৩.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের মধ্যে যারা স্নাতকোত্তর, স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সম্মান), মাধ্যমিক (সম্মান), জেএসসি (সম্মান) এবং পিইসি (সম্মান) পর্যায়ে কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয় তাদের-কে প্রতি বছর কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষা বৃত্তি নীতিমালার আওতায় শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। বিগত অর্থবছরে কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য বিভিন্ন কর্মকর্তা ও কর্মচারীর ৭৩ জন সন্তানকে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

২৩.২। ঋণ প্রদান কার্যক্রম

কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালা অনুযায়ী ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ঋণ বাবদ ১০৪ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে এবং কম্পিউটার ক্রয় ঋণ বাবদ ০১ জন কর্মকর্তাকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

২৩.৩। ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ এবং বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র মাহে রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা-মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২০ এর শুভ উদ্বোধন

২৪। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর জন্মশত বার্ষিকী এবং মুজিব বর্ষ-২০২০ উদযাপন

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক ঘোষিত মুজিব জন্মশতবার্ষিকী এবং মুজিব বর্ষ-২০২০ যথাযোগ্য মর্যাদা ও শ্রদ্ধার সাথে উদযাপন উপলক্ষে ১৭ মার্চ ২০২০ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক গৃহীত কর্মপরিকল্পনা এবং পেট্রোবাংলার দিক নির্দেশনা অনুযায়ী জিটিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয় ভবনে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করা হয়। ভবনের মূল ফটকে বঙ্গবন্ধু কর্নার-এ স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে সকাল ৯ :৩০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ পুষ্পস্তবক অর্পণের মাধ্যমে বিনম্র শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করেন। শ্রদ্ধা নিবেদন শেষে জিটিসিএল এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের অংশগ্রহণে দোয়া ও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়।

১৫ আগস্ট, ২০২০ রোজ শনিবার স্বাধীনতার মহান স্থপতি, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের ৪৫তম শাহাদত বার্ষিকী “জাতীয় শোক দিবস” যথাযথ মর্যাদায় ও ভাবগম্ভীর পরিবেশে জিটিসিএল কর্তৃক পালন করা হয়। এ উপলক্ষে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা বিধি মোতাবেক উত্তোলন করা হয়। সকাল ৭:০০ টায় প্রধান কার্যালয়ে পবিত্র কোরআন থেকে তেলাওয়াত ও কোরআন খতম করা হয়। সকাল ৮:০০ টায় জিটিসিএল এর প্রধান কার্যালয়ে অবস্থিত বঙ্গবন্ধু কর্নার-এ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব, পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, বিপিসি’র চেয়ারম্যান এবং পেট্রোবাংলার আওতাধীন ঢাকাস্থ কোম্পানিসমূহের ব্যবস্থাপনা পরিচালকের নেতৃত্বে স্ব স্ব সংস্থা/প্রতিষ্ঠানের প্রতিনিধিবৃন্দ স্বাস্থ্য বিধি যথাযথভাবে পালন করে সীমিত পরিসরে অংশগ্রহণ করে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন। এছাড়া, ভার্চুয়াল পদ্ধতিতে সকাল ৯:০০ টায় উন্মুক্ত আলোচনা ও দোয়া মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। যোহর নামাজের পর ঢাকা ও ঢাকার বাহিরে অবস্থিত কোম্পানির সকল স্থাপনায় বিদ্যমান মসজিদ/উপাসনালয়ে দোয়া ও বিশেষ মোনাজাত করা হয়।

মুজিববর্ষ উদযাপনের অংশ হিসেবে জিটিসিএল এর প্রধান কার্যালয় ও এর অধীনস্থ বিভিন্ন আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনায় জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর বিভিন্ন বাণী/শ্লোগান সংবলিত ব্যানার স্থাপন করা হয়, নির্ধারিত লোগো সংবলিত প্যাড তৈরী করে পত্রে তা ব্যবহার করা হয়। এছাড়া, মুজিববর্ষের লোগো সংবলিত গেঞ্জি, টুপি তৈরী করে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মাঝে বিতরণের মাধ্যমে বঙ্গবন্ধুর আদর্শকে উজ্জীবিত করার প্রয়াস গ্রহণ করা হয়। প্রধান কার্যালয়ে ডিজিটাল ডিসপ্লে বোর্ড স্থাপন করে মুজিবশতবর্ষ-২০২০ এর ক্ষণ গণনাসহ বঙ্গবন্ধুর বর্ন্যাট কর্মময় জীবনের উল্লেখযোগ্য কর্মকান্ড এবং জ্বালানি খাতের বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড তুলে ধরা হয়।



বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর জন্মশত বার্ষিকীতে জিটিসিএল ভবনে স্থাপিত বঙ্গবন্ধু কর্নারে জাতির পিতার প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধার্ঘ অর্পণ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, বিস্কোরক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ বিভাগ-কে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। অনুরূপভাবে উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা যথাঃ এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে কোম্পানি উত্তরোত্তর উন্নতিসাধন ও দেশের কাঙ্ক্ষিত অগ্রযাত্রায় অগ্রণী ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি আশা করি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা পূর্বের ন্যায় ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ্‌তায়ালা আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ আনিছুর রহমান)

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



৫২ এর ঐতিহাসিক ভাষা আন্দোলন, ৭ই মার্চের স্বাধীনতার ঘোষণা, মহান মুক্তিযুদ্ধ, ১৬ই ডিসেম্বর ১৯৭১ এ পাকিস্তানি হানাদার বাহিনীর আত্মসমর্পণ এর মধ্য দিয়ে স্বাধীন রাষ্ট্র বাংলাদেশ এর অভ্যুদয়কে স্মৃতির মানসপটে স্মরণীয় করে রাখার উদ্দেশ্যে জিটিসিএল ভবনে নির্মিত ম্যুরাল।

বঙ্গবন্ধু কর্নার

ততকাল রবে পদ্মা, মেঘনা
গৌরী, যমুনা বহমান
ততকাল রবে কীর্তি তোমার
শেখ মুজিবুর রহমান।



জিটিসিএল এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের শ্রদ্ধা ও ভালোবাসার নিদর্শনস্বরূপ
জিটিসিএল ভবনে নির্মিত “বঙ্গবন্ধু কর্নার”।

Directors' Report On the Company's overall performance during FY 2019-2020 Placed in the 27th Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bishmillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

Assalamu-Alaikum

On behalf of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you to the 27th Annual General Meeting of the Company. The Government established the Company on 14th December 1993 with the objective of a centralized operation and maintenance of national gas grid and expansion of the transmission network for ensuring uninterrupted and smooth supply of natural gas all over the country. Since inception, the Company aimed at to create energy security by transporting the gas produced at different gas fields and the gas received (RLNG) from imported LNG through operating the national gas grid smoothly, maintaining uninterrupted gas transmission and well-managing gas transmission systems for transporting gas to existing different categories of gas consumers under franchise areas of distribution companies, and the Company is significantly contributing to economic development of the country. Now I would like to present before you for your kind information & consideration a brief account of the performance of the Company during FY 2019-2020 highlighting continuous picture of progress of projects under implementation, audited accounts, balance sheet, profit & loss accounts, auditor's report, different administrative activities as below:

1.0 Operational Activities

- 1.1** The Company operated pipelines have delivered gas at designated points during FY 2019-2020 to franchise areas of Titas, Bakhrabad, Karnaphuli, Jalalabad, Paschimanchal and Sundarban gas distribution companies with 1548.33, 268.39, 326.45, 164.76, 172.90 & 46.82 crore cubic meters respectively totaling to 2527.65 crore cubic meter, which is 1.97% higher than the previous year. On the other hand, transported 2,336.81 lac liters condensate, which is 6.37% less than the previous year, by North-South Pipeline from Chevron operated Jalalabad and Bibiyana gas fields.



1500 million cubic feet capacity metering station constructing under Maheshkhali Zero point project

Information & data of the gas flow through the national gas grid are being monitored regularly and information are stored at Master Control Center (MCC) at Company Head Office at Agargaon and Auxiliary Control Center (ACC) at Ashuganj by SCADA System. Assistances from Agargaon, Ashuganj and Elenga SCADA Control Centers are being provided for load balancing of the transmission grid all over the country. Installations of SCADA Systems are in progress for newly constructed Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline Project, Chattogram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline Construction Project and Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline Project.

1.2 Compressor Activities

Continuous gas transmission at balanced pressure is now being achieved by operating Compressors of 1500 mmscfd capacity at Ashuganj and 500 mmscfd capacity Elenga. As an important component of the national gas grid operation, the compressor stations installed at Ashuganj & Elenga are supplying gas at an increased gas pressure & flow to suit the demand of different classes of consumers under franchise areas of country's distribution companies, Additional 150-200 mmscfd gas is being supplied by operating the compressor stations and eased the low pressure situation of gas in the country.

Long Term Service Contracts (LTSCs) were signed with Siemens Bangladesh Ltd on 09-04-2019 to provide Gas Turbine maintenance services for 5 years, Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore on 17-04-2019 for services of Distributed Control System (DCS) for 5 years and on 01-10-2019 with Bangla Trac Limited (Bangla CAT) for maintenance of Gas Engine Generators (GEG) for 3 years. Other than these, contract has been extended for one year with SEPCO Electric Power Construction Corporation, China for operation & maintenance of the Ashuganj & Elenga Compressor Stations. Simultaneously different kinds of programs have been taken-up for increasing capability of Company personnel on the aspects of operation & maintenance of Compressor Stations.

2.0 Transmission activities of RLNG from Liquefied Natural Gas (LNG)

Government is importing Liquefied Natural Gas (LNG) to meet the ever-increasing gas demand in the country. Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, has installed a 500 mmscfd equivalent capacity of Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) at Moheshkhali in Cox's Bazar and from 18 August 2018 commenced supply of RLNG. On the other hand, Summit Corporation Limited, a private enterprise, has completed installation of another 500 mmscfd capacity FSRU in April 2019. RLNG is being supplied to the national grid from the said FSRU since 29 April 2021.

Besides these, government has planned to build 1,000 mmscfd Land Based LNG Terminal at Matherbari. With the aim of supplying RLNG from the imported LNG to the national grid, construction of Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline, Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline, Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline and Chattogram-Feni- Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline have been completed by now. Through the national gas grid 5744.88 mmSCM RLNG has been transported during FY 2019-2020 with these pipelines and associated stations.



Nitrogen gas charging activities at Shalimpur point of Chattogram-Feni-Bakhrabad Pipeline

3.0 Annual Performance Agreement

3.1 Annual Performance Activities

The important activities, targets and achievements of strategic objectives of the Company under Annual Performance Agreement signed with Petrobangla on 20-6-2019 for FY 2019-2020 as per the Government Performance Management System have been achieved nearly one hundred percent in fields viz. gas supply to distribution companies through Company networks, installation of cathodic protection systems, operation of cathodic protection systems, completion of on stream pigging, revenue collection for profitable operations, operations of compressor stations (Ashuganj and Elenga), extension of gas transmission pipeline, construction of gas metering stations (CGS, TBS, RMS), operation of national gas grid through SCADA system, construction of physical infrastructure, construction of observation tower, manpower training, manpower recruitment etc.

Besides these, achieved nearly one hundred percent of the main important activities under strategic objectives of the signed agreement like: implementation of Annual Performance Agreement, implementation of National Integrity Strategy and updating Information Window, implementation of Grievance Redress System, updating the service commitments & implementation, implementation of e-filling system, innovation initiatives/small scale development project implementation, issue orders for PRL & leave encashment two months prior to beginning of PRL of the employees, updating of Information Window, development of budget implementation process, preparation of updated list of movable & immovable properties, payments of utility bills including internet etc.

The Company has earned score of 92.37% on all activities for fulfillment of strategic objectives and mandatory requirements of strategic objectives under the Annual Performance Agreement signed with Petrobangla for FY 2019-2020.

3.2 National Integrity Strategy

As an assisting process for formulation & implementation of the National Integrity Strategy in the Company for establishment of good governance with the firm commitment of creating Golden Bangla, Ethics Committee has prepared and submitted to Petrobangla the time bound Plans & Monitoring Structure for FY 2019-2020 as per instructions of administrative ministry and Petrobangla. Works are in progress for preparation of time bound Plans & Monitoring Structure for FY 2020-2021. Permanent inspection committee submits regularly their reports after inspection of all field offices & establishments in every three months-time about implementation of National Integrity Strategy. The suggestions of the committee in their reports are implemented in the Company. To encourage the official & staff to culture the integrity strategy under National Integrity Strategy, one officer and one staff of the Company were awarded the strategy reward during FY 2019-2020 as per government announced 'Policy on Strategy Reward, 2017'.

3.3 Innovation

Innovation Team has been constituted in the Company to bring dynamism in works and to formulate easy way to process for providing better citizen services. Public Addressing System has been implemented in the Company as part of the innovation initiatives/small scale development project implementation activities under Annual Performance Agreement of 2019-2020. With that installed PA System, instructions for immediate and safely leaving the Head Office Building at the emergency situation, what to do at emergency, instructions for prevention & remedy at emergency, correct use of existing fire alarm system, azan for namaj each day, announcement for gathering of officials & staff when required etc. are performed.

3.4 Information Technology

ERP/EAM systems are in operation for smoothly performing the Company's official works. At present, payments of all bills, obtaining financial & administrative approval, budget clearances, preservation and managements of all personal information of all officials and staffs, biometrics attendance (Digital Attendance), leave applications & approval, paying of salaries etc. are being done with six modules of the ERP/EAM System.

On the other hand, to bring dynamism and transparencies in official works, administrative and financial approval, office orders, inter departmental notes, LFA leave, nomination for training, submission of training report etc. are performed by e-filing. Determining target in the Company's internal e-filing activities and to monitor such activities, a monitoring team has been constituted and the monitoring team prepares a report every month which they forward to each head of division/department. For increasing the use of e-filing, uploading of all letters from Ministry, Petrobangla, other companies, vendors and contractors are being efficiently performed at the Front Desk.

Company website with dynamic, responsive & interactive features is operating. At the ground floor of the Head Office Building, installed digital departmental indications (Digital Display Board) from where the recipients of services are getting information of the designated officials for getting their services. CC Cameras have been installed in all the installations including the Head Office Building. A digital display board has been installed in the Head Office Building on the occasion of Birth Centenary of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. Besides, this year similar to the last year, Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla and its subsidiary companies showed respect to the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman on the Birth Centenary and on the National Mourning Day at the Mural established at the Bangabandhu Corner installed on the ground floor of the Head Office Building.



Annual Picnic 2019-2020

4.0 Projects completed in FY 2019-2020

4.1 Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: Construction of 42-inch 30-km 1000 psig gas transmission pipeline from Anwara of Chattogram District to Fouzdarhat and installation of associated physical infrastructure for supplying national gas grid the Re-gasified Liquefied Natural Gas (RLNG) to be received at Anwara to ease the present gas deficit in the country after meeting the demand of KGDCL.

Implementation Period: April 2016 to March 2020.

Source of Finance: GTCL, TGTDCL, KGDCL & BGDCL

Project Cost: Tk. 72,099.99 Lac

Progress Achieved: Under the Project, on completion of construction of 42-inch 30-km high pressure gas transmission pipeline, crossing of Karnaphuli River by HDD and installation of 450 mmscfd capacity Regulating Station on EPC basis, gas is being supplied to National Gas Grid. After completion of all activities under the Project, the Project Completion Report (PCR) has been submitted on 18-08-2020 to Petrobangla.



Inauguration of blood donation program at the eve of the birth centenary of the father of the nation

4.2 Mirershorai Economic Zone Project

Project Objective: Delinking from the present gas supply from existing network of KDCL, a separate pipeline constructed from Anwara CGS for gas supply to three bulk consumers' viz. CUFCO, CUFL & Shikalbaha Power Station, construction of infrastructure for supplying of 200 mmscfd gas to the upcoming industrial consumers in Mirershorai Economic Zone and up-gradation of gas networks of KGDCL.

Implementation Period: June 2019 to December 2019

Source of Finance: KGDCL

Project Cost: Tk. 39,862.00 Lac (GTCLpart: Tk. 24,880.00)

Progress Achieved:

On completion of construction of 16-inch 25-km gas transmission pipeline from Anwara CGS to CUFL & KAFCO and Anwara CGS to Shikalbaha Pig Receiving Station under finance from KAFCO as deposit work with that of the Company part and gas is being supplied through the pipeline. The 16-inch Hot-Tapping works of 24-inch BKB-Chattagram gas transmission pipeline at Boratakiya in Mirershorai and construction of 16-inch 17-km gas transmission pipeline from Boratakiya in Mirershorai to Mirershorai Economic Zone have been completed. The installation of 200 mmscf capacity CGS at Mirershorai Economic Zone and two 50 mmscf High-Pressure DRSs have been completed. Unspent amount of KGDCL and report of the audited accounts of the Company part have been forwarded to KGDCL. On completion of all works under the project, KGDCL has submitted Project Completion Report (PCR) and now is with IMED.

5.0 Progress of Projects under Implementation

5.1 Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: To meet the gas demand in the country, the construction of 42-inch 79-km 1000 PSIG parallel pipeline from Moheshkhali of Cox's Bazar District to Anwara of Chattogram District and installation of associated facilities have been taken-up to transport by national gas grid, the to be received re-gasified imported Liquefied Natural Gas (LNG) to franchise areas of BGDCL, TGTDC & KGDCL.



River crossing activities by HDD method under Moheshkhali-Anwara parallel project

Implementation Period: July 2016 to June 2021

Source of Finance: GTCL, KGDCL, TGTDC, BGDCL & SGFL

Project Cost: Tk. 131,472.00 Lac

Progress Achieved:

On completion of construction of 79-km pipeline and successful commissioning, gas is being supplied to the national gas grid from 22 February 2020. Under the Project dividing into 2 lots 3 river crossings and 4 cannel crossings have been completed by HDD method. One Metering Station of 1200 mmscf capacity has been installed at Anwara on EPC/Turnkey basis and completed Leak Test on 9 October 2019.

5.2 Dhanua-Elega and Bangabandhu Bridge-Nalka Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: Construction of 30-inch 67-km 1000 psig gas transmission pipeline to increase the overall gas supply capacity of the national gas grid and maintaining uninterrupted gas supply to the franchise areas of Titas Gas T&D Co. Ltd. (District of Gazipur, Mymensingh and Tangail), franchise areas of Paschimanchal Gas Company Limited (Rajshahi Division) and franchise areas of Sundarban Gas Company Limited (Khulna Division) including gas supply to Sirajganj proposed 450 MW power station & other power stations and under constructed Bheramara 450 MW power stations.

Implementation Period: July 2014 to June 2021

Source of Finance: GoB, GTCL and JAICA

Project Cost: Tk. 82,851.38 (GoB: 39,701.06, GTCL: 739.24 and JICA: 42,411.08) Lac

Progress Achieved:

Procurements of Pipe, Valves, Fittings, Induction Bends etc. under Package-1 are completed. Under Package-2, 6 River Crossings by HDD method (6 Rivers are: Bangshi, Tonki-1, Tonki-2, Safai, Langalia & Salda) have been completed. Under Package-3, the EPC contractor Valveitalia S.p.A–System Division, Italy has completed design & drawings and Pre-Fabrication works are in progress. Civil constructions for installation of metering stations are almost complete and for COVID-19 the shipment of materials are being delayed. Out of 6 shipments, materials with 5 shipments have arrived at the sites. Under Package-4, construction of 52-km pipeline out of 67.2-km has been completed. In the meantime 15-km pipeline from West Bank of Bangabandhu Bridge to Nalka has been commissioned. Delay in getting the approval of Forest Department for use of their land for pipeline construction and not getting the permission of cutting down trees on the right-of-way, the construction of approximately 15-km pipeline could not be started. Permissions are accorded by Ministry of Environment, Forest and Climate Change for using of land for construction of pipelines in the forest region. Summary for approval of cutting trees is awaiting submission to the Cabinet Division. Process of giving compensation & rehabilitation of the affected peoples under the project areas during implementation are in progress with the assistance of a NGO engaged for the same. The rehabilitation works of Sirajganj and Gazipur district are complete. About 75% rehabilitation works of Tangail District are complete and remaining rehabilitations works are in progress.

5.3 Chattogram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: Creation of gas infrastructure by construction of 36-inch 181-km 1,000 psig pipeline from Fouzdarhat of Chattogram to Bakhrabad of Cumilla via Feni, has been taken-up to create scope for supplying gas from imported and to be imported LNG through terminals at Moheshkhali after meeting the demand of Chattogram region the supply of additional gas to meet the country's gas demand.

Implementation Period: July 2016 to December 2020 (1st Revision)

Source of Finance: GoB, GTCL and ADB & AIIB

Project Cost: Tk. 247,941.00 (GoB: 174,432.00 and ADB & AIIB: 73,489.00 and GTCL 20.00) Lac

Progress Achieved:

Construction of 181-km pipeline is complete. Pipeline was commission on 29-2-2020 with RLNG. On EPC/Turn-Key basis, the HDD crossings of four Rivers have been completed. Contract has been effective on 05-12-2018 with Valveitalia S.p.A., Italy for installation of two TBSs(Mirershorai and Bijra) and one Metering Station (Bakhrabad). Contractor has completed the design of the 3 stations. EPC contractor completed 90% manufacturing of Water Bath Heater, different types of Valve including Pipes and supplied 70% materials at site including Water Bath Heater. The constructions of Control Buildings of the stations are in progress with limited manpower because of COVID-19. On the other hand, contract has been signed on 17-03-2020 with NARI Technology Co. Ltd., China for installation of SCADA System and contractor has completed design & drawings. Installation of SCADA System is being affected for Coronavirus.

Contract has been signed with contractor on 04-02-2020 for installation of CP System. Although field works started, but because of Coronavirus pandemic and because of inundation of the right-of-way the installation of CP System is progressing with limited manpower. By now pipeline from Chattogram to Feni has been commissioned and installation of CP is complete.



Valve Station Under Chattogram-Feni-Bakhrabad project

5.4 Moheshkhali Zero Point (Kaladiarchar)-CTMS (Dhalghatpara) Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: Supplying of to be received RLNG (Re-gasified Liquefied Natural Gas) at Moheshkhali to the national gas grid to accelerate the Socio-Economic development of the country, to supply RLNG to national gas grid by constructing a 42-inch 7-km 1000 psig pipeline from Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char) to CTMS (Dhalghat Para) & installation of associate establishments and to interconnect with under constructed 42-inch Moheshkhali-Anwara Parallel Pipeline and to meet the gas demand in gas based power plants and other consumers including industrial unites.

Implementation Period: October 2018 to March 2021

Source of Finance: TGTDC, BGDCL, KGDCL & GTCL

Project Cost: Tk. 30,177.00 Lac

Progress Achieved:

42-inch 7-km 1000 psig pipeline has been commissioned during 17-18 February 2020 and gas is being supplied with the pipeline after completing construction of 2 platforms, 2 Pig Launchers & one Valve Station at Moheshkhali Zero Point including 2 Pig Receiving Stations at Moheshkhali. In order to receive the RLNG from Summiton specific date, the Project contractor CNOOC, as additional works, constructed interconnection between 16-inch Kicker line of Summit at Moheshkhali Zero Point and existing 30-inch pipeline and commissioned the pipeline on 29-04-2019. Contract has been signed with Emerson Asia Pacific Private Limited, Singapore for installation of 1500 mmscfd capacity Metering Station (CTMS) on EPC basis and by now completed civil works and mechanical fabrication works are in progress.

