

31st

ANNUAL REPORT

2023-2024



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

“আমার সোনার বাংলায়,
বৈষম্যের ঠাঁই নাই”

“কোটা না মেধা? মেধা মেধা”

“রক্তের দাগ দিচ্ছে ডাক,
শ্বেতাচার নিপাত যাক”

“বুকুর ভিতর দারুন ঝড়,
বুক প্রাণে গুলি কর”

“চেয়েছিলাম
অধিকার,
হয়ে গেলাম
রাজাকার”

“আপোষ না সংগ্রাম?
সংগ্রাম সংগ্রাম”

জুলাই গণঅভ্যুত্থান



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড
Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)



| | |
|--|-----|
| Corporate Information | 03 |
| Vision & Mission | 04 |
| Messages | 05 |
| Gas transmission network flow diagram | 11 |
| Chairman of the Board of Directors | 12 |
| Shareholders | 13 |
| Directors' Profile | 14 |
| Managing Directors | 20 |
| Notice of Annual General Meeting | 21 |
| Directors' Report | 22 |
| Auditor's Report | 77 |
| Statement of Financial Position (Balance Sheet) | 82 |
| Profit & Loss Statement | 83 |
| Statement of changes in equity, cash flow statement and notes to financial statements for the year ended 30 th June 2024 | 84 |
| 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 |

Corporate Information

| | |
|--|---|
| 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. |
| Corporation | Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) |
| Administrative Ministry | Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources |
| Managing Director | Engr. Md. Haroon Bhuiyan |
| Contact | Tel : 02-44827200 Web : www.gtcl.gov.bd FB : www.facebook.com/gtcl.gov.bd |
| Company Status | Public Limited Company |
| Commencement of Gas Transmission | 01 March 1994 |
| Authorized Capital | Tk. 10000 crore |
| Paid up Capital | Tk. 25610337800 |
| Total Number of Shares | 1000 crore |
| Value Per Share | Tk. 10.00 |
| Total Volume of Gas Transmission | 2159.78 Crore Cubic Meter |
| Contribution to National Exchequer (2023-2024) | Tk. 686.04 Crore |
| Net loss before Income Tax (2023-2024) | Tk. 107.81 Crore |
| Net loss after Income Tax (2023-2024) | Tk. 1.44 Crore |
| Revenue Earning Sources | Transmission Charge |
| Company's E-TIN | 487300800329 |
| Company's BIN | 001108668-0401 |
| Manpower | Total 580 (Officer-474, Staff-106) |



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.



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.



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান
উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়,
সড়ক পরিবহন ও সেতু মন্ত্রণালয় এবং রেলপথ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, চলমান উন্নয়ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার উপর ভিত্তি করে একটি বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাই। এটি কোম্পানির স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে বলে আমি আশাবাদী।

জ্বালানি যেকোনো দেশের উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি। উন্নত ও সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গড়ার ক্ষেত্রে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা আমাদের জন্য একটি বিশাল চ্যালেঞ্জ। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার এই চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় বিভিন্ন স্বল্প, মধ্যম এবং দীর্ঘমেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। কৃষি, শিল্প, বিদ্যুৎ এবং অন্যান্য খাতে ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার ও চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। এই চাহিদা পূরণে সরকার একদিকে যেমন গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন ও সঞ্চালন কর্মসূচি জোরদার করেছে, অন্যদিকে দ্রুত জ্বালানি সংকট মোকাবিলায় বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করে চলমান চাহিদা পূরণে তৎপর রয়েছে।

জিটিসিএল দেশে উৎপাদিত গ্যাস এবং বিদেশ থেকে আমদানি করা এলএনজি উচ্চ-চাপ পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহ করে এই ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। বর্তমানে জিটিসিএল-এর ২১৬৭.৬০ কি.মি. গ্যাস ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডে যাচ্ছে, যা দেশের মোট ট্রান্সমিটেড গ্যাসের ৭৬.৬ শতাংশ।

জিটিসিএল-এর তত্ত্বাবধানে বর্তমানে ০৫টি গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পের কাজ দ্রুতগতিতে এগিয়ে চলেছে, যার মধ্যে রয়েছে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর, যমুনা রেল সেতুতে পাইপলাইন নির্মাণ, গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন এবং ধনুয়া-ময়মনসিংহ গ্যাস পাইপলাইন। আমার দৃঢ় বিশ্বাস, এই প্রকল্পগুলোর দ্রুত বাস্তবায়নের ফলে দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত হবে এবং গ্রাহকদের ভোগান্তি অনেকাংশে কমবে। পাশাপাশি, ভোলা-বরিশাল-জাজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার, বরিশাল-খুলনা এবং মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ওয় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি চলমান রয়েছে। এ সকল উদ্যোগ যখন বাস্তবায়িত হবে, তখন চাহিদার একটি উল্লেখযোগ্য অংশ সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা দেশের শিল্প, বাণিজ্য ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ সামগ্রিক অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। আমি বিশ্বাস করি, জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারী তাঁদের নিষ্ঠা, সততা ও আন্তরিকতার মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরও বেশি অবদান রাখবেন।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

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

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানি কর্তৃক বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের অপারেশনাল, প্রশাসনিক, আর্থিক, উন্নয়নমূলক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের দ্রুতবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার উচ্চমূল্যে এলএনজি আমদানি করে গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে নানাবিধ কর্ম পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। জ্বালানি খাতের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠানসমূহের মধ্যে সঞ্চালন কোম্পানি হিসেবে জিটিসিএল-এর ভূমিকা অনস্বীকার্য। প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল এপ্রিল, ১৯৯৪ থেকে জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে এবং বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করেছে। বর্তমানে কোম্পানি ২১৬