5.5 Bogura-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: To accelerate the socio-economic development of the northern part of the country by extending gas services in the area and to meet the demand of gas for gas based power stations, industries, commercial and other consumers.

Implementation Period: October 2018 to June 2021

Source of Finance: GoB and GTCL

Project Cost: Tk. 137,855.00 (GoB: 136,852.00 and GTCL: 1,003.00) Lac

Progress Achieved:

Under different 4 packages, as per agreement with the supplier supplied Induction Bends, Coating Materials, Fittings & Pig Traps and Ball Valves & Gate Valves and stored at Company's store at Hatikumrul. For procurement of Line Pipes, contract has been signed on 23-01-2020 with MAN Industries (India) Ltd, India. As per contract, L/C has been established on 12-02-2020 and the supplier has completed supply of $\frac{2}{3}$ of the total Line Pipes. It is expected that by November 2020, entire Pipe supply would be completed.

Besides these, the Soil & Sub-Soil Investigation of 150-km Pipeline Right-of-Way have been completed. Tender has been issued to engage experienced international contractors for crossing of 6 rivers and 2 canals by HDD method. Local open tender has been issued for construction of 30-inch 150-km 1000 psig gas transmission pipeline.

Field investigation, meeting of the district land allocation committee, issue of notice u/s 4 and preparation of Joint Investigation list for land acquisition & requisition under Bogura District have been completed.

Field investigation, meeting of the district land allocation committee and issuance of notice u/s 4 are in progress for Rangpur District.

Field investigation, meeting of the district land allocation committee and issuance of notice u/s 4 are in progress for Nilphamari District.

Field investigation, meeting of the district land allocation committee, issue of notice u/s 4 and preparation of Joint Investigation list under Gaibandha District have been completed.

5.6 Padma Bridge (Railway) Gas Transmission Pipeline Construction Project

In the DPP for Bridge construction, among the other physical infrastructure, a provision of Tk. 25,380.00 as contraction cost of gas transmission pipeline (6.15-km Abutment to Abutment of the Main Bridge) has been made. The construction of pipeline over the Bridge is being implemented by Padma Multipurpose Bridge Project authority. AECOM, the consultant engaged by the Padma Multipurpose Bridge Project authority, has completed the “Gas pipeline Design Drawing” and the “Structural Design Drawing” which, based on opinion of the Company, AECOM has finalized the Gas pipeline Design Drawing and the Structural Design Drawing. International Tender for construction of 30-inch gas transmission pipeline over Padma Bridge has been issued by MBEC, the main contractor of the Bridge, on receipt of opinion of the Company on the draft tender document prepared by them. Tenders were received and opened on 15-02-2020 in accordance with the conditions of the Tender. On completion of evaluation of received 3 Tenders, MBEC, the main contractor for the Padma Bridge, has been engaged for construction of the pipeline.

6.0 Progress of Projects to be Implemented

6.1 Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project

Project Objective: In order to meet the country’s existing power shortage, gas supply to Meghnaghat Power Hub, existing & planned 4 Power Stations in Haripur, Siddhirganj, & Arahajar areas, Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of gas transmission infrastructures, construction of 42-inch 50-km 1000 psig gas transmission of 1000 mmscfd capacity from Bakhrabad to Haripur via Meghnaghat in Narayanganj District has been planned.

Implementation Period: October 2020 to June 2023

Source of Finance: GoB and owned funds of Petrobangla, TGTDC, BGDCL & GTCL

Project Cost: Tk.133,918.00 (GoB: 54,715.00 and own funding: 79,203.00) Lac:

Progress Achieved:

On approval of the Company Board, prepared DPP has been submitted to the Ministry through Petrobangla. Meeting of the project selection committee of the Energy and Mineral Resources Division held on 20-01-2020 on the Project. The meeting recommended the Project to submit to the Planning Commission for approval. Accordingly the Energy and Mineral Division forwarded proposed Project DPP on 04-03-2020 to Planning Commission. As per the letter of 21 June 2020 from EMRD, DPP after necessary actions, submitted 28 July 2020 to Petrobangla. Finally DPP for processing for approval was forwarded to the Planning Commission on 17-08-2020 by Energy and Mineral Division. Clearance/Liquidity Certificate has been issued in favor of the project for implementation. The pipeline route survey is complete and environmental studies are in progress.

6.2 Installation of GTCL off-transmission stations and modification

Project Objective: Through National Gas Grid, measurement of locally produced gas and gas from imported LNG are supplied at 15 off-transmission withdrawal points and for supplying gas with more transparent manner to the distribution companies, the project has been planned.

Implementation Period: October 2020 to September 2023

Source of Finance: GTCL, TGTDC, KGDCL, BGDCL, JGTDSL & PGCL

Project Cost: Tk. 68,796.00 Lac

Progress Achieved:

Completed the route survey of the project and environmental studies are in progress. DPP, on consideration of GoB financing, was prepared and submitted on 05-03-2020 to the Energy and Mineral Resources Division through Petrobangla. But as it was not certain about GoB financing, the matter was discussed in Petrobangla on 12-07-2020 and decided to implement the Project funding from own resources. As per the said decision, the DPP has been revised considering financing by GTCL and 5 companies of Petrobangla and after approval of the Company Board, the DPP will be submitted to Petrobangla.

6.3 Construction of 30-inch 10-km gas transmission pipeline over 2nd Bangabandhu Bridge (Railway) section

Project Objective: Project has been taken-up considering gas supply demand of North, Northwest and Southwest regions under Paschimanchal Gas Distribution Company Limited and Sundarban Gas Distribution Company Limited.

Implementation Period: September 2020 to December 2023

Source of Finance: Own resources of GTCL

Project Cost: Tk. 30,186.00 Lac

Progress Achieved:

By engaging a consultant, route survey, technical studies and preparation of tender document are in progress for installation of 36-inch 10-km 1000 psig gas transmission pipeline along the Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge. Actions are in progress to engage for environmental studies for the project. At present DPP is in the process of approval.

7.0 Future Development Projects

The following 8 projects may be identified for Southwest regions of the country in harmony with that of SDG subject to availability of gas:

- Shatkhira (Bhomra)-Khulna (Arrongghata) 30-inch 65-km 1000 psig gas transmission Gas Transmission Pipeline construction project;
- Lagalbandth-Maoua and Zajira-Takerhat 30-inch 75-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Khulna-Gopalganj-Takerhat 30-inch 77-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Takerhat-Faridpur and Takerhat-Barishal 30-inch 115-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Bhola-Barishal 30-inch 60-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Payra-Barishal 42-inch 87-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Khulna-Bagerhat-Pirojpur-Jhalakathi-Barisal 36-inch 110-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;
- Hatikumrul-Bogura 30-inch 55-km 1000 psig Gas Transmission Pipeline construction project;

8.0 Projects Implemented by the Company

Up to June 2020, the following 26 projects have been implemented with finance from ADB, AIIB, World Bank, JICA, DFID, GoB, GTCL, Petrobangla, and companies of Petrobangla

SI No.	Name of Projects	Pipeline Diameter & Length (Inch x km)	Project Period	Source of Finance
1.	Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	30 x 58.50	April 1940 to Dec. 1997	GoB & AIDA
2.	GTCL-Twining Project	-	June 1996 to May 1999	GTCL& DFID
3.	Paschimanchal Gas Transmission Project (a) Bangabandhu Bridge Part (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari	(a) 30 x 9 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5	July 1997 to June 2000	GoB & IDA
4.	Beani Bazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline Project	20 x 18	June 1997 to Sept. 2001	Hydrocarbon Development Fund & GTCL
5.	Rashidpur-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project (1st Phase)	30 x 54	July 1997 to May 2002	GTCL
6.	SCADA Telecommunication Project	-	Jul 2002 to Nov. 2003	GTCL& DFID Grant
7.	Rashidpur-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project (2nd Phase)	30x28	July 2002 to May 2005	GoB
8.	Nalka-Bogura Gas Transmission Pipeline (a) Nalka-Hatikumrul (b) Hatikumrul-Bogura	30x6 20x54	July 2003 to May 2006	GoB
9.	Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline Project	30 x 37	July 2003 to June 2007	GoB
10.	Dhaka Clean Fuel Project (GTCL Part)	20 x 60	July 2002 to June 2008	GoB & ADB
11.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	24 x 8	Jan 2009 to July 2012	GTCL
12.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	20 x 1.5	Oct2012 to March 2013	GTCL
13.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Bangabandhu Bridge East Gas Transmission Pipeline Project	30 x 51	July 2006 to June 2014	GoB, ADB >CL
14.	Bonpara –Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	12 x 53	July 2006 to Dec. 2014	Gob, ADB >CL
15.	Bibiyan-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	36 x 137	April 2011 to June 2015	Petrobangla, TGTDC, KGDCL, JGTDSL, BGDCL, RRGCL >CL

SI No.	Name of Projects	Pipeline Diameter & Length (Inch x km)	Project Period	Source of Finance
16.	Titas Gas Field (Location- C, B & A) Titas-AB Interconnection Pipeline Project	10 x 7.7	July 2013 to June 2015	GTCL
17.	Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project	20 x 163.03	July 2007 to Dec2015	GoB, ADB >CL
18.	Hatikumrul-Ishardi-Bheramara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 84	July 2006 to Dec 2016	GoB, ADB >CL
19.	Gas Transmission Capacity Expansion-Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline	30 x 61	Jan. 2010 to Dec 2017	GoB >CL
20.	Head Office Building of Gas Transmission Company Limited at Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, 13 Storied with 2 Basement	-	July 2012 to Dec 2017	GTCL
21.	Titas Gas Field Well 23 & 24 (Sharail) to Khatihata & Well 25 & 26 (Malihata) to Khatihata Gas Transmission Pipeline Project	20 x 3.3	Jan 2016 to Dec 2017	GTCL
22.	Installation of Ashuganj & Elenga Compressor Stations	-	Jan 2006 to June 2018	GoB, ADB >CL
23.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 91	July 2014 to June 2018	GoB >CL
24.	Rehabilitation & Expansion of Existing Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) System of National Gas Grid under GTCL (Component B of Bheramara Combined Cycle Power Plant Development Project)	-	June 2013 to Dec 2018	GoB & JICA
25.	Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 60	July 2007 to Dec 2018	GoB, World Bank >CL
26.	Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project	42 x 30	April 2016 to June 2019	GTCL, TGTDCL, KGDCL &BGDCL

9.0 Health & Safety Activities

- 9.1** “Health and Safety Policy-2019” was approved on 07-09-2019 in 425th meeting of the Board of Directors, which was circulated to follow the same to each Division, Establishments and Project Offices. To create awareness among all about health related matters, the Policy has been uploaded to the Company website.
- 9.2** In association with Fire Services and Civil Defense Directorate, conducted Mock Drills in Head Office Building, Elenga CGS, Baghabari CGS, Demra CGS, Habiganj Midland Valve Station and Bogura TBS. Before conducting Mock Drill, a Power Point Presentation showing what to do at the time of emergency was shown.

- 9.3** Prepared “High Pressure Pipeline Commissioning Procedure” for works related to commission of high pressure pipeline of the Company. As per “High Pressure Pipeline Commissioning Procedure” given briefing on Safety Induction and a complete report on commissioning works has been submitted to the authority.
- 9.4** Prepared Banners/Posters inscribing preventives measure to be taken against Coronavirus pandemic and displayed in each floor for creating awareness among the officials and staff of all installations including the Head Office Building.
- 9.5** Arranged necessary display of notice boards showing emergency telephone numbers in the Company Head Office Building.
- 9.6** Public Address System has been implemented in the Head Office Building to make aware the officials and staff of the Company.
- 9.7** Installed and maintained the Fire Related Doors and other facilities at emergency exits in the Head Office Building in accordance with the BNBC Code.
- 9.8** For installation of Fire Hydrant Raiser, prepared the Technical Specifications of Instantaneous Coupler and provided to the Elenga Compressor Station under Compressor Division for implementation.
- 9.9** Necessary effective operating reports of the Fire Service and Civil Defense authority have been furnished to Petrobangla on completion of refilling, servicing and painting of existing Fire Extinguishers of Elenga Compressor Station, Ashuganj AGMS and Company Head Office Building.
- 9.10** Awareness notices about functionality/usages of LPG Cylinders have been prepared and displayed at the Canteen of the Head Office Building.
- 9.11** Four basins have been installed at the entrance of the Head Office Building for washing & cleaning of hands of all the officers & staffs as per hygiene for protection against Coronavirus.
- 9.12** Water Treatment Systems have been installed at each floor of the Head Office Building for drinking pure water hygienically.



Reception of newly appointed Managing Director of GTCL

10.0 Activities on Environmental affairs

- 10.1** The Board of Directors approved the “Environmental Policy of GTCL–2019” in its 425th meeting held on 07-09-2019. At present, the same is being followed in each installations and project offices.
- 10.2** During FY 2019-2020, all activities related to environmental assessments (EIA) have been completed for “Construction of alternate pipeline to the portion of Jalalabad-Kailashtila Pipeline bypassing Sylhet Cantonment”. Besides, contracts have been signed for environmental studies of proposed “Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project” and “Installation of GTCL off-transmission stations and modification Project”.

11.0 Maintenance of above-ground pipeline & installations

- 11.1** Contract signed on 15-12-2019 with contractor for installation of permanent Cathodic Protection (CP) System on Moshekhali-Anowara (42-inch 79-km) Parallel pipeline to protect against corrosion, which is now in operation.
- 11.2** Contract signed on 04-02-2020 with contractor for installation of permanent Cathodic Protection (CP) System on Chattagram-Feni-Bakhrabad (36-inch 181-km) Parallel pipeline to protect against corrosion and work is in progress as per contract.
- 11.3** Contracts have been signed with contractors for operation & maintenance of CP Systems (for 3 years) of pipelines under PART-A, PART-B, and PART-C on 19-12-2019, 17-12-2019 and 17-12-2019 respectively. Operation & Maintenance of pipelines and Pipe-to-Soil Potential Readings form CP Posts are taken regularly.
- 11.4** Contract has been signed on 24-02-2020 with contractor for External Coating and Wrapping works for Pipeline Segment (400 m) of Bakhrabad-Demra High Pressure Gas Transmission Pipeline and the works have been completed as per contract.
- 11.5** On Stream Pigging of Hatikumrul-Bheramara (30-inch 84-km) high pressure gas pipeline has been completed smoothly & successfully during 20-09-2019 to 21-09-2019 under the contract signed with contractor on 14-05-2019.

12.0 Corporate Tax

As per audited accounts, submitted Income Tax Return in accordance to Section-75 of the Income Tax Ordinance 1984 and on the basis of returns Deputy Commissioner of Taxes issued assessment order. Under the same process, all cases up to Tax Year 2006-2007 were settled. But income tax authority resumed Tax Assessment from Tax Year 2007-2008 as per Section 82C of Income Tax Ordinance 1984 and re-opened all settled cases from Tax Year 2003-2004 to 2006-2007. Appealed against assessment order to Dy. Commissioner went against the Company. When the matter was placed before the Board of Directors in its 272nd meeting held on 06-03-2011, Board of Directors instructed for reference case (Writ) to the Hon’able High Court. As per such decision, cases for 11 Tax Years from 2003-2004 to 2013-2014 are now being processed as reference cases in the higher court. In addition, appealed for Tax Year 2014-2015 and against tax year 2015-2016 appealed to Tribunal. On the other hand, Company Returns submitted for tax years 2017-2018 to 2019-2020 in the similar manner.

13.0 Financial Position of the Company

13.1 Investment

The total investment of the Company up to 30 June 2020 for FY 2019-2020 stands at Tk.14,330.45 crore of which Tk.8,619.65 crore as loan and Tk.5,710.80 crore as Capital, Deposit for Shares & Reserve. On the other hand, total investment includes Tk.13,528.27 crore as Fixed Assets & Current Investment and Tk.802.18 crore as Net Current Assets.

13.2 Revenue Income

During the FY 2019-20, the Company earned an amount of Tk.1,093.83 crore by transporting 25,2776.53 million cubic meter gas and 233.68 million liter condensate. During FY 2018-2019, the Company transported 24,786.54 million cubic meter gas and 249.59 million liter condensate to earned Tk.997.65 corer. In the current year the increased gas transportation is 1.97% and decreased condensate transportation to 6.37% over the FY 2018-2019. During the year under review, the revenue income from transmission charges has been Tk.1,093.83 crore which is 9.64% higher than the previous year.

13.3 Operating Expenses

During FY 2019-2020 the total operating expenses was Tk.626.79 crore, which is Tk.77.56 crore more than the previous year, includes salaries and allowances of the Company officials & staffs was Tk.66.10 crore, repairs & maintenance Tk.99.08 crore, other direct expenses Tk.64.64 crore, depreciation Tk.396.97 crore. It may be mentioned that during FY 2018-2019 total expenses in these heads was Tk.549.23 crore.

13.4 Financial Expenses

An amount of Tk.208.63 crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2019-2020, which was Tk.175.59 crore in FY 2018-2019 i.e. Tk.33.04 crore more. It may be noted that on capitalization after completion of projects, interest expenses will increase in future.

13.5 Profit & Loss

During FY 2019-2020 pre-tax profit is Tk.304.57 crore. It was Tk.320.89 crore in FY 2018-2019. During the year, the pre-tax profit reduced to Tk.16.32 crore over the last year.

13.6 Business Plan of the Company

A Business Plan for 10 years have been prepared by engaging consultant under World Bank funding to prepare Business Plan for 10 years, where consultant has identified the challenges of the Company and recommended the following to overcome such:

- (a) To transfer all high pressure gas transmission pipeline to the Company.
- (b) To submit proposal to BERC for conversion of loan to equity including increase of transmission charge.
- (c) Not to implement any project out of the Company own resources.
- (d) Reserve Depreciation Fund as per Accounting Principle.

Necessary steps should be taken on these issues otherwise Company won't be able to retain its financial stability.

13.7 Contribution to National Exchequer

The Company has deposited a total amount of Tk.645.99 crore to Government Exchequer during the FY 2019-2020 as against Tk.748.19 crore in FY 2018-2019. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below:

(Tk. in crore)

Description	2019-2020	2018-2019
Principal Loan	70.94	52.29
Interest on Loan (Other than Intercompany Interest)	287.99	373.90
Interest on unpaid Loan	98.51	-
Dividend	60.00	75.00-
CD VAT and Excise Duty	65.95	210.51
Income tax (Deducted at source)	62.60	36.49
Total:	645.99	748.19

NB: Having no allocations in the development projects, the Interest on unpaid Loan (IDC) was paid from Revenue Head of the Company

13.8 Accounts Receivable

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2019-2020 stood at Tk.749.12 crore which is equivalent to 9.10 average monthly bills and during FY 2018-2019, account receivable was Tk.555.51 crore which was 5.98 months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company-wise positions for FY 2019-2020 and 2018-2019 are as follows:

(Tk. in crore)

Companies	As of 30 June 2020	Months' Equivalent	As of 30 June 2019	Months' Equivalent
Gas Transmission:				
Titas Gas T & D Co. Ltd.	521.59	11.04	317.07	5.63
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	51.41	5.74	50.14	5.67
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	32.38	5.42	67.10	9.86
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	26.35	4.26	26.99	3.94
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	52.07	5.07	56.04	4.67
Sundarban Gas Company Limited	8.73	4.46	4.65	35.49
Condensate Transmission:				
Petrobangla	56.57	32.90	33.20	17.11
Sylhet Gas Fields Ltd.	0.016	1.54	0.016	0.02
Total	749.12	9.10	555.21	5.98

It may be mentioned that Tk.192.83 crore remains unpaid by Petrobangla against Support for Shortfall head up to June 2020. If not considered the same amounts, then the total outstanding bills stands to Tk.556.29 crore which is equivalent to 6.10 months' average bills.

13.9 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2019-2020 stands at 60:40 which was 60:40 in the FY 2018-2019. But after capitalization on completion of projects being financed under loan from IDA, ADB, AIIB, JICA and intercompany loan, amount of Company loan will be increased with simultaneous further decrease of equity.

13.10 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2019-2020 was 1.53 as against of 1.00 in the previous year. Though the prevailing wheeling charge will ensure minimum required profit/surplus for the payment of DSL as per the amortization schedule, but in future it would not be possible for the Company to pay the DSL with the existing wheeling charge after completion of the projects under implementation. It is essential to have sufficient Cash Surplus for timely payment of DSL as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. However, BERC has fixed the transmission charge to Tk. 0.4235 on 18 September 2108.

13.11 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2019-2020 stood at 4.73%, which was 5.58% during FY 2018-2019. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Return on Fixed Assets (RoR). After completion of ongoing projects, including the Company funded projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, wheeling charge for gas and condensate will have to be essentially increased to a logical level.

13.12 Description of Investment in different projects from THE COMPANY'S own resources

During 2019-2020, the investment from the Company own resources is Tk.437.13 crore for implemented/ongoing projects. It may be mentioned that the cumulative investments from own resources stands at Tk.1,676.54 crore up to 30 June 2020, the details of which are given below:

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2019	Investment during FY 2019-2020	Cumulative Investment up to 30 June 2020
Monohordi-Jamuna Project	4.07	-	4.07
Bonpara-Rajshahi Project	2.30	-	2.30
Bakhrabad-Siddhirganj Project	22.88	-	22.88
Ashuganj-Bakhrabad project	276.40	-	276.40
Compressor Station Project	38.58	-	38.58
Hatikumrul-Bheramara Project	30.23	-	30.23
Bheramara-Khulna Project	1.93	-	1.93
Bibiyana-Dhanua project	300.00	-	300.00
Srikail-AB Project	13.12	-	13.12
Titas-AB project	71.35	-	71.35
Titas-CBA Project	40.60	-	40.60
Head Office Complex Project	106.17	-	106.17
Moheshkhali-Anwara Project	315.16	-	315.16
Anwara-Fouzdarhat Project	-	337.14	337.14
Titas-Khatihata-Malihata Project	19.77	-	19.77
Moheshkhali-Anwara Parallel Project	-	69.44	69.44
Moheshkhali Zero Point Project	-	27.40	27.40
Total	1239.41	437.13	1,676.54

13.13 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has earned pre-tax profit of Tk.297.89 crore and the RoR on net average fixed assets stands at 4.73% during the FY 2019-2020. At present the out of total 6 ongoing development projects, the Company is arranging funds, full or part, 5 projects from its own resources. BERC has increased the transmission charge on 18 September 2018 from Tk.0.2654 per cubic meter to Tk.0.4235 per cubic meter. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projection has been prepared up to 2021-2022. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to 2021-2022 would be as below:

Items	Financial year		
	2019-2020	2020-2021	2021-2022
RoR (%)	4.73	2.45	7.45
Debt Service Coverage Ratio	1.50	1.60	0.95

From the above projection, although it is seen that during the year RoR and Debt Service Coverage Ratio are 4.73% & 1.50 respectively, after implementation of all the projects as planned in 2022, RoR will increase and Debt Service Coverage Ratio will decrease. So, recognizing the under implemented projects up to 2022 to earn the RoR to 12% & 15%, the required year-wise Transmission Charge to be re-fixed have been calculated and shown below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2019-2020	2020-2021	2021-2022
12%	0.5253	0.7760	0.6255
15%	0.6520	0.9824	0.8160

13.14 The following essential measures are required to be taken for continuing the Company's profitability including establishing sound financial founding and to contribute by the Company important role in the development of the country's economy:

- To achieve RoR 12%, wheeling charge required to be enhanced gradually to Tk.0.6255 per cubic meter up to the FY 2021-2022 and to Tk.0.8160 per cubic meter gradually to achieve RoR of 15%.
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk.1.00 in the year 2003. Although as per the decision of the Board of Directors, the transmission charge re-fixed to Tk.1.50 instead of Tk.1.00 per liter has not been implemented as yet. It may be mentioned that although the market price of condensate increased to more than 200%, the transportation charge has not been increased. Considering increased O&M cost including the cost for providing security of the condensate pipeline, it is essential that the transmission charge be increased to Tk.2.00 against Tk.1.00 per liter.
- Arrange the following pipelines to transfer to the Company as per approved transmission strategy:
 - 12-inch 57.75-km 1000 psig Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline
 - 16-inch 46.31-km 1000 psig Titas-Narsingdi Gas Transmission Pipeline
 - 14-inch 50.46-km 1000 psig Titas-Narsingdi Gas Transmission Pipeline

Although Bangladesh Energy Regulatory Commission on 18-10-2018 issued order to transfer the following pipeline to GTCL, but not yet been transferred:

- 12-inch 0.5-km 1000 psig Habiganj-Jalalabad Gas Transmission Pipeline
- 20-inch 10-km 1000 psig Bibiyana-Nabiganj Gas Transmission Pipeline
- 12-inch 57.75-km 1000 psig Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline
- 14-inch 50.46-km 1000 psig Titas Gas Field Ghatura M&R Station-Narshingdi Gas Transmission Pipeline and 16-inch 46.31-km 1000 psig Titas Gas Field-Narshingdi Gas Transmission Pipeline

The above pipelines, if transferred to the Company, revenue earning will increase and RoR will also increase.



Bangla new year 1427 celebration

14.0 Audit

14.1 Internal Audit

- When Accounts Department, after processing bills, forward the same to the Audit Department, the auditing activities are performed and at the year ending on 30 June 2020 audit activities were conducted on all bills in due form.
- Audit clearances are provided on gratuity and payments against CPF for officials & employees after completion of their services.
- Audit activities were conducted on loans and its interest prepared on local/foreign loans of the Company as on year ending on 30 June 2020, financial losses for conversion of local/foreign currencies etc.
- Conducted physical verification, as on 30 June 2020, the cash book and the deposit of Tk.50,640.00 that was available in the Cash Counter of the Company and found no variation.

- (e) Completed audit of prepared Company's CPF, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2020.

14.2 Settlement of Audit Objections

A total of 50 audit objections have been settled during FY 2019-2020 where involvement was Tk.540.927 lac. May be noted that total 3 meetings-1 bilateral and 2 trilateral were held during the year under reference.



Annual Milad Mahfil

15.0 Insurance

Up to FY 2019-2020, the Company has 34 insurance policies. Out of such policies, three Comprehensive/All Risk Insurance Policies are active including one for 9 kilometer pipeline along with the Bangabandhu Bridge, one for Ashuganj Compress Station and one Elenga Gas Compressor Station. In addition, 13 for Fire, Earthquake, Cyclone and Flood insurance policies for different installations, plants & machineries and 18 Public Liability (Third Party) Insurance Policies for different pipelines.

16.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) There are 16 cases for and against the Company in the lower court for judicial consideration. Lawyers are advised for taking necessary steps for quick disposal of the cases and are being monitored by the Law Cell of the Company.
- (b) There are 19 cases in the Higher Courts for and against the Company. Necessary actions are in progress by the lawyer for quick disposal of the cases. Lawyers are advised for taking necessary steps for quick disposal of the cases and are being monitored by the Law Cell of the Company
- (c) Formed 6 Arbitral Tribunals to settle additional financial claims of the contractors against construction of transmission pipeline whose activities are in progress and activities of the Arbitral Tribunals are being monitored regularly by the Law Cell of the Company.

17.0 Administrative Activities

In the approved 5th Organogram of the Company there are provision for 657 regular and 7 on contract basis officials totaling of 664 in 16 Divisions and 43 Departments. Against the above provision, 453 regular officials (including 5 on PRL) and 3 on contract basis totaling 456 officials are working at present. Besides, provisions exist for 252 regular and 5 on contract basis totaling 257 staffs. Against the above provision, 121 regular officials (including 2 on PRL) and 5 on contract basis totaling 128 staffs are working at present.



Pipeline commissioning of 36" X 181 k.m. pipeline under C-F-B project

18.0 Recruitment & Training

18.1 During FY 2019-2020 appointed against total 19 posts in the Company as 7 Assistant Engineers, 4 Sub-Assistant Engineers & 7 Assistant Officers and one Muajim (on contract basis) as staff.

18.2 Human Resource Development

Competent manpower is the main driving force of an establishment. For development of technical and professional capacities of the officials and staffs of the Company, trainings in home and abroad on are in progress. Trainings for officials & staffs have been arranged, as part of the government vision for implementation of digital Bangladesh, to bring management of human resources for digitalization of official and administrative activities following e-filing system and Enterprise Resources Planning (ERP). During the FY 2017-2018, 60 local and 08 foreign training/seminar/workshop programs have been arranged for 416 officials/staffs of GTCL.

18.3 Management-Employee Relations

The staff-management relationship was satisfactory during FY 2019-2020 like the previous years. The officers and staff have taken pioneer role in the implementation of all development projects of the Company. The Company officials and staffs are having very cordial relationships

19.0 Security Activities

19.1 50 security personnel including 1 PC, 1 APC & 12 Ansar totaling 14 Ansar members, 3 Guard Commanders, 32 Security Guards and 1 Cash Guard personnel are working in the Head Office Building of the Company.

19.2 Arch Gate has been installed at the main entrance of the Head Office Building. Besides, 48 CC Cameras have been installed at different important points of the Head Office Building with which continuously observed the security matters. Works are in progress for connecting additional 46 CC Cameras for the sake of security of the Head Office Building. Besides, CC Cameras have been installed at 12 establishments out of 23 office/establishments of the Company and considering installation of CC Cameras at remaining 11 establishments. For strengthening the security, 248 armed/unarmed Ansars and 969 third party security personnel are working at all KPIs and important installations including Head Office Building.

19.3 At present the Company has the following 5 classified KPIs:

- | | | |
|--|---|------------------------|
| (a) Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria | : | 1-(KA) Classified KPI |
| (b) Muchai Valve Station, Habiganj | : | 1-(KA) Classified KPI |
| (c) Chattogram CGS, Chattagram | : | 1-(KHA) Classified KPI |
| (d) Feni ICS, Feni | : | 1-(GA) Classified KPI |
| (e) Baghabari CGS, Sirajganj | : | 1-(GA) Classified KPI |

19.4 Elenga Compressor Station, Aminbazar CGS, Ashulia CGS are in the process to include under KPI. Security measures of all KPIs and important installations are monitored by "Departmental Permanent Security Committee" once in two months and "Installation-wise Permanent Security Committee" minimum once in each month. Securities are conducted by searching by Metal Detector & Car Mirror at the main entrance of the Head Office Building and KPIs. In addition to strengthen the security measures in all important installations, visitors at the time of entrance they are required to write in a register his/her name, permanent & present addresses, arrival date & time, objective of visiting, leaving time etc. are recorded in the register.

20.0 Procurement activities

20.1 Foreign Purchase

For operational works under Revenue Budge of the Company, necessary materials have been procured during FY 2019-2020. Besides, during FY 2019-2020, Pre-shipment inspections were conducted for all materials imported for different under-implemented projects of the Company.

20.2 Local Purchase

Under open tendering system and as required by different divisions/departments/projects, completed the refilling, servicing & painting of fire extinguishers, procurement of new fire extinguisher, furniture and associated materials for VIP guest house at Ashuganj under Compressor Department.

Four pick-ups of double cab cabin were procured from Progoti Industries under direct process. Besides, tyres/batteries for vehicles, computer printers, toner/cartridge for photocopy machine, spare parts for generator etc. were also procured.

20.3 Shipping & Handling

Arranged release of imported materials from Chattogram port procured out of Company own resources and for development projects viz. Dhanua-Nalka project, Chattogram-Feni-Bakhrabad project, Anwara-Fouzdarhat project, Moheshkhali-Anwara Parallel project, Moheshkhali-Zero Point project and Bogura-Rangpur-Sayedpur project and loading & unloading, transportation to different yards/stores.



On stream pigging of 30" X 84 k.m. Hatikumrul-Bheramara pipeline

21.0 Preserving Memory of Liberation War

“The Muktijoddha Corner”, established in the library of the Company, has been enriched by purchasing books relating to the country’s Great War of Liberation. Officials & Staffs of the Company are getting actual idea of the Liberation War having gone through the enriched history book. The Officials & Staffs are taking part in different national days to show honour & respects to the martyrs.



Paying homage on martyr and International mother language day at central shaheed minar

22.0 Social Responsibility

Under “Corporate Social Responsibility”, the Company extended financial assistance of total Tk.5,00,000.00 (Five Lac) comprising Tk.2,00,000.00 (Two lac) to Maddhapara Granite Mine School, Dinajpur and Tk.3,00,000.00 (Three Lac) for the treatment of Dy. Manager (Administration) and Computer Operator of Petrobangla.

23.0 Welfare Activities

The Company operates different motivational programs in relation to human values improvement, interpersonal relationship development, increasing trust & believe and learning loyalty. During the FY 2019-2020, the Company organized following different educational, social, cultural, religious and entertainment programs:

23.1 Assistance for Education

Stipends are given to the children of the official and staff who pass with distinction in post-graduation, graduation/graduation (Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent, JSC & equivalent and PEC & equivalent as per the approved policy of the Company. During the year, the Company awarded scholarships to 73 children of officials & staffs as recognition for their brilliant success and to encourage them.

23.2 Loan Disbursement Program

During the FY 2019-2020 disbursed loan to 104 officers & staffs for land purchase/house building/buying apartment and loan to one official to purchase computer as per policy of the Company.

23.3 Sports, Recreation, Annual Milad and observance of National Days

During the FY 2019-2020 the Company arranged annual milad, picnic & sports events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & Doa Mahfil in the month of Holy Ramadan. Besides, the Company observed Independence Day, Victory Day, National Mourning Day, Shaheed Day and International Mother Language Day with due respect, solemnity and enthusiasm.

24.0 Observance of Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and Mujib Year-2020

Hoisted National Flag in the Company Head Office and in all regional offices right at the sunrise on 17 March 2020 as per the declaration of the Government of the People's Republic of Bangladesh to celebrate the Mujib Birth Centenary and Mujib Year-2020 to observe with honour and dignity, program given by the Energy and Mineral Resources Division and as per directives of Petrobangla, Employees of Petrobangla and its companies showed reverential homage at 9:30 hrs. by placing floral wreath to the portrait of the Father of the Nation established at Bangabandhu Corner at the Main Gate of the Company. After the ceremony of showing the respect, a doa & milad mahfil was attended by the officials and staffs of the Company.



Showing reverential homage by placing floral wreath to the portrait of the father of the nation established at Bangabandhu Corner at GTCL Bhaban by Petrobangla

With due respect and solemnity the “National Mourning Day” was observed on Saturday, the 15 August 2020 on the occasion of the 45th death anniversary of the Architect of the Independent Bangladesh, The Greatest Bangali of Thousand Years and Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. The National Flag was hoisted in Head Office and all regional offices in observance of the day. Recitation from Holy Quran and reading of the entire Holy Quran were performed in the Head Office at 7:00 in the morning. Sr. Secretary, Energy and Mineral Resources Division, Chairman Petrobangla, Chairman BPC and representatives, in a limited number, of the companies of Petrobangla under the leadership of respective Managing Director placed floral wreath at the portrait of

Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman at Bangabandhu Corner in the Head Office Building at 8:00 in the morning maintaining properly the hygiene rules. Besides, virtual open discussions and doa mahfil were performed at 9:00 in the morning. Doa and special prayers were performed after Zuhr Prayer in all existing mosque/shrine at Dhaka and all establishments of the Company outside Dhaka.

As a part of the celebration of Mujib Borsho, banners containing different slogans/quotations of the Father of the Nation were installed at Head office of GTCL as well as all regional offices/stations of the Company. Commemorative pad containing the logo of Mujib Borsho has been introduced for use in official correspondences. T-shirts and caps containing the logo of Mujib Borsho were distributed amongst the officers and staff of the Company with a view to rejuvenate the ideals of the Father of the Nation. In addition to counting down the beginning of the Mujib Centenary (100 years) celebration, various notable activities and events from the exalted life of the Father of the Nation along with different development activities of Energy sector have been publicized via a digital display board installed at the Head office premises.

Respected Shareholders

On behalf of the Board of Directors, I congratulate all the officials and employees of Gas Transmission Company for discharging their duties diligently for development and prosperity of the Company. I take this opportunity to express my sincere gratitude for its active support and guidance towards the overall progress of the Company to Petrobangla & its companies, Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Department of Environment, Department of Explosives, related all Government agencies, different District Administrations and Police Administration for their cooperation and assistance. Similarly, I would also like to record our sincere gratitude and deep appreciation on behalf of the Company Board of Directors to our development partners namely ADB, AIIB, World Bank, JICA, and Petrobangla & its companies for extending financial supports for projects execution. I sincerely hope that in the future also the Company will be continually developed and will be in the pioneer roll for achieving the cherished progress of the country through cordial support from all.

Esteemed Shareholders

I express my sincere gratitude for your gracious presence and kind attention to the presentation of this report on this occasion of the Annual General Meeting. I believe your cooperation and support for the coming days, like earlier days, would also be available for operation of the Company. May, I now submit the Auditor's Report, Balance Sheet, Auditor's Statement and Report of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited for the Financial Year 2019-2020 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah help us

On behalf of the Board of Directors



(Md. Anisur Rahman)

Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division &
Chairman, Board of Directors
Gas Transmission Company Limited

Audited

Financial Statements
2019-2020



Independent Auditor's Report **To the Shareholders of Gas Transmission Company Limited (GTCL)**

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Gas Transmission Company Limited (GTCL), which comprise the 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 and other explanatory information.

In our opinion, except for the effects of the matters 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

- a. International Accounting Standard 1: 'Presentation of Financial Statements' requires an entity to present its financial statements following accrual basis of accounting. Accordingly, GTCL follows accrual basis of accounting for recognition, recording and reporting its financial transactions. But we found that interest for an amount of Tk. 163.31 crore as accrued on 30 June 2020 on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies has not been accounted for. Such departure from the requirement of IAS 1 has caused understatement of loan liability of the company as on the date of the statement of financial position for Tk. 163.31 crore. On the other hand, capital work in progress has also been understated by the said amount as the company follows IAS 23: 'Borrowing Cost' and capitalizes interest on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies.
- b. As disclosed in note no. 25 to the financial statements, the Company has reported revenue at Tk. 1,093.82 crore against the transmission of 25,276,531,051 CM gas and 233,680,633 litre condensate to different gas distribution companies and reliquification company respectively for the year ended 30 June 2020. Out of which Tk. 112.24 crore was recognized as revenue as well as receivable by GTCL on account of transmission charge against those distribution companies including Tk. 103.33 crore against Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited. But the said companies have confirmed the said amount of Tk. 981.58 crore. As a result, revenue as well as receivable on account of transmission charges have been over shown in the accounts of GTCL by Tk. 112.24 crore. The management of the company informed us that a committee formed by Petrobangla comprising members of all the gas producing, transmitting and distributing companies including Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited and Gas Transmission Company Limited has been working to find out the reasons for difference of balances among the parties and also to determine the actual amount of payable/receivable among them, outcome of which is yet to be known.

- c. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the People’s Republic of Bangladesh and Gas Transmission Company Limited (GTCL), the Company has received Tk. 526.99 crore as equity and recognized it as share money deposit. As per Gazette Notification No. 146/GdAviwm/cÖkvt/cÖÁvcb/2020/01 dated 02 March 2020 by Financial Reporting Council (FRC), the capital received as share money deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the said amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such share money deposit shall be considered in calculation of earnings per share. However, the outstanding amount of such share money deposit stands at Tk. 3,405.05 crore as at 30 June 2020. But the Company has not converted this share money deposit into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC. Further, the Company refunded Tk. 1.41 crore in account of share money deposit after issuance of such letter from FRC for the year ended 30 June 2020.
- d. Receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) as on 30 June 2020 has been reported by GTCL under note no. 19 to the financial statements at Tk. 521.59 crore. But TGTDC has confirmed the amount as Tk. 289.74 crore. As a result, there is a difference of Tk. 231.85 crore between the records maintained by these two companies including Tk. 103.33 crore as mentioned in paragraph (b) above. On a query, the management of GTCL has informed that Tk. 128.52 crore has already been paid to Petrobangla by TGTDC which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Consequently, receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) has been overstated and receivable from Petrobangla has been understated by Tk. 128.52 crore as on 30 June 2020.
- e. Receivable from other 5(five) companies namely, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2020 has been found excess by Tk. 64.83 crore than the records maintained by those five companies. It has been informed that the said amount of Tk. 64.83 crore has already been collected by Petrobangla from the said five companies which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Thus, receivable from Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Distribution Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2020 has been overstated with corresponding understatement of receivable from Petrobangla for the said extent.
- f. As per letter no. 07.01.0000.02.02.55.2015/270 dated 17 August 2015 of the Finance Division of Ministry of Finance regarding approval of incentive bonus, the subsidiaries along with Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) shall take prior approval from the Finance Division of Ministry of Finance before distributing any incentive bonus to their employees. The Company has distributed a total of Tk. 17.09 crore as advance against incentive bonus to its employees for the years from 2014-15 to 2019-20. Out of the said amount Tk. 5.89 crore has been distributed to the employees during the year under audit. Further, Tk. 2.06 crore has been adjusted against the said advance at the time of final settlement of the outgoing employees from the year 2014-15 to 2019-20. As a result, the outstanding amount of Advances against incentive bonus stands at Tk. 15.02 crore as on 30 June 2020. But no approval has been taken from the Finance Division of Ministry of Finance for payment of incentive bonus or advance against the same for the years from 2014-15 to 2019-20.
- g. Opening balance of Deferred Tax Liabilities (DTL) for the year 2019-20 as disclosed in note no. 10 to the financial statements has been rectified for error in calculation of DTL amount for the previous year for an amount of Tk. 472.67 crore. But in this rectified financial statements for the year 2019-20 have not been presented as per IAS-1.

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 requirements 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 qualified opinion.

Emphasis of Matter

We draw attention to the fact as disclosed in Note# 24 & Annexure-E to the financial statements, which describes that NBR claimed Tk. 857.70 crore from GTCL on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2000-01 to AY 2020-21 against which the Company has kept a total provision for Tk. 557.21 crore only till 30 June 2020. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of the NBR and outcomes of the appeals are yet to be known. Our opinion is not modified in respect of these matters.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement herein, we will communicate the matter to those charged with governance of the Company.

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

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the 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 and other applicable laws and regulations, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books; and
- c) the statements 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 and returns.

Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants

M. Moniruzzaman, FCA
Partner

Dhaka,
02 November 2020

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Financial Position

As at 30 June 2020

	Notes	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
Capital and Reserves			
Share capital	4	7,000,000,000	7,000,000,000
Deposit against shares	5	34,050,424,817	28,780,444,125
Capital reserve	6	1,740,909,405	1,740,909,405
Retained earnings	7	2,133,477,953	9,037,496,323
		44,924,812,175	46,558,849,853
Long term borrowing			
Unsecured Loans - Local Sources	8	50,266,719,921	44,943,714,549
Unsecured Loans - Foreign Sources	9	35,929,741,496	35,313,857,024
		86,196,461,417	80,257,571,573
Non Current Liabilities			
Deferred Tax Liability	10	12,183,236,178	6,397,257,463
Capital employed		143,304,509,770	133,213,678,889
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	11	98,966,300,410	98,412,423,812
Capital works-in-progress	12	30,052,708,506	27,106,283,892
		129,019,008,916	125,518,707,704
Investment and other assets			
Fixed deposits receipt	13	4,979,863,035	5,981,877,249
Interest receivable on fixed deposits		319,378,653	353,632,401
Loan to employees	14	962,587,717	795,351,714
Investment in shares	15	1,905,960	2,722,800
		6,263,735,365	7,133,584,164
Current assets			
Inventories	16	1,622,760,905	1,208,235,183
Advances, deposits and prepayments	17	5,731,712,121	4,177,436,517
Cash and bank balances	18	2,338,916,455	943,102,954
		9,693,389,481	6,328,774,655
Receivable from group companies			
Gas and condensate transmission	19	7,491,250,337	5,552,123,997
Current account	20	163,216,431	151,000,411
		7,654,466,768	5,703,124,408
		17,347,856,249	12,031,899,063
Less: Current liabilities			
Creditors and accruals	21	1,706,904,324	2,440,742,416
Workers' profit participation fund	22	160,299,635	164,795,122
Current portion of long term borrowings	8.1 & 9.1	2,616,904,661	1,961,322,802
Interest payable	23	428,956,013	2,326,494,823
Provision for taxation	24	4,413,026,127	4,577,156,879
		9,326,090,760	11,470,512,041
Net current assets		8,021,765,489	561,387,021
Net assets		143,304,509,770	133,213,678,889

The annexed notes from 1 to 31 form an integral part of these Financial Statements.


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

This is the Statement of Financial Position referred to in our separate report of even date.

Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants

Dhaka,
02 November 2020


M. Moniruzzaman, FCA
Partner

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2020

	Notes	2019-2020 Taka	2018-2019 Taka
Revenue			
Transmission charge	25	10,938,291,533	9,976,499,954
Less: Cost of Service			
Operating expenses	26	2,298,177,465	2,153,617,253
Depreciation charge		3,969,690,696	3,338,713,949
		6,267,868,161	5,492,331,202
Operating Profit for the year		4,670,423,372	4,484,168,752
Less: Financial expense	27	2,086,318,920	1,755,924,836
Add: Non Operating Income			
Interest income	28	468,568,148	529,772,522
Other income	29	153,320,108	115,747,578
Profit before WPPF and Welfare Fund		3,205,992,708	3,373,764,016
Less: Provision for contribution to WPPF & WF	22	160,299,635	164,795,122
Net profit before tax		3,045,693,073	3,208,968,894
Less : Income tax expense		1,261,315,658	2,243,609,590
Current Tax		202,113,683	1,123,139,113
Deferred Tax	10	1,059,201,975	1,120,470,477
Net profit after income tax		1,784,377,415	965,359,304
Other comprehensive income		(816,840)	(612,630)
Total Comprehensive income		1,783,560,575	964,746,674

The annexed notes from 1 to 31 form an integral part of these Financial Statements.


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

This is the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive income referred to in our separate report of even date.

Dhaka,
02 November 2020

Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants


M. Moniruzzaman, FCA
Partner

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2020

(Amount in Taka)

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Retained earnings	Total Equity
Balance at 01 July 2019	7,000,000,000	28,780,444,125	1,740,909,405	9,037,496,323	46,558,849,853
Equity/Grant received	-	5,269,980,692	-	-	5,269,980,692
Net profit for the year	-	-	-	1,784,377,415	1,784,377,415
Prior year's adjustment	-	-	-	(4,761,263,249)	(4,761,263,249)
Dividend paid	-	-	-	(600,000,000)	(600,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	(816,840)	(816,840)
Deferred Tax Liability	-	-	-	-	-
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(3,326,315,696)	(3,326,315,696)
Balance at 30 June 2020	7,000,000,000	34,050,424,817	1,740,909,405	2,133,477,953	44,924,812,175
Balance at 01 July 2018	7,000,000,000	25,437,224,768	1,740,909,405	12,072,461,209	46,250,595,382
Equity/Grant received	-	3,343,219,358	-	-	3,343,219,357
Net profit for the year	-	-	-	965,359,304	965,359,304
Dividend paid	-	-	-	(750,000,000)	(750,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	(612,630)	(612,630)
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(3,249,711,561)	(3,249,711,561)
Balance at 30 June 2019	7,000,000,000	28,780,444,125	1,740,909,405	9,037,496,323	46,558,849,853

The annexed notes from 1 to 31 form an integral part of these Financial Statements.



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka,
02 November 2020

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Statement of Cash Flows
 For the year ended 30 June 2020

	2019-2020 Taka	2018-2019 Taka
a. Cash flow from operating activities		
Net profit for the year	1,784,377,415	965,359,304
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	3,969,690,696	3,338,713,949
Deferred Tax	1,059,201,975	1,120,470,477
Adjustment of Prior year	(4,761,263,249)	(115,724,174)
	267,629,422	4,343,460,251
Operating profit before changes in working capital	2,052,006,836	5,308,819,556
Increase in current assets	(3,920,143,686)	(3,343,801,649)
Increase/(decrease) in current liabilities	(2,144,421,281)	3,036,985,134
	(6,064,564,966)	(306,816,515)
Net cash flow from/(used in) operating activities	(4,012,558,130)	5,002,003,041
b. Cash flow from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(766,581,680)	(34,506,797,903)
Investment in other assets	869,848,799	2,287,195,963
Addition to capital works-in-progress	(2,946,424,614)	16,375,098,969
Net cash used in investing activities	(2,843,157,496)	(15,844,502,971)
c. Cash flow from financing activities		
Increase in equity	5,269,980,692	3,343,219,358
Increase in long term borrowings	5,542,871,237	7,854,483,753
Repayment of long term borrowing	(1,961,322,802)	(1,774,886,559)
Dividend paid	(600,000,000)	(750,000,000)
Net cash flow from financing activities	8,251,529,127	8,672,816,552
Unrealised foreign exchange loss	-	-
Net surplus/(deficit) in cash and bank balances for the year (a+b+c)	1,395,813,502	(2,169,683,378)
Cash and bank balances at beginning of the year	943,102,954	3,112,786,332
Cash and bank balances at the end of the year	2,338,916,455	943,102,954

The annexed notes from 1 to 31 form an integral part of these Financial Statements.



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka,
02 November 2020

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Notes to the Financial Statements

As at and For the year ended 30 June 2020

1. Background and Nature of Business of the Company

Gas Transmission Company Limited (GTCL), a company owned by Petrobangla was registered as a public limited company on 14 December 1993 under the Companies Act 1913. As per decision of Government of Bangladesh, GTCL was formed with the principal objective of establishing a balanced and reliable natural gas transmission network and ensuring effective operational control of the same for transportation of available gas in order to meet the increasing gas demand in the country. GTCL commenced its formal operation through holding the first meeting of the Board of Directors on 23 January 1994 and subsequently embarked on commercial business upon receipt of certificate of commencement of business from the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 31 July 1994.

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

2. Basis of preparation of the financial statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

2.2 Other regulatory compliance

In addition to the above, the group entities are also required to comply with the following laws and regulations:

The Income Tax Ordinance, 1984;

The Income Tax Rules, 1984;

The Value Added Tax Act, 1991;

The Value Added Tax Rules, 1991;

Bangladesh Labour Act (Amendment 2013)

2.3 Basis of measurement

These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

2.4 Going concern assumption

When preparing financial statements, management makes an assessment of GTCL's ability to continue as a going concern. GTCL prepares financial statements considering going concern assumption as per IAS-1(25). GTCL has assessed the impact of COVID-19 on its going concern and found no threat in upcoming years.

2.5 Components of Financial Statements

The Financial Statements of the company consist of the following components:

Statement of Financial Position;

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;

Statement of Changes in Equity;

Statement of Cash Flows; and

Notes to the Financial Statements.

2.6 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT/Taka/Tk.), which is also the functional currency of the Company. The amounts in these financial statements have been rounded off to the nearest integer.

2.7 Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an on-going basis. Revision to accounting estimates is recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note: 11 Property, plant and equipment

Note: 16 Inventories

Note: 24 Provision for taxation

2.8 Reporting Period

These financial periods of the company cover twelve months from 01 July to 30 June and is being followed consistently.

2.9 Applicable accounting standards

The Company's status of compliance with applicable Financial Reporting Standards is as under:

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Non-Complied
2	Inventories	Complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied
19	Employee Benefits	Complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
23	Borrowing Costs	Non-Complied
24	Related Party Disclosures	Complied
37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	Complied
IFRS	Title	Remarks
7	Financial Instruments: Disclosures	Complied
9	Financial Instrument	Complied
13	Fair Value Measurement	Complied
15	Revenue from Contracts with Customers	Complied

3. Significant Accounting Policies

3.1 Property, plant and equipment (PPE)

3.1.1 Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation in compliance with International Accounting Standards (IAS)-16: Property, Plant and Equipment. The cost of acquisition of an asset comprises its purchase price and any direct attributable cost of bringing the assets to its working condition for its intended use.

3.1.2 Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance costs are charged to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income during the financial period in which these incurred.

3.1.3 Depreciation

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

The rates of depreciation on various classes of assets are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>	<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>
Leasehold land	1/99	Water pipeline and tanks	10%
Freehold concrete & brick structure	3%	Tube well and ponds	10%
Other Constructions	3%	Office Equipment	15%
Land infrastructure	5%	Domestic appliances	15%
Store yard	5%	Pipeline	3%
Plant and Machinery	5%	Light vehicles	20%
Furniture and Fixtures	10%	Water pump	20%
Sheds and temporary works	10%	Loose Tools	25%

3.2 Inventories

3.2.1 Nature of inventories

Inventories include gas, LNG & condensate pipeline materials, stores and spare parts, etc.

3.2.2 Valuation of inventory

Inventories are valued at average historical cost. Goods-in-transit are valued at ad-valorem including all other incidental costs. The cost of inventories includes expenditure for acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realizable value is estimated upon selling price in the ordinary course of business less estimated cost of completion of the sale.

3.3 Advances, deposits and prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions or adjustments. Deposits are measured at payment value. Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition, prepayments are carried at cost less charges to Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

3.4 Cash and bank balances

Cash and bank balances comprise cash in hand and cash at bank which are held and available for use by the Company without any restriction.

3.5 Receivable from group companies

Receivables are carried at original invoice amount. Receivables are considered as good and realizable.

3.6 Creditors and accruals

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of services received by the company.

3.7 Loans and borrowings

Borrowings repayable after twelve months from the date of statement of financial position are classified as non-current liabilities whereas the portion of borrowings is repayable within twelve months from the date of statement of financial position, unpaid interest and other charges are classified as current liabilities.

3.7.1 Interest on borrowings

(i) Interest on borrowings during the period of project execution (interest during construction period) as per DPP/RDPP budget limit is not accrued.

(ii) Other interest is charged to statement of profit or loss and other comprehensive Income in the period in which it is incurred/accrued.

3.7.2 Current portion of long-term loan

The amounts of long-term loan repayable within one year from the date of Statement of Financial Position are included in current liabilities.

3.8 Income tax expense

(i) Income tax expense comprises current taxes. Income taxes are recognized in statement of profit or loss and other comprehensive income.

"(ii) Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The impact on the account of changes in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

3.9 Current Tax

Provision for corporate income tax has been made on current years Net Profit, While Provision has been made on bank interest and other income and no provision has been made for business income. GTCL has an unabsorbed depreciation of Taka 6,590,691,184 for the purpose of corporate taxation up to the assessment year 2005-2006.

3.10 Revenue

In compliance with the requirements of IFRS-15: Revenue from Contracts with Customers is recognized only when:

- i. The amount of revenue can be measured reliably;
- ii. It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the company;
- iii. The stage of completion of the transaction at the end of the reporting period can be measured reliably; and
- iv. The costs incurred for the transaction and the costs to complete the transaction can be measured reliably.

Revenue from the transmission charge is measured fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, and trade discounts.

3.11 Financial expenses

Financial expenses comprise interest expense on long term loan, short term loan. All such costs are recognized in the statement of profit or loss and other Comprehensive Income.

3.12 Cash flow statement

Statement of cash flows is prepared principally in accordance with IAS-7: Cash Flow Statement and the cash flows from operating activities are presented under indirect method.

3.13 Foreign currency transactions

The functional and reporting currency of the Company is Bangladeshi Taka (Taka/BDT/Tk.). Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies are translated at the exchange rate prevailing on the closing date. Exchange gain or loss arising from foreign currency loan are added with or deducted from the assets value as per Petrobangla Order No. 11.31.02/1000 dated 22 February 2001 and Ref. No. 28.00.0000.026.31.016.17/369 dated 16/07/2017.

3.14 Equity and grants

3.14.1 Equity

Equity received from the government relating to Compressor Station Project, Moheshkhali-Anwara, Anwara-Fouzderhat, Chittagong-Feni-Bakhrabad Gas Transmission pipelines and other projects which are completed or under implementation is credited to deposit against shares.

3.14.2 Grants

Grants received from the Donor agencies for projects are credited to capital reserve.

3.15 Events after the reporting period

Events after the reporting period that provide additional information about the Company's positions at the date of statement of financial position or those that indicate the going concern assumption is not appropriate are reflected in the financial statements. There are no material events that had occurred after the reporting period to the date of issue of these financial statements, which could affect the figures presented in the financial statements.

3.16 Impact of COVID-19

During the financial year, on 11 March 2020, World Health Organization (WHO) declared a global pandemic due to Corona Virus related respiratory disease commonly called as COVID 19. To contain the spread of this disease, along with many other countries of the world, Government of Bangladesh has also taken a number of measures such as declaration of general holiday, enforcement of lock down, social distancing etc. As a result of these measures all business and economic activities are adversely affected which would also impact the Company as well. Although the business operation and profitability of the Company is impacted due to COVID 19, but as the situation is constantly changing and there is no certainty at present as to how long the situation will prevail, the potential impact of COVID 19 related matters on the Company's operation and financial results cannot be reasonably assessed. The Management of the Company assessed the going concern and found no uncertainty regarding this for the upcoming 12 months due to COVID 19. Assessment of COVID-19 regarding the following areas have been made and come to conclusion given below.

1. Revenue

Revenue of the business comes from transmission of gas to different distribution companies. During this COVID-19 situation, supply and consumption of gas did not reduce significantly. In the month of April, May and June, revenue of the Company declined comparatively than that of previous months due to the said pandemic.

2. Trade receivables

The company has assessed the collectability of the trade receivable. With increased revenue, amounting Tk. 96.17 crore, the trade receivables also have increased by Tk. 193.91 crore due to payment being held up by gas distribution companies due to COVID-19.

3. Others

Management of the Company has assessed other areas of operations and found no significant impact of COVID-19 thereon.

3.17 Investment in shares

Investment in shares is treated as available-for-sale financial assets as per IFRS-9:Financial Instruments: Recognition and Measurement and any fluctuation in market price is recognized in other comprehensive income of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

3.18 Workers' profit participation fund and welfare fund

The Bangladesh Labour (Amendment) Act 2013 requires a company to set up "Worker's Profit Participation Fund" and transfer 5% of the net profits before tax to this fund to be disbursed and/or utilized in accordance with the provision of the Act.

3.19 Comparative information

Comparative information has been presented in respect of the prior period in accordance with IAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period's financial statements.

3.20 General

- i. Figures have been rounded off to the nearest taka.
- ii. Previous period's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to the current year's presentation.
- iii. Particulars of Directors of GTCL as at 30 June 2020.

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
4. Share capital		
Authorised capital		
10,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	10,000,000,000	10,000,000,000
Issued, subscribed and paid-up capital		
7,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	7,000,000,000	7,000,000,000
5. Deposits against Shares		
Opening balance	28,780,444,125	25,437,224,768
Add: Addition during the year	5,269,980,692	3,343,219,357
	34,050,424,817	28,780,444,125

(Note: 5.1)

Note: As per decision of Company's 26th Annual General Meeting and 436 No. Board Meeting to take steps for increasing Company's Authorized Capital and Paid-up Capital which is under process.

5.1 Equity from government

GoB Equity (Ashuganj-Monohordi)	243,366,252	243,366,252
GoB Equity (Dhaka Clean Fuel)	1,002,414,995	1,002,414,995
GoB Equity (Compressor Station)	1,924,755,864	1,924,755,864
GoB Equity (Banpara-Rajshai)	292,639,600	292,639,600
GoB Equity (Hatikumrul-Bheramara)	966,617,906	966,617,906
GoB Equity (Bakhrabad- Siddirganj)	914,686,431	914,686,431
GoB Equity (Bheramara-Khulna)	1,522,994,022	1,522,994,022
GoB Equity (Ashuganj-Bakhrabad)	876,128,294	876,128,294
GoB Equity (R & EE SCADA)	140,767,597	140,767,597
GoB Equity (Monohordi-Jamuna)	679,509,600	679,509,600
GoB Equity (Moheshkhali-Anowara)	2,316,925,686	2,316,925,686
GoB Equity (Dhanua-Nalka)	1,206,943,430	956,023,830
GoB Equity (Chittagong-Feni-bakhrabad)	6,071,760,000	4,517,360,000
GoB Equity (B-R-S Project)	139,003,263	657,867
	18,298,512,939	16,354,847,943

Equity from GTCL

GTCL Equity (M-J Project)	40,646,021	40,646,021
GTCL Equity (B-R Project)	23,044,000	23,044,000
GTCL Equity (B-S Project)	228,770,894	228,770,894
GTCL Equity (A-B Project)	2,763,999,286	2,763,999,286
GTCL Equity (A-E compressor Staion)	385,819,180	385,819,180
GTCL Equity (H-B Project)	302,335,000	302,335,000
GTCL Equity (B-K Project)	19,290,000	19,290,000
GTCL Equity (B-D Project)	3,000,000,000	3,000,000,000
GTCL Equity (Srikail-AB Project)	131,153,839	131,153,839
GTCL Equity (Titas-AB Project)	713,533,871	713,533,871
GTCL Equity (Titas-CBA Project)	406,007,226	406,007,226
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Project)	3,151,631,844	3,151,631,844
GTCL Equity (Titas-Khatihata-Malihata Project)	197,638,762	197,638,762
GTCL Equity (Anowara-Fouzdarhat Project)	3,326,315,696	-
GTCL Equity (Head office Building Project)	1,061,726,260	1,061,726,260
	15,751,911,879	12,425,596,183

Total Equity

Net Change, Equity increase

6. Capital reserve

Grants

DFID grants (N-S Pipeline Project)	76,900,727	76,900,727
UNDP grants (N-S Pipeline Project)	212,328,222	212,328,222
DFID grants (SCADA Project)	1,446,422,903	1,446,422,903
DFID grants (MSIP Project)	5,257,553	5,257,553
	1,740,909,405	1,740,909,405

7. Retained earnings

Opening balance as reported

Prior year's adjustment

(Note 7.1)

Restated Opening Balance

Net profit for the year

Profit available for appropriation

Adjustments during the year

Transferred to GTCL Own Equity

Dividend paid

Loss on investment in share

30.06.2020
Taka

30.06.2019
Taka

9,037,496,323

(4,761,263,248.61)

4,276,233,074

1,784,377,415

6,060,610,489

(3,927,132,536)

(3,326,315,696)

(600,000,000)

(816,840)

2,133,477,953

12,188,185,383

(115,724,174.21)

12,072,461,209

965,359,304

13,037,820,514

(4,000,324,191)

(3,249,711,561)

(750,000,000)

(612,630)

9,037,496,323

7.1 Prior year's adjustment

Bank Interest Refund to Govt'

Material Issued for services

Adjustment for Depreciation

Earlier Credited Amount for Al-Arafat Security services

PG Encashment of C-F-B Project

Advance against expenses adjustment

Rectification of Transection

Transmission Charge, MSTE

Deferred tax expense

Excess paid amount of Gratuity adjusted with FY 2019-20

Adjustment of Expenses and Liabilities

-

-

-

-

247,532,300

135,000

(10,497,398)

428,265,820

4,726,776,740

(630,949,213)

4,761,263,249

(29,313,633)

(92,121,105)

316,770

5,393,794

-

-

-

-

-

-

(115,724,174)

8. Long term borrowings - unsecured (local sources):

Unsecured local loans represent GOB loans, Corporation and Inter Company loans taken for the following projects:

Name of Project

R-A Project - 2nd Phase

Nalka- Bogra Project

Ashuganj- Monahardi Project

Bonpara-Rajshahi Project

Ashuganj-Bakhrabad Project

Compressor Station Project

Monohardi- Jamuna Project

Bakhrabad- Siddirganj Project

Hatikumrul-Bheramara Project

Bheramara-Khulna Project

R & EE SCADA Project

Dhanua-Nalka Project

Chittagong-Feni-Bakhrabad Project

Moheshkhali-Anowara Project

B-R-S Project

Bibiana- Dhanua Project

(Note: 8.2 b)

Anowara-Fouzdarhat Project

(Note: 8.3 c)

M-A Parallel Project

(Note: 8.4 d)

Moheshkhali Zero Point - CT MS Project

(Note: 8.5 e)

-

0.18

89,941,058

310,929,400

1,259,434,423

2,887,133,796

764,448,300

1,372,029,645

1,268,686,000

1,808,553,534

211,151,396

1,810,415,145

9,107,640,000

3,475,388,529

208,504,894

7,511,563,800

3,931,200,000

11,509,700,000

2,740,000,000

50,266,719,921

44,131,851

49,154,015

179,941,058

347,509,400

1,314,192,441

2,887,133,796

849,387,000

1,372,029,645

1,389,513,239

1,998,928,534

211,151,396

1,434,035,745

6,776,040,000

3,475,388,529

986,800

8,763,491,100

3,531,200,000

9,204,400,000

1,115,100,000

44,943,714,549

8.1 Details of long term borrowings - unsecured (Local Sources):

a. Unsecured local GoB portion loans are as under (FY 2019-2020):

(Amount in Taka)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Project	190,375,000	1,808,553,534	1,998,928,534
R-A Project- 2nd Phase	44,131,851	-	44,131,851
Nalka- Bogra Project	49,154,015	0.18	49,154,015
Ashugonj-Monohordi Project	90,000,000	89,941,058	179,941,058
Bonpara-Rajshai Project	36,580,000	310,929,400	347,509,400
Ashugonj-Bakhrabad Project (new)	54,758,018	1,259,434,423	1,314,192,441
A E Compressor Station Project	-	2,887,133,796	2,887,133,796
Monohardi- Jamuna Project	84,938,700	764,448,300	849,387,000
Bakhrabad- Siddirganj Project	-	1,372,029,645	1,372,029,645
R & EE SCADA Project	-	211,151,396	211,151,396
Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	9,107,640,000	9,107,640,000
Dhanua-Nalka Project	-	1,810,415,145	1,810,415,145
Hatikumrul-Bheramara Project	120,827,239	1,268,686,000	1,389,513,239
B-R-S Project	-	208,504,894	208,504,894
Moheshkhali-Anowara Project	-	3,475,388,529	3,475,388,529
Sub-total (8.1)	670,764,823	24,574,256,121	25,245,020,944

b Unsecured local (Corporation and inter company) loans for Bibiana-Dhanua Project :

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	3,655,085,280	4,264,266,160
TGTDCL	351,391,500	2,108,349,000	2,459,740,500
SGFL	184,062,210	1,104,373,260	1,288,435,470
BGFCL	29,747,430	178,484,580	208,232,010
JGTDCL	18,050,420	108,302,520	126,352,940
BGDCL	29,747,430	178,484,580	208,232,010
RPGCL	29,747,430	178,484,580	208,232,010
Sub-total (8.2)	1,251,927,300	7,511,563,800	8,763,491,100

c Unsecured local (Inter company) loans for Anowara-Fouzdarhat Project :

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	-	1,908,500,000	1,908,500,000
KGDCL	-	1,450,000,000	1,450,000,000
BGDCL	-	572,700,000	572,700,000
Sub-total (8.3)	-	3,931,200,000	3,931,200,000

d Unsecured local (Inter company) loans for M-A Paralel Project :

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	-	4,931,500,000	4,931,500,000
KGDCL	-	1,950,000,000	1,950,000,000
BGDCL	-	1,774,900,000	1,774,900,000
SGFL	-	2,853,300,000	2,853,300,000
Sub-total (8.4)	-	11,509,700,000	11,509,700,000

e Unsecured local (Inter company) loans for Moheshkhali Zero Point Project:

Company	Repayable in the next year	Long term portion	(Amount in Taka)
			Total
TGTDCL	-	1,500,000,000	1,500,000,000
KGDCL	-	740,000,000	740,000,000
BGDCL	-	500,000,000	500,000,000
Sub-total (8.5)	-	2,740,000,000	2,740,000,000
Total (8.1+8.2+8.3+8.4+8.5)	1,922,692,123	50,266,719,921	34,008,512,044

9. Long term borrowings - unsecured (Foreign Sources)

This represents IDA, JICA and ADB loans taken for the following projects:

Loan	Project	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
ADB Loan-1943-BAN	Dhaka Clean Fuel Project	808,762,089	919,150,589
ADB Loan-2622-BAN	Compressor station Project	799,991,323	8,432,868,834
ADB Loan-2188-BAN	Compressor station Project	7,718,784,773	50,767,938
ADB Loan-2188-BAN	Monohordi-Jamuna Project	2,371,699,405	2,624,351,350
ADB Loan-2188-BAN	Hatikumrul- Bheramara Project	4,163,149,129	4,145,976,445
ADB Loan-2188-BAN	Bonpara-Rajshahi Project	675,885,645	752,077,209
ADB Loan-2188-BAN	Bheramara-Khulna Project	4,493,392,325	4,710,376,151
ADB Loan, L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	6,193,814,697	5,439,814,955
IDA Loan- 4508 BD	Bhakrabad- Siddirganj Project	5,059,297,495	5,038,428,265
JICA Loan- BD- P71	R & EE SCADA Project	1,117,942,024	1,113,330,595
JICA Loan - BD- P78	Dhanua-Nalka Project	2,527,022,592	2,086,714,694
		35,929,741,496	35,313,857,024

Further details of unsecured foreign loans are as under:

9.1 Principal

a.

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion	(Amount in Taka)
				Total
ADB -1943-BAN	DCF Project	93,504,328	659,295,836	752,800,165
ADB-2188-BAN	Compressor Station Project	-	47,103,051	47,103,051
ADB-2622-BAN	Compressor Station Project	-	7,714,909,605	7,714,909,605
ADB-2188-BAN	M-J Project	243,179,643	2,187,580,747	2,430,760,390
ADB-2188-BAN	H-B Project	-	3,900,648,949	3,900,648,949
ADB-2188-BAN	B-R Project	73,638,454	626,100,309	699,738,763
ADB-2188-BAN	B-K Project	218,795,513	4,157,340,689	4,376,136,201
ADB Loan-L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	6,193,814,697	6,193,814,697
IDA-4508 BD	B-S Project	-	4,818,623,798	4,818,623,798
JICA-BD- P71	R & EE SCADA Project	-	1,058,171,375	1,058,171,375
JICA -BD- P78	Dhanua-Nalka Project	-	2,527,022,592	2,527,022,592
Sub-total (a)		629,117,938	33,890,611,648	34,519,729,586

b. Exchange rate fluctuation

Loan	Project	Repayable in the next year	(Amount in Taka)
			Long term portion
ADB-2188-BAN	B-K Pipeline	17,698,747	336,051,636
ADB-2188-BAN	H-B Pipeline	-	262,500,180
ADB -1943-BAN	DCF Project	21,197,982	149,466,253
ADB-2188-BAN	M-J Project	20,342,396	184,118,659
C-S ADB2188	Com. Station	-	3,875,168
C-S ADB 2226	Com. Station	-	752,888,272
JICA SCADA	SCADA Project	-	59,770,649
B-S IDA	B-S Project	-	240,673,697
ADB-2188-BAN	B-R Project	5,855,475	49,785,335
Sub-total (b)		65,094,600	2,039,129,848
Total (a+b)		694,212,538	35,929,741,496

10. Deferred Tax

Opening Balance	6,397,257,463	5,276,786,986
Prior year adjustment	4,726,776,740	-
Restated Opening Balance	11,124,034,203	5,276,786,986
Addition during the year	1,059,201,975	1,120,470,477
	12,183,236,178	6,397,257,463

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	98,966,300,412	61,479,419,866	37,486,880,546
Applicable rate			32.5%
Deferred tax liability as on 30 June 2020			12,183,236,178
Deferred tax liability as on 30.06.2020			12,183,236,178
Deferred tax liability as on 30.06.2019 (restated)			11,124,034,203
Deferred tax expense for the year ended 30 June 2020			1,059,201,975

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	98,412,423,813	80,134,545,347	18,277,878,466
Applicable rate			35%
Deferred tax liability as on 30 June 2019			6,397,257,463
Deferred tax liability as on 30.06.2019			6,397,257,463
Deferred tax liability as on 30.06.2018			5,276,786,986
Deferred tax expense for the year ended 30 June 2019			1,120,470,477

11. Property, plant and equipment

A. Cost

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

Total (A)

B. Accumulated depreciation

Opening balance

Add : Charged during the year

Less: Adjustment during the year

Total (B)

Written Down Value (A-B)

(Schedule of property, plant and equipment is given in [Annexure-A](#))

12. Capital Works-in-Progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Transferred to property,plant and equipment

(Details of Capital Works-in-Progress are shown in [Annexure-B](#))

13. Fixed deposits receipt

(Note: 13.1)

(a) State - Owned Banks

Janata Bank Ltd.

Agrani Bank Ltd.

BASIC Bank Ltd.

Rupali Bank

Bangladesh Krishi Bank Ltd.

(b) Private Commercial Banks

BRAC Bank Ltd.

Al-Arafa Islami Bank Ltd.

Southeast Bank Ltd.

Standard Bank Ltd.

Social Islami Bank Ltd

First Security Islami Bank Ltd.

AB Bank Ltd.

The City bank Ltd

IFIC Bank Ltd.

Mutual trust Bank

NCC Bank

Trust Bank

Premier Bank

Exim Bank Ltd.

UCB LTD

Total (a+b)

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
11. Property, plant and equipment		
A. Cost		
Opening balance	126,746,488,491	87,310,345,208
Add: Addition during the year	4,530,385,610	39,436,143,283
	131,276,874,101	126,746,488,491
Less: Adjustment during the year	865,040	-
Total (A)	131,276,009,061	126,746,488,491
B. Accumulated depreciation		
Opening balance	28,334,064,679	24,992,971,899
Add : Charged during the year	3,974,600,082	3,341,409,550
	32,308,664,762	28,334,381,449
Less: Adjustment during the year	1,043,889	316,770
Total (B)	32,309,708,650	28,334,064,679
Written Down Value (A-B)	98,966,300,410	98,412,423,812
12. Capital Works-in-Progress		
Opening balance	27,106,283,892	43,481,382,861
Add: Addition during the year	5,879,488,842	16,862,428,309
	32,985,772,734	60,343,811,170
Less: Transferred to property,plant and equipment	2,933,064,227	33,237,527,278
	30,052,708,506	27,106,283,892
13. Fixed deposits receipt		
(a) State - Owned Banks		
Janata Bank Ltd.	1,733,621,379	1,810,821,971
Agrani Bank Ltd.	450,000,000	1,273,739,414
BASIC Bank Ltd.	1,263,521,044	1,387,840,177
Rupali Bank	200,000,000	50,000,000
Bangladesh Krishi Bank Ltd.	254,427,719	240,610,308
	3,901,570,142	4,763,011,870
(b) Private Commercial Banks		
BRAC Bank Ltd.	81,738,500	20,000,000
Al-Arafa Islami Bank Ltd.	30,000,000	100,000,000
Southeast Bank Ltd.	268,120,393	164,832,904
Standard Bank Ltd.	60,000,000	50,000,000
Social Islami Bank Ltd	129,810,000	189,969,415
First Security Islami Bank Ltd.	107,626,000	115,274,225
AB Bank Ltd.	-	298,788,834
The City bank Ltd	30,000,000	-
IFIC Bank Ltd.	-	80,000,000
Mutual trust Bank	30,000,000	-
NCC Bank	79,525,000	60,000,000
Trust Bank	51,473,000	20,000,000
Premier Bank	90,000,000	120,000,000
Exim Bank Ltd.	60,000,000	-
UCB LTD	60,000,000	-
	1,078,292,893	1,218,865,378
Total (a+b)	4,979,863,035	5,981,877,249

13.1 i) Out of total provision for taxation of BDT 441.30 Crore up to financial year 2019-2020, BDT 149.48 Crore was reserved in the form of FDR by the decision of GTCL board meeting No. 348 which was held on 14 May 2014. However the provisional amount has not been deposited to Govt exchequer due to subjudice in honourable High Court.

ii) The FDR amount of GTCL are allocated against Tax Liability and some own finance projects are below:

	Taka (in crore)
(A) Fixed deposit amount	497.99
(B) Fund to be allocated in the coming financial year (1 to 3)	100.70
(1) Bogura-Rangpur-Saidpur Project	10.00
(2) Dhanua- Nalaka Project	6.15
(3) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur Project	84.55
(C) Fund for Others :	
i) FDR Reserve for Tax as per Board Decision :	149.48
ii) FDR Reserve for Depreciation Fund :	247.81
Total	497.99
(D) Tax Provision upto 2019-2020 :	441.30

Note: i) FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is Tk. 3,230.97 crore as on 30 June 2020.

ii) FDR amount was reserved Tk. 247.81 crore against the accumulated depreciation fund amount in Tk. 3,230.97 crore for the year ended 30 June 2020.

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
14. Loan to Employees		
House building loan	938,860,945	764,759,807
Principal	824,423,222	704,097,269
Interest	114,437,723	60,662,538
Motor cycle loan	23,085,772	29,731,907
Principal	22,936,600	29,582,800
Interest	149,172	149,107
Computer loan	641,000	860,000
	962,587,717	795,351,714
15. Investment in Shares		
Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each	2,722,800	3,335,430
Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)	(816,840)	(612,630)
680,700 ordinary shares of Taka 2.80 each (market value)	1,905,960	2,722,800
16. Inventories		
(A) Opening Balance of Pipeline materials (GTCL)	1,167,568,631	950,707,172
Materials Addition during the year	385,799,057	239,299,363
	1,553,367,688	1,190,006,536
Less : Materials Used during the year	50,223,261	22,437,905
Closing Balance	1,503,144,427	1,167,568,631
(B) Opening Balance of Goods-in-transit (GTCL)	40,666,552	166,484,898
Addition during the year	78,949,926	335,426,556
	119,616,478	501,911,454
Less : Completed during the year	-	461,244,902
Closing Balance of Goods-in-Transit	119,616,478	40,666,552
(C) Total (A+B)	1,622,760,905	1,208,235,183

17. Advances, Deposits and Prepayments

Advances against/to:

Expense and purchase

Expense and purchase-project

Incentive bonus (2014-15 to 2019-20)

Corporate income tax*

Third party

(Note 17.1)

Deposits

Security deposit

(Note 17.2)

Prepayments

Advance income tax refundable from tax authority*

Recoverable from contractors and employees

(Note 17.3)

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
	9,830,449	20,052,763
	1,169,995	1,061,575
	150,278,398	91,297,006
	3,602,516,581	3,302,695,127
	1,218,833,831	569,916,268
	4,982,629,254	3,985,022,739
	1,909,067	1,712,917
	151,666,189	151,666,189
	595,507,611	39,034,672
	747,173,800	190,700,861
	5,731,712,121	4,177,436,517

*Details of Corporate income tax and Advance income tax refundable from tax authority is given in **Annexure-C & Annexure-D** respectively.

17.1 Advance to third party

GTCL

Sumit LNG Terminal Co. LTd, Dhaka.

Barister Mejbahur Rahman

Flora Limited

A Hossain and Associates

Trade Linkers

Bangladesh Computer Council

Prokoushol Biswabidyaloy Chatro Kallyan office

Dhaka WASA

Banglaedsh Petroleum Institute

Dhaka Politechnic Institute

Abul Nashar Azad

Barister Sheikh Fazle Nur Tapos

Barister Saifuddin Mahmud

Advocate Tanjibul Alam

Advocate Awwad Ali, Supremcourt Dhaka

Advocate Nurul Muttakim, Dhaka

Advocate Binaike Prodhon, Dhaka

Md. Aminur Rahman, Arbitrator

Rozina Akter Banu

Begum Parvin Akhter

Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan

K.M Hasan & Co. Chatered Accounts

Murad Reja BD Supremcourt

Hasan Habib SEC. BD Supremcourt

A F Hasan Arif

Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitrail Tribunal

Natore Pollibidyut Samiti

BUET Students Welfare Office

Akhter Furniture, Dhaka

Nesar Ahmed, Advocate

Mr. Dudu Mian, Sylhet

Md. Helal Amin

DESCO

Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal

Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal

Miscellenuous

Custom Dues collection

	20,000	20,000
	1,232,500	745,000
	41,253	23,359
	11,213,400	11,213,400
	17,931	17,931
	241,500	241,500
	25,000	25,000
	494,617	494,617
	2,269,195	2,676,850
	-	210,400
	65,625	-
	800,000	800,000
	30,000	30,000
	1,837,944	-
	937,500	937,500
	15,000	15,000
	-	10,428,307
	187,500	-
	60,000	-
	613,575	613,575
	2,108,125	1,569,429
	400,549	331,875
	2,037,500	2,037,500
	226,500	226,500
	200,000	200,000
	130,000	130,000
	103,464	222,351
	3,750	3,750
	97,347	97,347
	6,250	6,250
	126,000	126,000
	145,076	145,076
	-	4,200
	125,000	-
	625,000	-
	324,860	-
	11,455,731	-

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
Bogura Palli Bidyut Samity	-	45,360
SIEMENS Bangladesh Limited	645,170,613	-
District Ansar and VDP, Habiganj	99,937	10,627
District Ansar and VDP, Sirajganj	4,501	-
District Ansar and VDP, B. Baria	48,971	114,375
GTCL		
District Ansar and VDP, Chattogram	39,587	418,937
District Ansar and VDP, Dhaka	104,812	1,522
District Ansar and VDP, Comilla	-	62,608
District Ansar and VDP, Tangail	257,535	36,169
District Ansar and VDP, Bogra	-	3,500
District Ansar and VDP, Gazipur	36,239	-
District Ansar and VDP, Narshingdi	11,128	978,541
Projects		
Dhanua-Nalka Project	34,437,240	34,345,750
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	405,575	306,162
M-A Parallel Project	500,000,000	500,000,000
	1,218,833,831	569,916,268
17.2 Security deposit		
GTCL		
Bangladesh Oxygen Ltd	12,000	28,069
DESCO	600,000	600,000
PGCL	10,791	10,791
Bangladesh T&T Board	419,600	398,920
Grameen Phone	63,000	68,000
T. M. International	2,000	2,000
CNG Distribution	25,000	25,000
Sakina CNG Srimongal	15,000	15,000
RPGCL	22,121	22,121
Habiganj Palli Biddut Samity	4,200	4,200
Sirajganj Palli Biddut Samity	4,499	5,930
Bangladesh Railway, Chattogram	180,000	180,000
Proshika Computers	1,000	1,000
Bangladesh Power Development Board	98,500	98,500
Palli Biddut Samity	350	350
Janata Bank UMT Branch	91,705	91,705
Port Authority, Chittagong	114,886	114,886
Jamuna Bridge authority	60,000	-
Pipeline Engineers & Associats	133,650	-
Tuhin Enterprise	2,500	-
Other Security Deposit	48,265	46,445
	1,909,067	1,712,917
17.3 Recoverable from contractors and employees		
Employees (GTCL)	31,591,604	27,842,610
Recoverable from Gratuity Trust	558,747,193	-
Padma Oil Co Ltd	2,132,263	7,942,271
Contractors (GTCL)	3,028,015	3,184,321
Incentive bonus recoverable from employees (Note: 17.3.1)	8,536	65,470
	595,507,611	39,034,672
17.3.1 Incentive bonus recoverable from employees*		
Opening balance	65,470	205,701
Add: Addition during the year	-	-
Less: Adjustment/Recovered during the year	56,934	140,231
	8,536	65,470

*This represents unapproved portion of incentive bonus paid in FY 1995-1996 to 2013-2014 amounting to Taka 8,536 which will be recovered from the respective employees in the upcoming years.

18. Cash and Bank Balances

		30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
Cash in hand	(Note: 18.1)	767,640	753,652
Bank balances	(Note: 18.2)	2,338,148,815	891,985,501
		2,338,916,455	943,102,954
18.1 Cash in hand			
GTCL		50,640	36,652
Imprest fund	(Note: 18.1.1)	717,000	717,000
		767,640	753,652
18.1.1 Imprest fund			
Ashuganj Metering Station		150,000	150,000
Sylhet Office		35,000	35,000
Srimongal Office		40,000	40,000
Service Department		20,000	20,000
Baghabari Office		20,000	20,000
MCC CGS Demra		15,000	15,000
City Gate Station, Chittagong		65,000	65,000
Bogra Office		15,000	15,000
Engineering Service Department		20,000	20,000
Rajshahi Office		16,000	16,000
Monohardi Office		50,000	50,000
CGS Demra office		40,000	40,000
Aminbazar CGS Office		20,000	20,000
Ashulia CGS Office		29,000	29,000
Feni ICS Office		20,000	20,000
Tangail Regional Office		22,000	22,000
Dhanua GMS Office		10,000	10,000
ACC GMS Ashuganj Office		15,000	15,000
Ashuganj Compressor Station		60,000	60,000
Alenga Compressor station		40,000	40,000
Alenga Control Center		15,000	15,000
		717,000	717,000

18.2 Bank balances:

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
A. GTCL					
Janata Bank Ltd.	Local Office	10,328,129	47,545	10,375,673	42,677,115
	Sylhet Br.	353,283	350,128	703,411	692,638
	Baghabari Br.	207,984	103,793	311,777	306,142
	Selimpur Br.	151,262	1,170,354	1,321,616	230,284
	Comilla Br.	289,531	205,527	495,058	487,639
	Srimongal Br.	146,815	206,812	353,627	351,169
	Dhaka Sheraton Hotel Br.	212,992	222,742	435,734	455,285
	Fuldhigi Br.	487,934	330,034	817,968	802,286
	Ashuganj Br.	161,644	343,841	505,485	507,625
	Dilkusha Br.	0.05	-	0.05	0
	University Gra. Com. Br.	214,874,035	2,298,401	217,172,436	293,160,381
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	637,779,069	89,752	637,868,821	49,691,577
Prime Bank Ltd.	Eskaton Br.	114,737,038	1,770,942	116,507,980	263,576,655
HSBC Bank	Main Br.	-	-	-	-
Standard Chartered Bank	Head Office	571,825	69,670	641,495	639,698
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	133,786	10,836	144,622	140,439
IFIC Bank Ltd	Santinagar Br.	2,085,549	296,634	2,382,184	2,267,837
UCBL	Kawran Bazar Br.	2,013,119	502,568	2,515,686	4,059,568
Janata Bank Ltd.	Port Corp. Br.	1,256,006	-	1,256,006	1,256,006
Dutch-Bangla Bank	Kawran Bazar Br.	5,862,393	858,780	6,721,173	6,658,299
Agrani Bank Ltd.	BB Avenue Br.	481,827	38,311	520,138	509,347
		992,134,220	8,916,670	1,001,050,890	618,106,188

B. Projects

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
Anowara-Fouaderhat Project					
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	-	-	-	118,926
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	26,441,487
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	2,320	11,427,719	11,430,039	7,929,813
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	372,859	-	372,859	361,567
M-A Project Parallel					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	1,522,950	10,983,554	12,506,503	437,570
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	209,341,253	-	209,341,253	367,007
Bogura-Rangpur-Saidpur Project					
BASIC Bank Ltd.	Main Branch	186	-	186	-
Bangladesh Krishi Bank	Khamarbari Br.	1,452	224,111	225,562	4,525
Dhanua -Elenga-Nalka Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	559	2,853,249	2,853,808	1,619,326
Moheshkhali Zero Point Project					
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	85,894,511	-	85,894,511	73,684,902
Janata Bank Ltd.	Kawranbazar Br.	597,844,482	1,436,978	599,281,459	28,023,883
		894,980,572	26,925,610	921,906,182	138,989,006
C. Port Corporate Br. (Note. 18.2.1)		-	5,950,836	5,950,836	5,999,333
D. Deposit with Customs (Note. 18.2.2)		-	409,240,908	409,240,908	128,890,974
		1,887,114,791	451,034,024	2,338,148,815	891,985,501

18.2.1 Janata Bank Ltd., Port Corporate Branch, Chittagong

C-F-B Project
M-A Parallel Project
A-F Project
D-N Project

18.2.2 Deposit with Customs Authority

GTCL, Customs house Chittagong
GTCL, Customs House, Dhaka
Dhanua-Elenga-Nalka Project,
Bogura-Rangpur-Syedpur Project
Anowara-Fouaderhat Project-Chittagong
Moheshkhali Zero Point Project
Chittagongj-Feni-Bakhrad-Chittagongj

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
C-F-B Project	908,329	908,329
M-A Parallel Project	4,662,584	4,662,584
A-F Project	-	48,497
D-N Project	379,922	379,922
	5,950,836	5,999,333
GTCL, Customs house Chittagong	45,422,760	2,797,887
GTCL, Customs House, Dhaka	1,233,333	1,233,333
Dhanua-Elenga-Nalka Project,	41,350,270	(672,765)
Bogura-Rangpur-Syedpur Project	15,936,521	-
Anowara-Fouaderhat Project-Chittagong	-	42,624,873
Moheshkhali Zero Point Project	4,832,179	4,832,179
Chittagongj-Feni-Bakhrad-Chittagongj	300,465,846	78,075,467
	409,240,908	128,890,974

19. Receivable from Group Companies - Gas and Condensate Transmission

Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd.
 Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.*
 Sylhet Gas Fields Ltd.
 Pashchimanchal Gas Company Ltd.
 Petrobangla
 Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd.
 Sundarban Gas Company Ltd.
 Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
	5,215,905,351	3,170,729,026
	323,860,147	671,038,125
	169,146	169,146
	263,488,502	269,876,098
	565,714,929	332,034,296
	520,733,914	560,440,695
	87,279,188	46,478,159
	514,099,160	501,358,453
	7,491,250,337	5,552,123,997

*There was a dispute with JGTDSL to receive gas through Bianibazar-Kailashtila Low Pressure Line amounting to Taka 42.83 crore from September 2009 to December 2019. An amount of TK.42.83 crore was written off after taking approval from GTCL Board of Directors.

20. Current Account

(Note: 20.1)

163,216,431

151,000,411

	Debit	Credit		
20.1 Petrobangla	124,015,339	-	124,015,339	124,021,940
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	157,204	-	157,204	49,970
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd.	1,806,533	-	1,806,533	989,785
Baropukuria Coal Mining Co Ltd.	355,022	-	355,022	240,800
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,479,787	-	1,479,787	1,581,093
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Co Ltd (BAPEX)	-	(967,442)	(967,442)	(967,442)
Rupantarito Prakritik Gas Co Ltd.	420,300	-	420,300	382,866
Jalalabad Gas T and D System Ltd.	854,662	-	854,662	1,307,961
Titas Gas T and D Company Ltd.	20,819,556	-	20,819,556	13,836,524
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	-	-	-	-
Madhapara Granite Mining Co Ltd.	228,629	-	228,629	343,264
Sundarban Gas Co Ltd.	3,220,521	-	3,220,521	214,696
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd.	10,826,321	-	10,826,321	8,998,955
	164,183,873	(967,442)	163,216,431	151,000,411

21. Creditors and Accruals

(Note: 21.1 & 21.2)

1,706,904,324

2,440,742,416

21.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad Project (PG Encashment)
 Provision for expenses:

GTCL

Compressor Stations Project
 A-B Project (New)
 Anowara-Fouzdarhat Project
 C-F-B Project
 Bakhrabad-Siddirgonj Project
 Banapara-Rajshahi Project
 Moheshkhali-Anowara Project
 Bheramara-Khulna Project
 Hatikumrul -Bheramara Project
 Moheshkhali Zero Point Project
 Anowara-Fouzdarhat Project
 B-R-S Project
 Payable to Sister concern

	247,532,300	-
	442,164,010	556,304,252
	80,320,057	80,320,057
	60,208,104	65,486,546
	21,573,942	-
	51,184,409	8,914,994
	62,914	62,914
	440	440
	91,895,176	114,879,551
	149,006,030	149,006,030
	54,504,111	74,930,100
	4,747,378	226,987,000
	-	32,870,418
	223,223	-
	78,293,298	72,530,000
	1,281,715,391	1,382,292,302

21.2 Liabilities for Other Finance

Income tax and VAT payable GTCL and Projects

Security deposit and retention money (GTCL)

Contractors' retention money:

Anowara-Fouzderhat Project

Liability for other expenses (Padma Oil)

Salary clearing account (GTCL)

M-A Parallel Project

Dhanua-Elenga-Nalka Project

Chittagong-Bakhrabad-Feni Project

Moheshkhali Zero Point Project

Other liabilities:

Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)

GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person

Audit fees

Liability for interest on Depreciation Fund A/c

GTCL Officer and Staff Welfare Fund*

Payable to

Energypac Power generation

Payable against purchase and expenses

District Ansar and VDP, Feni

District Ansar and VDP, Sirajganj

	30.06.2020 Taka	30.06.2019 Taka
Income tax and VAT payable GTCL and Projects	14,054,840	121,942,672
Security deposit and retention money (GTCL)	101,504,885	76,429,496
Contractors' retention money:		
Anowara-Fouzderhat Project	-	3,072,942
Liability for other expenses (Padma Oil)	21,910	21,910
Salary clearing account (GTCL)	19,016,609	12,811,562
M-A Parallel Project	7,264,664	587,635,768
Dhanua-Elenga-Nalka Project	42,646,028	62,592,296
Chittagong-Bakhrabad-Feni Project	17,146,790	9,288,366
Moheshkhali Zero Point Project	4,006,351	595,392
Other liabilities:		
Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)	214,933,861	174,041,483
GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person	1,693,861	1,576,789
Audit fees	688,000	573,000
Liability for interest on Depreciation Fund A/c	313,801	313,801
GTCL Officer and Staff Welfare Fund*	1,896,597	1,787,833
Payable to		
Energypac Power generation	737	737
Payable against purchase and expenses	-	3,155,847
District Ansar and VDP, Feni	-	1,601,360
District Ansar and VDP, Sirajganj	-	1,008,859
	425,188,933	1,058,450,114
	1,706,904,324	2,440,742,416

*As approved by GTCL Board of Directors in its meetings dated 23 January 2011, 10% of sale of tender documents, sale of application form, income from auction and miscellaneous income will be transferred to GTCL Officer and Staff Welfare Fund based on audited accounts.

22. Workers' profit participation fund

Opening balance

Add: Addition during the year*

Less: Payment during the year

Opening balance	164,795,122	115,601,093
Add: Addition during the year*	160,299,635	164,795,122
	325,094,757	280,396,215
Less: Payment during the year	164,795,122	115,601,093
	160,299,635	164,795,122

*An amount of Taka 160,299,635 to be transferred to Workers' Profit Participation Fund (WPPF) in terms of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013) on the basis of current year's net profit.

23. Interest payable

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Opening balance	2,326,494,823	798,861,865
Add: Addition during the year	2,184,686,414	5,482,779,581
	4,511,181,237	6,281,641,446
Less: Payment during the year	4,118,340,937	3,955,146,624
	428,956,013	2,326,494,823

24. Provision for taxation

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Opening balance	4,577,156,879	3,550,870,890
Add: Addition during the year	202,113,683	1,123,139,113
	4,779,270,562	4,674,010,003
Less: Payment during the year	366,244,436	96,853,124
	4,413,026,127	4,577,156,879

Statement of litigations with National Board of Revenue (NBR) regarding income tax dispute is given in Annexure-E.

	2019-2020 Qty (CM)	2018-2019 Qty (CM)	2019-2020 Taka	2018-2019 Taka
25. Transmission Charge				
Gas				
Titas Gas T & D Co Ltd	15,483,285,577	15,368,355,474	6,557,171,442	6,028,434,691
Jalalabad Gas T& D Co Ltd	1,647,598,547	1,885,658,751	697,757,985	737,645,652
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd	2,683,936,225	2,714,105,626	1,136,646,991	1,049,999,043
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd	3,264,496,393	3,174,700,367	1,382,514,222	1,265,400,825
Pashchimanchal Gas Co Ltd	1,728,999,233	1,248,479,607	732,231,175	497,886,625
Sundarban Gas Co Ltd	468,215,076	395,247,306	198,289,085	147,544,542
	<u>25,276,531,051</u>	<u>24,786,547,131</u>	<u>10,704,610,900</u>	<u>9,726,911,377</u>
Condensate	Litre	Litre		
Petrobangla	233,680,633	249,588,577	233,680,633	249,588,577
Total transmission charges			<u>10,938,291,533</u>	<u>9,976,499,954</u>

Gas and condensate received into the Company's pipeline are delivered to the distribution companies of Petrobangla.

26. Operating Expenses

	Administration		Transmission		
Employee costs	(Note: 26.1)	198,309,435	462,722,015	661,031,451	637,565,089
Repairs and maintenance	(Note: 26.2)	297,236,422	693,551,652	990,788,074	879,775,518
Other direct costs	(Note: 26.3)	193,907,382	452,450,558	646,357,940	636,276,647
		<u>689,453,240</u>	<u>1,608,724,226</u>	<u>2,298,177,465</u>	<u>2,153,617,253</u>

26.1 Employee cost

Payment to officers	218,659,821	213,612,407
Payment to staff	30,401,178	29,561,733
Dearness allowance	372	-
House rent allowance	119,063,127	114,561,701
Medical allowance	10,232,900	9,842,060
Medical expenses	6,760,281	4,212,997
Festival bonus	42,235,932	43,210,184
Incentive bonus	40,826,792	40,188,860
Conveyance allowance	236,240	252,154
Staff overtime	10,975,620	10,890,106
Liveries and uniform	12,417,429	14,796,452
Washing allowance	1,007,077	1,344,712
Donation to Welfare Fund	28,238,512	4,651,828
Leave encashment	4,305,819	5,077,142
Gratuity	63,892,644	66,239,352
Leave fare assistance	20,860,380	19,768,200
Entertainment	1,593,822	1,944,935
Lunch subsidy to officers	4,170,171	3,883,967
Group insurance premium	10,494,157	10,959,299
Contribution to provident fund*	23,443,717	31,892,718
Contribution to pension fund	135,997	139,799
Gas allowance	6,597,667	5,343,558
Honorarium	2,221,590	3,759,350
Employees' Hardship expenses	880,327	-
Other expenses	1,379,879	1,431,576
	<u>661,031,451</u>	<u>637,565,089</u>

26.2 Repairs and maintenance

Vehicles	8,744,931	2,768,641
Plant, machinery and pipelines	546,593,303	404,621,021
Buildings	5,443,224	6,519,370
Furniture, fixtures and office equipment	2,239,567	3,072,023
Maintenance for Compressor Stations	225,070	333,144,596
Gas consume by Compressors	427,541,979	129,649,866
	<u>990,788,074</u>	<u>879,775,518</u>

26.3 Other direct costs

Office stationery and printing
Telephone, telex and postage
Water, gas and electricity
Electric supplies
Travelling expenses
Accommodation and office rent
Entertainment
Training and education
Legal expenses
Consultancy Services
Directors' fees
Audit fees
Bank charges
Books and periodicals
Rates and taxes
Insurance
CNG, petrol, oil and lubricants
Transport rent
Welfare Expenses
Corporate social responsibilities
Advertisement
Crockery and cutleries
Soft furnishing
Entertainment allowance
Stores and handling charges
Casual labour
Security expenses
AGM Expenses
Other expenses

2019-2020
Taka

2018-2019
Taka

5,803,341
5,075,546
22,564,164
6,988,488
9,138,372
1,515,189
3,329,617
8,363,825
83,235,586
-
557,000
441,000
3,096,811
1,120,774
41,399,693
61,490,201
15,982,747
18,444,977
5,215,918
997,500
3,867,501
263,693
207,453
307,225
15,000
55,815,571
276,928,436
1,803,344
12,388,970

3,346,860
8,735,162
20,142,611
1,979,841
11,772,114
1,466,492
3,502,155
47,999,873
4,703,130
258,918
407,100
327,000
3,269,959
886,743
38,803,930
62,284,821
16,153,762
19,051,790
28,200,370
250,000
2,832,769
639,439
-
377,200
106,098
48,223,169
299,091,857
1,763,240
9,700,245

646,357,940

636,276,647

27. Financial Expense

Interest on ADP loans
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project
Nolka-Bogra Pipeline Project
R-A 2nd Phase Project (Rashidpur-Habiganj)
A-B Project (New)
B-K Pipeline Project
Monohordi-Jamuna Pipeline Project
H-B pipeline Project
Banpara-Rajsahi Pipeline Project
R & EE SCADA
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)
Anwara-Fouzderhat Pipeline Project (sister concern)
Compressor Stations Project
B-S Project
M-A Project
Interest on other Foreign loans
DCF Project 1943 BAN (SF)
Banpara-Rajsahi Pipeline, ADB-2188 BAN
B-K pipeline, ADB 2188 BAN
H-B pipeline, ADB 2188 BAN
Compressor Stations Project 2188 BAN
Compressor Stations Project 2622
Monohordi-Jamuna Pipeline, ADB-2188 BAN
B-S Project
R&EE SCADA Project

9,705,839
3,335,636
2,995,294
52,567,698
85,262,674
36,342,624
57,907,939
14,919,819
8,446,056
190,953,119
19,548,590
115,485,352
54,881,186
139,015,541

13,105,588
5,191,899
4,662,530
52,567,698
90,013,114
39,551,182
57,997,074
16,514,155
249,952
216,000,334
-
115,485,352
-
139,015,541

40,882,204
36,751,682
218,806,810
195,032,447
2,355,153
385,745,480
121,538,019
240,931,190
52,908,568.75

45,273,282
36,819,227
218,806,810
195,032,447
2,355,153
385,745,480
121,538,019
-
-

2,086,318,920

1,755,924,836

28. Interest income

Interest on STD accounts
Interest on FDRs
Interest on:
Motorcycle loan
Computer loan
Land purchase/house building loan

29. Other income

Transport income
Other rental income
Sale of condensate as by product (sale to Padma oil Co. Ltd.)
Sale of tender documents
Sale of stores
Miscellaneous income
Auction/Liquidity Demurrage
Income from Tarrif Payable to JMBA
Provision for Expenses for A-M Proj.
Provision for Expenses for Titas-CBA Proj.

30. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities

31. Related party transactions

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties the normal course of business. The name of the related parties and nature of these transactions have been set out in accordance with the provisions of IAS-24: Related Party Disclosure.

Name of Parties	Nature of Relationship	Nature of Transaction	Net transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2020	Outstanding as on 30.06.2019
Petrobangla	Corporation	Condensate 249,588,577 (LTR.)	233,680,633	565,714,929	332,034,296
Titas Gas T&D Co. Ltd.	Sister Concern	Gas 15,368,355,474 (CM)	2,045,176,325	5,215,905,351	3,170,729,026
Jalalabad Gas Transmission systems Ltd.	Sister Concern	Gas 1,885,658,751 (CM)	(347,177,978)	323,860,147	671,038,125
Bakhrabad gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 2,714,105,626 (CM)	12,740,707	514,099,160	501,358,453
Sylhet Gas Fields Ltd.	Sister Concern	Gas	-	169,146	169,146
Pachimanchol Gas Company Ltd.	Sister Concern	Gas 1,248,479,607 (CM)	(6,387,596)	263,488,502	269,876,098
Sundarban Gas Co. Ltd	Sister Concern	Gas 395,247,306 (CM)	40,801,030	87,279,188	46,478,159
Karnafuli Gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 3,174,700,367 (CM)	(39,706,781)	520,733,914	560,440,695
			1,939,126,340	7,491,250,337	5,552,123,997

	2019-2020 Taka	2018-2019 Taka
Interest on STD accounts	22,105,779	52,419,205
Interest on FDRs	373,651,107	449,531,193
Interest on:		
Motorcycle loan	1,779,009	1,895,198
Computer loan	64,340	62,899
Land purchase/house building loan	70,967,913	25,864,027
	468,568,148	529,772,522
Transport income	386,064	315,000
Other rental income	818,847	-
Sale of condensate as by product (sale to Padma oil Co. Ltd.)	-	402,934
Sale of tender documents	382,050	1,402,200
Sale of stores	114,310	1,384,304
Miscellaneous income	1,380,120	9,284,832
Auction/Liquidity Demurrage	150,238,717	19,032,168
Income from Tarrif Payable to JMBA	-	6,096,437
Provision for Expenses for A-M Proj.	-	64,291,902
Provision for Expenses for Titas-CBA Proj.	-	13,537,801
	153,320,108	115,747,578
Fair value adjustment of marketable securities	(816,840)	(612,630)

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
Schedule of Property, Plant and Equipment
As at 30 June 2020

Annex A

Sl. No.	Category of Asset	COST					DEPRECIATION				Written Down Value as on 30 June 2020
		At 01 July 2019	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2020	Rate (%)	Accumulated as on 01 July 2019	Charge for the year	Adjustment for the year	Accumulated as on 30 June 2020	
1	Freehold land	18,400,925,143	1,071,056,109	-	19,471,981,251	0	-	-	-	-	19,471,981,251
2	Leasehold land	9,345,948	-	-	9,345,948	1/99	3,107,954	94,404	-	3,202,357	6,143,590
3	Land infrastructure	239,718,100	24,756,139	-	264,474,239	5	48,955,481	4,526,643	-	53,482,124	210,992,115
4	Freehold concrete and brick structure	1,572,179,155	48,631,866	-	1,620,811,021	2.5	177,897,882	39,242,283	422,486	217,562,651	1,403,248,370
5	Sheds and temporary works	2,145,368	-	-	2,145,368	10	2,123,449	21,914	-	2,145,363	5
6	Store yard	39,372,280	7,766,398	-	47,138,678	5	23,884,124	938,782	-	24,822,906	22,315,772
7	Other constructions	234,991,571	105,100,554	-	340,092,125	2.5	54,974,943	9,191,677	-	64,166,621	275,925,504
8	Furniture and fixtures	48,307,733	839,463	(90,880)	49,056,316	10	21,793,716	3,653,945	(30,474)	25,417,186	23,639,130
9	Domestic appliances	319,600	-	-	319,600	15	238,270	35,349	-	273,619	45,981
10	Office Equipment	1,153,466,430	4,128,967	(774,160)	1,156,821,237	15	219,755,227	153,413,240	(734,634)	372,433,833	784,387,404
11	Pipeline	77,331,822,549	2,998,785,573	-	80,330,608,122	3.33	24,092,943,471	2,382,961,947	-	26,475,905,418	53,854,702,704
12	Plant	27,310,052,078	258,908,139	-	27,568,960,217	5	3,405,037,379	1,342,944,898	-	4,747,982,277	22,820,977,940
13	Tube well and ponds	2,075,854	-	-	2,075,854	10	1,698,593	73,736	-	1,772,329	303,525
14	Water pump	7,316,439	5,563,076	-	12,879,515	20	4,489,593	880,042	-	5,379,635	7,499,880
15	Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	1,855,800	10	1,573,899	70,483	-	1,644,382	211,418
16	Light vehicle	390,995,994	275,048	-	391,271,042	20	273,986,198	36,453,712	1,386,511	311,826,421	79,444,621
17	Loose tools	1,338,548	-	-	1,338,548	25	1,338,531	-	-	1,338,531	17
18	Other assets	259,905	4,574,277	-	4,834,182	10	255,968	97,031	-	352,998	4,481,184
Total as of 30 June 2020		126,746,488,492	4,530,385,610	(865,040)	131,276,009,062		28,334,064,679	3,974,600,082	1,043,889	32,309,708,650	98,966,300,410
Total as of 30 June 2019		87,310,345,208	39,436,143,283	-	126,746,488,492		24,992,971,899	3,341,409,550	(316,770)	28,334,064,679	98,412,423,812

* Details of addition and depreciation of property, plant and equipment are shown in Annexure: A-2 & Annexure: A-3 respectively.

* Details of Office Equipment, Pipeline and Plant are shown in Annexure: A-1.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2020

Annex A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST				DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2020		
		At 01 July 2019	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2020	Rate (%)	At 01 July 2019	Charge for the year		Adjustment for the year	Total on 30 June 2020
Office Equipment											
01	Office equipment	71,475,977	828,617,473	(774,160)	899,319,290	15	55,947,573	128,528,639	30,251,092	214,727,304	684,591,986
02	Telecommunication and computer equipment	83,730,838	279,160	-	84,009,998	15	83,343,251	252,745	-	83,595,996	414,002
03	"Radiography and G & G equipment"	5,000	-	-	5,000	30	4,999	-	-	4,999	1
04	Workshop equipment	126,372	-	-	126,372	15	126,370	-	-	126,370	2
05	Electrical installation	138,310,560	1,191,229	-	139,501,789	15	40,313,759	19,669,395	-	59,983,154	79,518,635.15
06	B-S (FRP related equipment and software)	826,286,039	(826,286,039)	-	-	15	30,985,726	-	(30,985,726)	-	-
07	Other equipment	33,531,644	327,144	-	33,858,788	15	9,033,548	4,962,462	-	13,996,010	19,862,778
	Total:	1,153,466,430	4,128,967	(774,160)	1,156,821,237		219,755,227	153,413,240	(734,634)	372,433,833	784,387,404
Pipeline											
01	N-S gas pipeline	6,196,435,073	-	-	6,196,435,073	3.33	4,709,693,704	206,341,288	-	4,916,034,992	1,280,400,082
02	N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	720,863,946	29,279,616	-	750,143,562	129,124,192
03	A-B gas pipeline	3,366,939,767	-	-	3,366,939,767	3.33	2,115,681,309	112,119,094	-	2,227,800,403	1,139,139,364
04	BKB-Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	1,525,957,361	(25,600,747)	-	1,500,356,614	1
05	BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	4,208,337,467	-	-	4,208,337,467	1
06	W-Z gas pipeline	1,615,299,228	-	-	1,615,299,228	3.33	1,015,490,863	53,789,464	-	1,069,280,328	546,018,900
07	BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	162,978,481	9,053,300	-	172,031,782	99,839,102
08	R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	997,924,834	58,842,715	-	1,056,767,549	710,280,946
09	R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	399,516,556	27,698,687	-	427,215,243	404,577,162
10	A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	2,372,081,037	99,779,882	-	2,471,860,919	524,531,926
11	N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	359,638,767	27,533,819	-	387,172,586	439,668,826
12	A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	640,397,902	53,175,396	-	693,573,299	903,285,448
13	DCF gas pipeline	1,556,663,445	4,313,808	-	1,560,977,254	3.33	516,797,956	52,096,314	-	568,894,270	992,082,983
14	8" pipeline(190 Meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	1,537,052	(1,235,329)	-	301,723	1
15	M-J Gas Pipeline	3,648,416,021	10,870,094	-	3,659,286,115	3.33	555,939,479	121,492,253	-	677,431,733	2,981,854,382
16	B-R Gas Pipeline	977,526,314	3,302,364	-	980,828,678	3.33	133,152,666	32,551,626	-	165,704,292	815,124,386
17	B-D Pipeline	14,338,736,866	10,015,472	-	14,348,752,338	3.33	1,910,149,495	477,729,919	-	2,387,879,414	11,960,872,924
18	Titas-AB Gas Pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	92,284,514	19,428,319	-	111,712,833	471,720,165
19	Shikali-AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	16,367,705	4,091,926	-	20,459,632	102,421,041
20	Titas-CBA Pipeline	114,866,444	-	-	114,866,444	3.33	15,300,210	3,825,053	-	19,125,263	95,741,181
21	B-K Gas Pipeline	7,252,390,896	19,510,434	-	7,271,901,329	3.33	764,109,037	241,504,617	-	1,005,613,653	6,266,287,676
22	Titas-Khatihata-Mallihata	148,487,467	-	-	148,487,467	3.33	8,653,107	4,944,633	-	13,597,740	134,889,727
23	A-B Pipeline (New)	3,622,333,270	-	-	3,622,333,270	3.33	150,779,622	120,623,698	-	271,403,320	3,350,929,950
24	H-B Transmission Line	6,542,727,469	17,172,684	-	6,559,900,153	3.33	478,776,705	217,872,825	-	696,649,530	5,863,250,623
25	M-A Pipeline	7,082,049,998	-	-	7,082,049,998	3.33	176,845,820	235,832,265	-	412,678,085	6,669,371,913
26	B-S Pipeline	5,283,568,272	20,869,230	-	5,304,437,502	3.33	43,687,872	175,942,823	-	219,630,696	5,084,806,806
27	A-F Pipeline	-	2,912,731,488	-	2,912,731,488	3.33	-	24,248,490	-	24,248,490	2,888,482,998
	Total	77,331,822,549	2,998,785,573	-	80,330,608,122		24,092,943,471	2,382,961,947	-	26,475,905,417	53,854,702,707

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2020

Annex A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST					DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2020	
		At 01 July 2019	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2020	Rate (%)	At 01 July 2019	Charge for the year	Adjustment for the year		Total on 30 June 2020
Plant											
01	Transmission and distribution plant- AMS	260,921,377	-	-	260,921,377	5	260,921,376	-	-	260,921,376	1
02	Transmission and distribution plant (BKB-CTG)	195,855,421	-	-	195,855,421	5	184,279,841	774,849	-	185,054,690	10,800,731
03	Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	-	1,947,756	5	1,947,755	-	-	1,947,755	1
04	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	62,715,890	-	-	62,715,890	5	62,715,888	-	-	62,715,888	2
05	SCADA plant	1,685,536,150	-	-	1,685,536,150	5	1,308,585,296	84,276,808	-	1,392,862,103	292,674,047
06	CGS Plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	-	721,630,117	5	396,896,565	36,081,506	-	432,978,071	288,652,046
07	Temporary Regulatory Plant (DCF)	19,716,955	-	-	19,716,955	5	9,493,599	985,848	-	10,479,447	9,237,508
08	TBS Hati kumrul	10,779,505	-	-	10,779,505	5	3,907,570	538,975	-	4,446,545	6,332,960
09	Transmission and distribution plant- B-R	454,891,542	-	-	454,891,542	5	96,664,452	22,744,577	-	119,409,029	335,482,513
10	Transmission and distribution plant- M-J	481,455,019	-	-	481,455,019	5	115,655,855	24,072,751	-	139,728,606	341,726,413
11	H-B Plant	506,924,497	-	-	506,924,497	5	57,029,006	25,346,225	-	82,375,231	424,549,266
12	H-B SCADA Plant	701,877,054	4,611,429	-	706,488,483	5	78,961,168	35,093,853	-	114,055,021	592,433,461
13	B-K Plant	259,851,574	-	-	259,851,574	5	43,569,002	12,992,579	-	56,561,581	203,289,993
14	A-B Plant (New)	1,045,934,098	-	-	1,045,934,098	5	65,370,881	52,296,705	-	117,667,586	928,266,512
15	B-K SCADA Plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	58,343,334	18,365,063	-	76,708,397	290,592,863
16	M-A Plant	1,037,500,000	-	-	1,037,500,000	5	38,906,250	51,875,000	-	90,781,250	946,718,750
17	Compressor Plant	15,694,162,295	35,139,324	-	15,729,301,619	5	574,375,213	784,708,115	-	1,359,083,328	14,370,218,291
18	R & EE SCADA	1,484,936,044	-	-	1,484,936,044	5	18,462,884	74,246,802	-	92,709,686	1,392,226,358
19	B-S Plant	2,316,115,524	-	-	2,316,115,524	5	28,951,444	115,805,776	-	144,757,220	2,171,358,304
20	A-F Plant	-	219,157,387	-	219,157,387	5	-	2,739,467	-	2,739,467	216,417,920
	Total	27,310,052,077	258,908,139	-	27,568,960,217		3,405,037,379	1,342,944,898	-	4,747,982,277	22,820,977,940



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of addition to Property, Plant and Equipment

For the year ended 30 June 2020

Annex A-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali Zero Point Pipeline	Chittagong Feni Bakhrabad	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Nalka	Anowara Fouzdarhat	M-A Parallel Project	Total
1	Freehold land	-	(258,943,892)	-	-	1,330,000,000	-	-	-	-	1,071,056,108
2	Land infrastructure	-	-	-	9,117,906	8,301,130	-	-	-	7,337,103	24,756,139
3	Buildings	26,146,687	4,850,118	-	-	-	-	16,533,675	-	1,101,387	48,631,866
4	Sheds, Walls and storeyards	7,766,398	-	-	-	-	-	-	-	-	7,766,398
5	Other constructions	2,948,130	-	-	19,685,061	59,170,906	-	16,206,809	-	7,089,648	105,100,554
6	Furniture and fixtures	839,463	-	-	-	-	-	-	-	-	839,463
7	Domestic appliances	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Office equipment	2,327,684	-	-	-	-	-	3,750	-	-	2,331,434
9	Telecom & comp equip	279,160	-	-	-	-	-	-	-	-	279,160
10	Electrical Installation	1,191,229	-	-	-	-	-	-	-	-	1,191,229
11	Other equipment	327,144	-	-	-	-	-	-	-	-	327,144
12	N-S gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	A- B gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	W-Z gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	A-E gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	A-M gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	8" pipeline(190 Meter)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	M-J Gas Pipeline	-	-	10,870,094	-	-	-	-	-	-	10,870,094
19	B-R Gas Pipeline	-	-	3,302,364	-	-	-	-	-	-	3,302,364
20	Titas-AB Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	B-D Pipeline	10,015,472	-	-	-	-	-	-	-	-	10,015,472
22	Titas-CBA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Srikail-AB pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	DCF Pipeline	-	-	4,313,808	-	-	-	-	-	-	4,313,808
16	B-K Pipeline	-	-	19,510,434	-	-	-	-	-	-	19,510,434
17	M-A Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	B-S Pipeline	-	-	20,869,230	-	-	-	-	-	-	20,869,230
19	B-K Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	B-K Plant(SCADA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Trans. plant (BKB-CTG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali Zero Point Pipeline	Chittagong Feni Bakhrabad	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Eilenga Nalka	Anowara Fouzdarhat	M-A Parallel Project	Total
22	TBS Hati kumrul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	T&D plant- B-R	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	H-B Transmission Line	-	-	17,172,684	-	-	-	-	-	-	17,172,684
25	H-B Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	H-B SCADA	-	-	4,611,429	-	-	-	-	-	-	4,611,429
27	A-F Project	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	A-B Pipeline (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	A-B Plant (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	A-F Pipeline	-	2,912,731,488	-	-	-	-	-	-	-	2,912,731,488
30	T&D plant- M-J	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Compressor Plant	-	-	35,139,324	-	-	-	-	-	-	35,139,324
32	B-S (ERP)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	B-S Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	M-A Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	A-F Plant(new)	-	219,157,387	-	-	-	-	-	-	-	219,157,387
36	Tube well and ponds	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Water pump	5,563,076	-	-	-	-	-	-	-	-	5,563,076
38	Water pipeline and tanks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Light vehicle	-	(404)	-	275,452	-	-	-	-	-	275,048
40	Loose tools	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Other assets	4,574,277	-	-	-	-	-	-	-	-	4,574,277
	Total	61,978,720	2,877,794,697	115,789,366	29,078,419	1,397,472,036	-	32,744,234	-	15,528,138	4,530,365,610

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of Depreciation Charged on Property, Plant And Equipment

Annex A-3

For the year ended 30 June 2020

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Depreciation charged to GTCL	Depreciation charged to Projects	Total
01	Leasehold land	94,404	-	94,404
02	Land infrastructure	4,526,643	-	4,526,643
03	Freehold concrete and brick structure	36,665,130	2,577,153	39,242,283
04	Sheds and temporary works	21,914	-	21,914
05	Store yard	938,782	-	938,782
06	Other construction	9,191,677	-	9,191,677
07	Furniture and fixtures	3,478,111	175,833	3,653,945
08	Domestic appliances	35,349	-	35,349
09	Office equipment	128,399,808	128,831	128,528,639
10	Telecommunication and computer equipment	252,745	-	252,745
11	Workshop equipment	-	-	-
11	Electrical installation	19,669,395	-	19,669,395
12	Other equipment	4,962,462	-	4,962,462
13	N- S gas pipeline	206,341,288	-	206,341,288
14	N - S condensate pipeline	29,279,616	-	29,279,616
15	A - B gas pipeline	112,119,094	-	112,119,094
16	BKB- Demra gas pipeline	(25,600,747)	-	(25,600,747)
17	BKB - CTG gas pipeline	-	-	-
17	W- Z gas pipeline	53,789,464	-	53,789,464
18	BBKTL gas pipeline	9,053,300	-	9,053,300
19	R-A gas pipeline (1st Phase)	58,842,715	-	58,842,715
20	R-A gas pipeline (2nd Phase)	27,698,687	-	27,698,687
21	A-E gas pipeline	99,779,882	-	99,779,882
22	N-B gas pipeline	27,533,819	-	27,533,819
23	A-M gas pipeline	53,175,396	-	53,175,396
24	DCF gas pipeline	52,096,314	-	52,096,314
25	8" pipeline(190 Meter)	(1,235,329)	-	(1,235,329)
26	M-J Gas Pipeline	121,492,253	-	121,492,253
27	B-R Gas Pipeline	32,551,626	-	32,551,626
28	B-D Gas Pipeline	477,729,919	-	477,729,919
29	Titas-AB Gas Pipeline	19,428,319	-	19,428,319
30	Srikail-AB Gas Pipeline	4,091,926	-	4,091,926
31	Titas-CBA Gas Pipeline	3,825,053	-	3,825,053
32	B-K Gas Pipeline	241,504,617	-	241,504,617
33	H-B Pipeline	217,872,825	-	217,872,825
34	Titas-Khatihata-Malihata pipeline	4,944,633	-	4,944,633
35	A-B Pipeline (New)	120,623,698	-	120,623,698
36	M-A Pipeline	235,832,265	-	235,832,265
37	B-S Pipeline	175,942,823	-	175,942,823
38	A-F Pipeline	24,248,490	-	24,248,490
39	Transmission and distribution plant- AGMS	-	-	-
40	Transmission and distribution plant- BKB- CTG	774,849	-	774,849
40	H-B Gas Pipeline	-	-	-
41	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	-	-	-
42	SCADA plant (1st)	84,276,808	-	84,276,808
43	DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
44	Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
45	TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
46	Modification of CGS plant Ctg	-	-	-
47	Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
48	Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
49	B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
50	B-K SCADA Plant	18,365,063	-	18,365,063
51	H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
52	H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
53	A-B Plant (NEW)	52,296,705	-	52,296,705
54	M-A Plant	51,875,000	-	51,875,000
55	Compressor Plant	784,708,115	-	784,708,115
56	R & EE SCADA	74,246,802	-	74,246,802
57	B-S Plant	115,805,776	-	115,805,776
58	B-S Plant (ERP)	-	-	-
59	A-F Plant	2,739,467	-	2,739,467
60	Tube well and ponds	73,736	-	73,736
61	Water pump	880,042	-	880,042
62	Water Pipeline & Tanks	70,483	-	70,483
63	Light vehicle	34,426,142	2,027,570	36,453,712
64	Loose tools	-	-	-
65	Other assets	97,031	-	97,031
Total		3,969,690,696	4,909,387	3,974,600,082

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of Capital Works-in-Progress
For the year ended 30 June 2020

Annex B

Project	Anexure	(Amount in Taka)					
		At 01 July 2019	Interest on loan (IDC)	Addition	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	At 30 June 2020	At 30 June 2019
M-A Parallel Project	B-1	9,004,901,565	-	1,326,625,854	-	10,331,527,420	9,004,901,565
Dhanua-Nalka Project	B-2	3,424,005,016	-	694,840,382	-	4,118,845,398	3,424,005,016
Chittagong-Feni-Bakhrabad	B-3	9,691,032,177	-	3,068,579,497	-	12,759,611,674	9,691,032,177
Anowara-Fouzderhat	B-4	3,228,148,388	-	(230,448,910)	(2,997,699,477)	-	3,228,148,388
Moheshkhali Zero Point	B-5	1,499,147,675	-	794,470,640	-	2,293,618,315	1,499,147,675
Bogura-Rangpur-Saipur Project	B-6	1,240,881	-	343,500,433	-	344,741,314	1,240,881
Deferred Assets (Initial Cost of Development)	B-7	135,127,641	-	(118,079,054)	-	17,048,587	135,127,641
Others (Running Bill of GTCL)		122,680,548	-	-	64,635,250	187,315,798	122,680,548
Total		27,106,283,891	-	5,879,488,842	(2,933,064,227)	30,052,708,506	27,106,283,891

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Maheskhal-Anowara Parallel Project

Annex B-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Postage	14,105	-	-	14,105
2	Telephone	28,591	126,324	-	154,915
3	Petrol, Oil & Lubricant	35,731	63,189	-	98,920
4	Bank Charge	82,681	79,160	-	161,841
5	Stationary	138,504	13,807	-	152,311
6	Publicity & Advertisement	447,754	283,766	-	731,520
7	Entertainment Expenses	400,721	89,697	-	490,418
8	EIA, IE & RP	865,367	-	-	865,367
9	Freight & Transport Charge	47,501,773	6,582,779	-	54,084,552
10	Hire Security Expenses	587,862	1,043,439	-	1,631,301
11	Legal Expenses	66,900	16,794	-	83,694
12	Honorarium	635,750	467,051	-	1,102,801
13	Soil and Sub surveu investigation	2,938,772	-	-	2,938,772
14	Photocopy	464,111	12,850	-	476,961
15	Computer and comsumable	20,450	-	-	20,450
16	Land Charge, Port Dues, LC Commision	63,463,699	3,980,273	-	67,443,972
17	Different fee	325,450	768,755	-	1,094,205
18	Pre-Shipment Inspection	-	9,231,232	-	9,231,232
19	Depreciation	35,704	66,858	-	102,562
20	R & M Vehicle	15,730	226,000	-	241,730
21	R & M Computer and Machinery	33,360	1,300	-	34,660
22	Material, Equipment & Machinery	3,055,084,650	94,050,944	-	3,149,135,594
23	Land Requisition	109,829,321	5,118,174	-	114,947,495
24	Pipeline Construction	2,215,919,751	522,321,749	-	2,738,241,500
25	River Crossing (LC)	1,189,638,400	148,474,975	-	1,338,113,375
26	River Crossing (FC)	386,765,349	425,852,090	-	812,617,439
27	Installation of CTMS	149,642,014	22,381,229	-	172,023,243
28	Installation of CTMS FC	390,796,254	84,361,229	-	475,157,483
29	CD-VAT	1,389,122,812	1,012,189	-	1,390,135,001
	Total	9,004,901,566	1,326,625,854	-	10,331,527,420

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Dhanua-Nalka Project

Annex B-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Staff Salary	1,276,530	-	-	1,276,530
2	Office rent	789,627	-	-	789,627
3	AIT & VAT for Consultancy (GoB)	68,012,980	7,230,276	-	75,243,256
4	Postage	19,785	-	-	19,785
5	Telephone / mobile	163,930	97,743	-	261,673
6	Water	50,356	-	-	50,356
7	Electricity	94,007	-	-	94,007
8	Gas & Fuel	1,397,798	76,776	-	1,474,574
9	Bank Charges/Insurance	2,268,710	4,859,740	-	7,128,450
10	Stationary, Seal And Stapm	571,274	63,359	-	634,633
11	EIA	400,000	-	-	400,000
12	Publicity & Advertisement	1,643,229	39,399	-	1,682,628
13	Training Expenses	51,275	-	-	51,275
14	Entertainment Expenses	568,553	74,204	-	642,757
15	Casual Labour	1,960,256	1,353,896	-	3,314,152
16	Consultancy (FC)	177,434,850	20,657,926	-	198,092,776
17	Honorium	674,025	135,200	-	809,225
18	Route survey, soil and sub-surface investigation	2,952,567	-	-	2,952,567
19	Photocopy expenses	516,718	1,532	-	518,250
20	Other expenses : PSI	3,536,122	106,814	-	3,642,936
21	Other expenses : Landing Charge, transport etc.)	85,281,243	24,425,379	-	109,706,622
22	NGO/Voluntary Organization RAP	3,485,487	1,244,817	-	4,730,304
23	Other fees	845,397	343,992	-	1,189,389
24	Depreciation	1,105,148	1,611,635	-	2,716,783
25	Repairs and maintenance of transport	1,239,683	41,134	-	1,280,817
26	Repairs and maintenance of furniture	43,264	900	-	44,164
27	Repairs and maintenance of computer	155,291	-	-	155,291
28	R M Rehabilitation, Resettlement compansation	67,698,640	116,791,567	-	184,490,207
29	M & E for pipeline, CP, SCADA River crossing (FC)	1,331,088,200	-	-	1,331,088,200
30	Land Requisition	452,255,564	(808,743)	-	451,446,821
31	Pipeline Construction (FC)	299,716,927	46,258,434	-	345,975,361
32	Pipeline Construction (VAT & Tax)	53,638,238	6,646,327	-	60,284,565
33	River Crossing DPA (LC)	169,311,465	(91,490)	-	169,219,975
34	River Crossing GOB (VAT & Tax)	23,312,947	-	-	23,312,947
35	Installation of Metering Station	22,391,433	57,006,444	-	79,397,877
36	Installation of Metering Station (FC)	132,380,732	359,446,157	-	491,826,889
37	CD/VAT for Development Materials	515,672,765	47,226,965	-	562,899,731
	Total	<u>3,424,005,016</u>	<u>694,840,382</u>	<u>-</u>	<u>4,118,845,398</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Chittagong-Feni-Bakhrabad Parallel Pipeline Project

Annex B-3

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Travelling Expenses	107,303	55,806	-	163,109
2	Office Rent	564,437	-	-	564,437
3	Telephone	140,493	192,249	-	332,742
4	Petrol, Oil and Lubricant	849,172	229,470	-	1,078,642
5	Insurance and Bank Charge	148,357	62,077	-	210,434
6	Stationary, Seal and Stamp	392,824	158,275	-	551,099
7	Publicity and Advertisement	2,020,775	194,997	-	2,215,772
8	Seminar, Conference	22,050	-	-	22,050
9	Entertainment Expenses	1,709,325	266,910	-	1,976,235
10	Freight and Transport	98,576,548	37,203,086	-	135,779,634
11	Security Service	2,056,698	-	-	2,056,698
12	Legal Expenses	28,000	-	-	28,000
13	Casual Labour	-	932,344	-	932,344
14	Honorarium	931,310	471,900	-	1,403,210
15	Rout survey, soil survey & Investigation	3,399,853	-	-	3,399,853
16	Copy/Photocopy Expenses	1,002,460	571,013	-	1,573,473
17	Other expenses	-	-	-	-
18	Computer consumable	52,860	33,775	-	86,635
19	Hiring Microbus	-	1,430,094	-	1,430,094
20	Landing Charge, Port Dues Etc.	58,894,534	1,927,608	-	60,822,142
21	NGO/Voluntary orgaization for Assigning of RAP	5,453,651	8,829,520	-	14,283,171
22	Different Fees etc.	3,512,635	2,160,572	-	5,673,207
23	Pre-Shipment Inspection	5,806,090	7,541,571	-	13,347,661
24	Individual Moniting for RP	-	1,498,499	-	1,498,499
25	Depreciation	1,422,218	1,758,408	-	3,180,626
26	R/M Vehicle	48,803	180,940	-	229,743
27	R/M Computer & Office Equipment	26,050	18,362	-	44,412
28	Rehabilitation & Resettlement Compaesation	83,198,472	454,380,321	-	537,578,793
29	Materials Equipment & Machinary	5,258,363,140	389,293,910	-	5,647,657,050
30	Land requisition	16,039,226	0	-	16,039,226
31	Pipeline Construction	1,716,852,440	1,659,107,031	-	3,375,959,471
32	River crossing By HDD (GOB)	10,615,946	53,755,178	-	64,371,123
33	River crossing By HDD (FC)	89,608,396	284,390,431	-	373,998,827
34	Installation of TBS (GOB)	15,420,162	20,898,264	-	36,318,426
35	Installation of TBS (FC)	91,843,418	120,513,325	-	212,356,743
36	Installation of SCADA System (GOB)	-	1,927,453	-	1,927,453
37	Installation of SCADA System (FC)	-	10,986,485	-	10,986,485
38	CD-VAT for imported materials	2,221,924,533	7,609,621	-	2,229,534,154
	Total	9,691,032,177	909,335,902	-	12,759,611,674

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project

Annex B-4

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 31 March 2020
1	Telephone	96,496	(28,496)	-	68,000
2	Water	20,900	-	-	20,900
3	Electricity	7,170	-	-	7,170
4	Gas and Fuel	221,736	28,264	-	250,000
5	Petrol, Oil and Lubricant	330,730	5,525	-	336,255
6	Insurance and Bank Charge	271,416	28,584	-	300,000
7	Stationary, Seal and Stamp	223,747	21,253	-	245,000
8	Books and Journal	5,652	-	-	5,652
9	Publicity and Advertisement	1,071,049	(49)	-	1,071,000
10	Training, Seminer, Conference	16,100	(100)	-	16,000
11	Entertainment Expenses	1,508,697	91,303	-	1,600,000
12	Freight and Transport Charge	13,815,687	158,384	-	13,974,071
13	Hire and Security Service	351,743	1,648,257	-	2,000,000
14	Legal Expenses	20,000	-	-	20,000
15	Honorarium	1,231,650	85,050	-	1,316,700
16	Rout survey, soil survey & Investigation	156,375	(375)	-	156,000
17	Copy/Photocopy Expenses	609,620	72,910	-	682,530
18	Computer comsumables	17,275	48,400	-	65,675
19	Landing Charge Port dues, C & F Comm.	16,408,610	4,165,949	-	20,574,559
20	Pre-shipment Inspection	3,237,792	929,388	-	4,167,180
21	Depreciation	1,450,142	2,146,863	-	3,597,005
22	R & M Vehicle	447,592	2,408	-	450,000
23	R & M Furniture	25,532	15,260	-	40,792
24	R & M Office equipment	107,516	16,250	-	123,766
25	Material, Equipment and Machinery(FC)	1,393,814,989	(317,584,355)	-	1,076,230,634
26	Land requisition	85,369,829	4,117,755	-	89,487,584
27	Pipeline construction	702,799,672	51,045,574	-	753,845,246
28	River Crossing (FC)	231,078,340	(340)	-	231,078,000
29	River Crossing (LC)	77,595,084	340	-	77,595,424
30	Installation of CP System	2,494,255	363,490	-	2,857,745
31	Installation of Regulation & Metering Station (LC)	47,489,678	17,856,910	-	65,346,588
32	Installation of Regulation & Metering Station (FC)	82,191,124	4,316,876	-	86,508,000
33	CD-VAT for imported materials	563,662,190	(190)	-	563,662,000
	Total	3,228,148,388	(230,448,911)	-	2,997,699,477
	Capitalization during the year 2019-2020				(2,997,699,477)

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Moheshkhali Zero Point Pipeline Project

Annex B-5

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Entertainment expense	51,250	75,350	-	126,600
2	Speed boat rent	40,000	172,000	-	212,000
3	Advertisement and publication	217,150	29,767	-	246,917
4	Preshipment expense (FC)	1,539,000	1,039,111	-	2,578,111
5	Copy/photocopy expense	25,520	49,388	-	74,908
6	Bank charges	4,593	3,804,182	-	3,808,775
7	Petrol, oil and lubricants	74,254	39,965	-	114,219
8	Computer Consumable	-	14,000	-	14,000
9	Stationary/stamps and seal	24,981	61,830	-	86,811
10	Honorarium	150,200	156,400	-	306,600
11	Different fees	18,100	86,250	-	104,350
12	Depereciation	-	1,422,572	-	1,422,572
13	CP system and pipeline construction	24,542,723	(217,586,186)	-	(193,043,463)
14	CP system and pipeline construction FC	997,396,215	630,954,653	-	1,628,350,868
15	CTMS Construction	-	24,348,220	-	24,348,220
16	CTMS Construction (FC)	-	242,889,292	-	242,889,292
17	Land requisition	220,900	26,572,933	-	26,793,833
18	CD-VAT	474,842,789	80,340,914	-	555,183,703
	Net Capital Works-in-Progress	1,499,147,675	794,470,640	-	2,293,618,315

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress B-R-S Pipeline Project

Annex B-6

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Salary Officer	-	6,610,278	-	6,610,278
2	Salary Staff	-	104,639	-	104,639
3	House Rent	-	3,488,745	-	3,488,745
4	Medical Allowance	-	303,101	-	303,101
5	Tiffin Allowance	-	3,600	-	3,600
6	Wash Allowance	-	30,310	-	30,310
7	Festival Allowance	-	1,155,564	-	1,155,564
8	Entertainment Allowance	-	9,500	-	9,500
9	Household Servent Allowance	-	12,000	-	12,000
10	Other Allowance	-	1,141,389	-	1,141,389
11	Travelling Expenditure	-	729,923	-	729,923
12	Honorarium	364,900	197,300	-	562,200
13	Photocopy	350,322	298,724	-	649,046
14	Publicity and advertisement	318,062	169,802	-	487,865
15	Entertainment expense	80,000	383,175	-	463,175
16	Freight & Transport Charge	-	1,563,987	-	1,563,987
17	Stationary, stamp and seal	49,910	509,843	-	559,753
18	Petrol, Oil & Lubricants	-	178,979	-	178,979
19	Gas and fuel	41,542	14,563	-	56,105
20	Postage	33,710	-	-	33,710
21	Computer consumables	1,800	11,600	-	13,400
22	Bank charge	635	540,676	-	541,311
23	Soil Survey	-	3,322,800	-	3,322,800
24	Depreciation	-	49,915	-	49,915
25	R&M Vehicle	-	14,766	-	14,766
26	Others Fee	-	143,750	-	143,750
27	Materials & Equipment	-	218,448,025	-	218,448,025
28	CD-VAT	-	104,063,479	-	104,063,479
	Total	1,240,881	343,500,433	-	344,741,314

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of deferred assets/(liabilities) (Initial Cost of Development Project)

Annex B-7

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2019	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2020
1	Compressor Project-Muchai	-	-	-	-
2	Bhakhrabad- Siddirganj	-	-	-	-
3	Ashuganj-Bakhrabad Chittagong	-	-	-	-
4	Bakhrabad - Meghnaghat	109,636	2,120,490	-	2,230,126
5	Moheskhalī-Anowara	-	-	-	-
6	Langolband- Maoa- Jajira	833,324	-	-	833,324
7	Anowara-Foujderhat Project	14,837,224	19,196,360	-	34,033,584
8	Chittagang-Feni-Bakhrabad (Ashuganj)	16,132,239	(9,802,074)	-	6,330,165
9	Dev. M-A Loopline Project	285,439	(285,439)	-	-
10	M-A Parallel Project	30,091,337	(35,638,932)	-	(5,547,595)
11	SCADA Telecom Project	0.41	-	-	0.41
12	Dhanua-Nalka	4,534,303	(26,479,635)	-	(21,945,332)
13	Moheshkhali Zero Point to MCTMS	17,905,286	(7,342,609)	-	10,562,677
14	Bogra-Rangpur-Saidpur Project	23,218,660	(2,679,712)	-	20,538,949
15	Mirarsarai Project	11,886,340	(85,207,073)	-	(73,320,732)
16	Bogra-Rangpur Nilfamari	-	25,658	-	25,658
17	Bheramara-Kushtia-Jessor-Khulna	1,210	-	-	1,210
18	Dev. Project D-N	192,419	25,100,000	-	25,292,419
19	DEV PROJECT Sarail-Khatihata	-	-	-	-
20	Dev. Project- POLIANPUR, MOHESHPUR-JESSORE	1,583,400	-	-	1,583,400
21	PADMA BRIDGE PIPELINE CONSTRUCTION PROJECT	2,644	1,974	-	4,618
22	DEV. PROJECT MOBARAKPUR-PABNA-BAGHABARI-SIRAJGONJ	575,000	-	-	575,000
23	DEV. PROJECT SHAHBAJPUR-BHOLA-BARISAL GAS LINE	3,619,655	206,304	-	3,825,959
24	DEV. PROJECT KUTUMBAPUR-MEGHNAGHAT GAS LINE	2,647,874	2,336,486	-	4,984,360
25	DEV PROJECT-MIR SARAI ECONOMIC ZONE	-	-	-	-
26	Dev. proj-Installation of Meter, Gas Station and Modification	-	34,111	-	34,111
27	Dev. Project Vomra-Sathkhira	3,368,650	-	-	3,368,650
28	Dev. Project Jalabad Kailashtila	138,000	334,186	-	472,186
29	DEV PROJECT-Jajira-Gopalganj-Khulna	3,165,000	850	-	3,165,850
	Net Capital Works-in-Progress	135,127,641	(118,079,054)	-	17,048,587

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

Annex C

(Amount in Taka)

Income Year	Assessment Year	Amount
2005-2006	2006-2007	108,346,046
2006-2007	2007-2008	102,111,487
2007-2008	2008-2009	142,467,116
2008-2009	2009-2010	160,381,143
2009-2010	2010-2011	219,299,055
2010-2011	2011-2012	269,166,967
2011-2012	2012-2013	336,211,419
2012-2013	2013-2014	373,656,640
2013-2014	2014-2015	380,812,512
2014-2015	2015-2016	300,577,228
2015-2016	2016-2017	272,838,750
2016-2017	2017-2018	194,895,293
2017-2018	2018-2019	173,805,391
2018-2019	2019-2020	268,126,081
Total up to 2018-19		3,302,695,127

Details of Tax Deducted at Source (TDS) for the assessment year 2020-2021:

Date of deduction	Deducted at source by	Amount
30.06.20	Titas Gas T and D Co Ltd. (TGTDCL)	43,431,442
09.03.20		15,320,061
26.01.20		7,711,432
02.01.20		15,422,231
01.10.19		25,398,205
29.08.19		28,076,483
Sub-total		135,359,854
30.06.20	Paschimpanchol Gas Company Limited (PGCL)	2,860,536
21.06.20		1,806,829
31.03.20		1,892,006
20.02.20		1,839,080
27.01.20		1,859,208
05.01.20		1,836,023
01.12.19		1,920,230
28.10.19		2,003,298
29.09.19		2,019,629
28.08.19		2,198,975
29.07.19		1,922,751
Sub-total		22,158,565

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

Annex C

(Amount in Taka)

Date of deduction	Deducted at source by	Amount
30.06.20	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	11,380,910
26.02.20		2,693,241
30.01.20		3,169,076
06.01.20		3,016,833
03.12.19		2,864,126
31.10.19		2,693,433
02.10.19		2,427,585
28.08.19		2,714,206
24.07.19		2,757,797
Sub-total		
05.02.20	Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL)	11,000,104
30.06.20		7,500,000
Sub-total		18,500,104
30.06.20	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	3,531,697
30.06.20		3,477,989
23.06.20		3,755,073
12.05.20		3,588,939
23.03.20		3,288,332
18.03.20		3,440,298
04.02.20		3,500,488
22.01.20		3,573,001
05.01.20		3,716,831
24.11.19		3,538,536
28.10.19		3,914,946
20.08.19		3,340,502
Sub-total		
30.06.20	Sundarban Gas Company Limited (SGCL)	1,255,210
28.06.20		1,129,638
07.06.20		552,229
10.05.20		1,200,515
01.12.19		78,655
01.12.19		508,395
Sub-total		4,724,642
	Padma Oil Company Limited (POCL)	264,406
Sub-total		264,406
During the period 01.07.2019 to 30.06.2020	Deducted at source by Banks on interest on SND accounts	1,672,595
During the period 01.07.2019 to 30.06.2020	Deducted at source by Banks on interest on fixed deposits (FDR)	40,757,449
Total for the assessment year 2020-2021		299,821,454
Grand Total up to 2020-2021		3,602,516,581

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Advance Income Tax Refundable from Tax Authority

Annex D

(Amount in Taka)

Sl. No.	Assessment Year	Income tax paid	Income tax liability as per assesment order	Excess tax paid
1	2000-2001	23,955,216	7,830,414	16,124,802
2	2001-2002	38,950,861	16,127,264	22,823,597
3	2002-2003	49,654,380	14,448,650	35,205,730
4	2003-2004	31,768,479	15,384,229	16,384,250
5	2004-2005	48,323,655	5,793,056	42,530,599
6	2005-2006	33,412,476	14,815,265	18,597,211
	Total	<u>226,065,067</u>	<u>74,398,878</u>	<u>151,666,189</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Tax Position

Annex E

(Amount in Taka)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to 1999-2000	From beginning to 2000-2001"	(a)	7,830,414	1,975,116,442	1,967,286,028
2000-2001	2001-2002	(a)	16,127,264	38,950,861	22,823,597
2001-2002	2002-2003	(a)	14,448,650	49,654,380	35,205,730
2002-2003	2003-2004	(b)	15,384,229	31,768,479	16,384,250
2003-2004	2004-2005	(b)	5,793,056	48,323,655	42,530,599
2004-2005	2005-2006	(b)	14,815,265	33,412,476	18,597,211
2005-2006	2006-2007	(b)	32,338,255	108,346,046	76,007,791
2006-2007	2007-2008	(c)	76,819,699	102,111,487	25,291,788
2007-2008	2008-2009	(c)	117,764,096	142,467,116	24,703,020
2008-2009	2009-2010	(c)	185,593,967	160,381,143	(25,212,824)
2009-2010	2010-2011	(c)	235,776,455	219,299,055	(16,477,400)
2010-2011	2011-2012	(c)	307,359,151	269,166,966	(38,192,185)
2011-2012	2012-2013	(c)	422,974,965	336,211,419	(86,763,546)
2012-2013	2013-2014	(c)	396,036,150	373,656,640	(22,379,510)
2013-2014	2014-2015	(d)	456,298,905	380,812,512	(75,486,393)
2014-2015	2015-2016	(d)	473,268,032	300,577,229	(172,690,803)
2015-2016	2016-2017	(d)	436,655,407	272,838,750	(163,816,657)
2016-2017	2017-2018	(d)	305,165,324	265,357,163	(39,808,161)
2017-2018	2018-2019	(d)	757,478,703	86,648,880	(670,829,823)
2018-2019	2019-2020	(d)	1,092,344,657	96,853,124	(995,491,533)
2019-2020	2020-2021	(e)	201,842,230	366,244,436	164,402,206
Total			5,572,114,874	5,658,198,259	86,083,384

- (a) Finalised
- (b) Finalised but subsequently reopened and a reference case filled in High Court
- (c) Reference case filled in High Court
- (d) Return submitted but not yet finalised
- (e) Tax return will be submitted

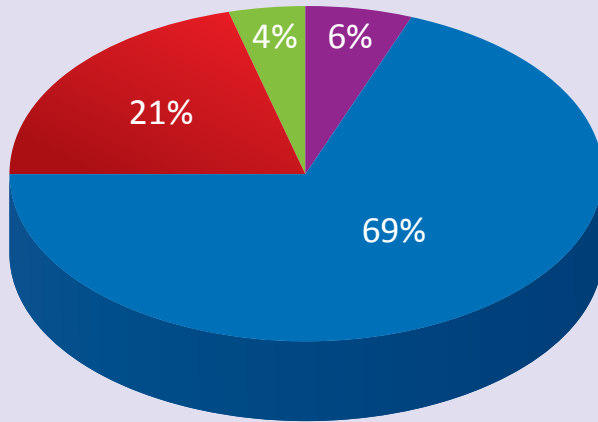
GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Some Significant Accounting Ratios for the year ended 30 June 2020

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac Taka		Ratio		Standard
		30 June 2020	30 June 2019	30 June 2020	30 June 2019	
A) Liquidity Ratio						
1	Current Ratio = $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{173,478.56}{93,260.91}$	$\frac{120,318.99}{114,705.11}$	1.86 : 1	1.05 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio = $\frac{\text{Liquid Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{157,250.95}{93,260.91}$	$\frac{108,236.64}{114,705.11}$	1.69 : 1	0.94 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover (Including short fall amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	$\frac{74,912.50}{9,281.56}$	$\frac{55,521.24}{9,281.56}$	8.07	5.98	3 months
4	Receivable Turnover(Excluding Short fall fund amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	$\frac{55,712.50}{9,281.56}$	$\frac{29,804.24}{9,281.56}$	6.00	3.21	3 months
B) Profitability Ratio						
5	Return on Capital Employed = $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Employed Capital}}$	$\frac{46,704.23}{1,433,045.10}$	$\frac{44,841.69}{1,332,136.79}$	3.26%	3.37%	10%
6	Return on Average Fixed Assets= $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Average Fixed Assets}}$	$\frac{46,704.23}{986,893.62}$	$\frac{44,841.69}{803,648.99}$	4.73%	5.58%	12%
C) Solvency Ratio						
7	Debt Ratio to Capital Employed = $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Capital Employed}}$	$\frac{861,964.61}{1,433,045.10}$	$\frac{802,575.72}{1,332,136.79}$	60 : 40	60 : 40	60 : 40
8	Debt Service Coverage ratio = $\frac{\text{Net Operating Income}}{\text{Total Debt Service Cost}}$	$\frac{78,403.87}{51,321.80}$	$\frac{60,599.98}{60,437.42}$	1.53	1.00	1

Achievement in Graphs

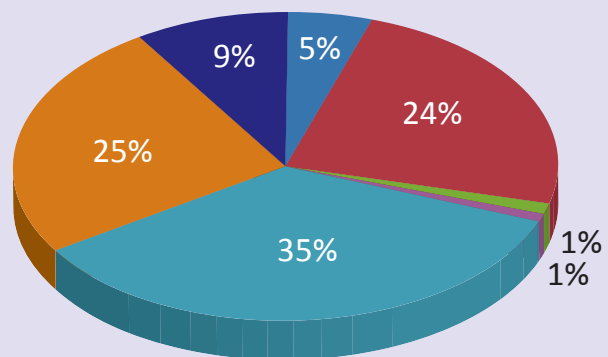
Total Assets FY 2019-20

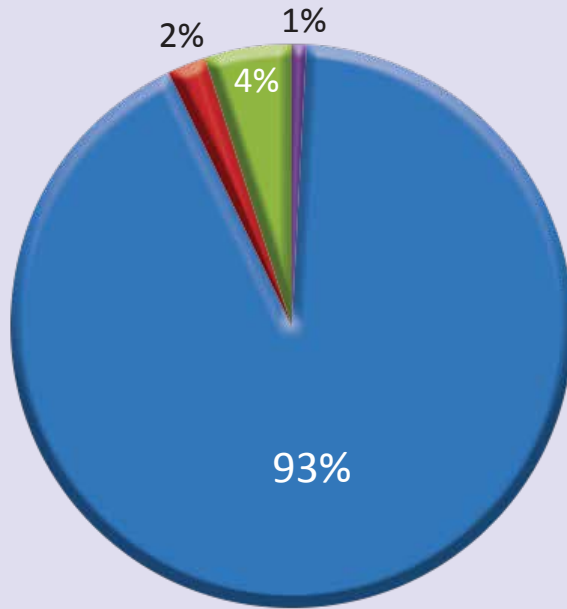


	Taka in crore	%
Fixed Assets	9,896.63	69.06%
Capital Work in Progress	3,005.27	20.97%
Investment & Other Assets	626.37	4.37%
Net Current Assets	802.18	5.60%
Total	14,330.45	100%

Total Capital & Liabilities FY 2019-20

	Taka in crore	%
Share Capital	700.00	4.88%
Deposit for Shares	3,405.04	23.76%
Capital Reserve	174.09	1.21%
Revenue Reserve	213.35	1.49%
Unsecured Loan - Local	5,026.67	35.08%
Unsecured Loan - Foreign	3,592.98	25.07%
Deferred Tax Liability	1,218.32	8.50%
Total	14,330.45	100%

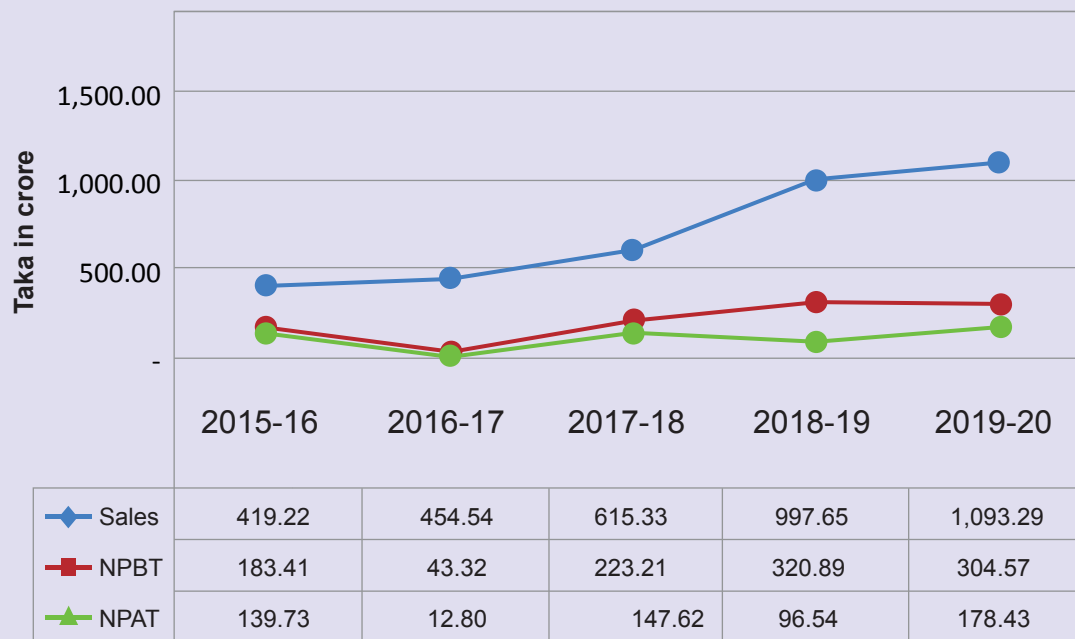




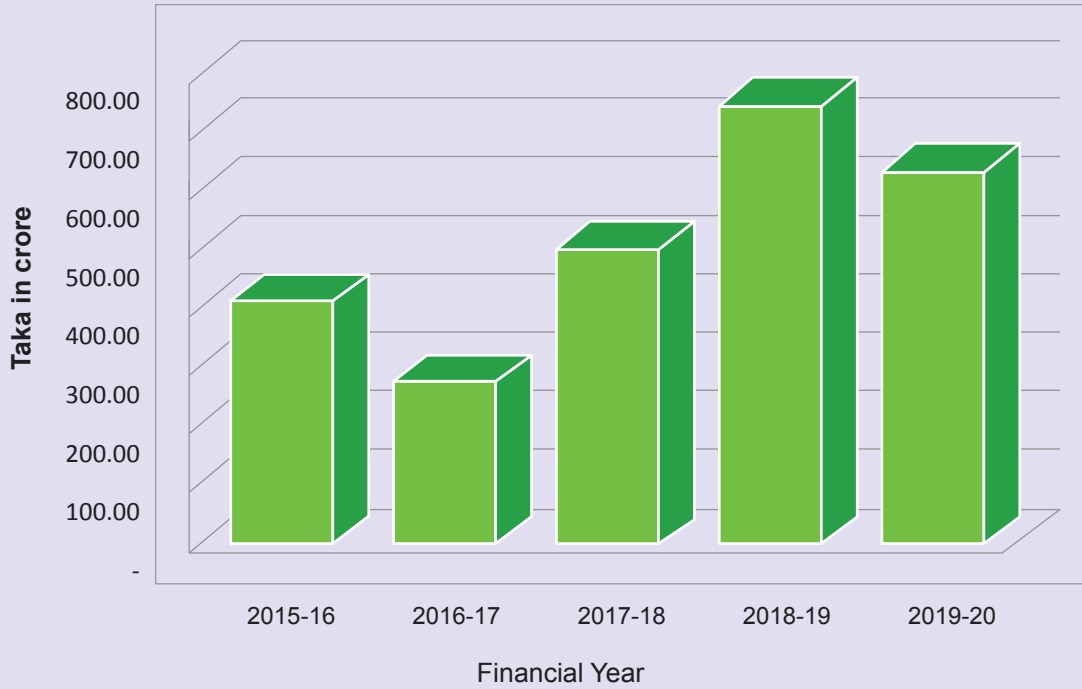
Total Revenue FY 2019-20

	Taka in crore	%
● Transmission Charge - Gas	1,070.46	92.60%
● Transmission Charge - Condensate	23.37	2.02%
● Interest Income	46.85	4.05%
● Other Income	15.33	1.33%
	1,156.01	100%

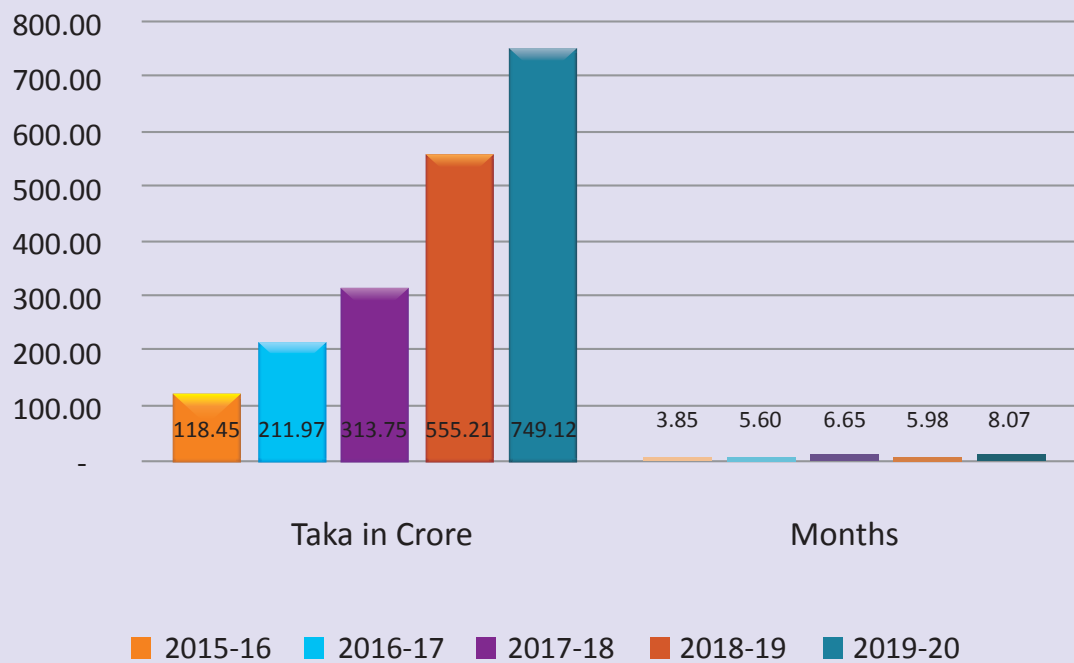
Year wise Net Sales & Profit



Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable



Auditor : **ACNABIN**
Chartered Accountants
BDBL Bhaban (Level-13 & 14)
12 Kawran Bazar Commercial Area
Dhaka-1215, Bangladesh.

Corresponding Bank : **Janata Bank Ltd.**
Local Office, Dhaka, Dhaka Sheraton Hotel Corp. Br., UGC Bhaban Br.
Dhaka, Ashuganj Sarkarkhana Br., B. Baria, Sylhet Corp. Br., Baghabari
Ghat Br., Sirajganj, Salimpur Br., Chattogram, Cumilla Corp. Br., Sreemangal
Br., Moulvibazar, Fuldighi Br., Bogra, Port Corporate Br., Chattogram, Elenga
Branch, Tangail.

Sonali Bank Ltd.
Custom House Br. Chattogram;
Custom House Br. Mongla and Custom House Br. Banapol.

Basic Bank Ltd.
Main Br. Motijheel, Dhaka.

Agrani Bank Ltd.
B.B. Avenue Corporate Branch, Dhaka.

Prime Bank Ltd.
New Eskaton Branch, Dhaka, Pahartali Branch, Chattogram,
Joydebpur Branch, Gazipur, Bogora Branch, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi

United Commercial Bank Ltd.
Kawran Bazar Branch, Dhaka.

IFIC Bank Ltd.
Shantinagar Branch, Dhaka.

Standard Chartered Bank Ltd.
Gulshan Branch, Dhaka.

Dutch-Bangla Bank Ltd.
Kawran Bazar Branch, Dhaka.

Bangladesh Krishi Bank
Khamarbari Branch, Dhaka.

Registered Office : **GTCL Bhaban**
Plot No.: F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area
Agargaon, Dhaka-1207.

PUBLICATION COMMITTEE

Convenor

Mr. Md. Mahabubul Monir
General Manager (Accounts)

Member

Mr. M. A. Majed
General Manager (General Services)

Mrs. Rukhsana Nazma Eshaque
General Manager (Planning)

Mr. Md. Abu Syed Mahmud
General Manager (Transmission-East)

Mr. Md. Shafiqul Islam
General Manager (Engineering Services)

Mrs. Mina Rani Roy
General Manager (Administration)

Mr. Kazi Hassan Masud
Company Secretary (General Manager)

Mr. Md. Sharifur Rahman
Director (Finance)

Member Secretary

Mr. Md. Faruk Ahmed
Manager (Board)



Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Plot No.: F-18/A, Sher-E- Bangla Nagar Administrative Area
Agargaon, Dhaka-1207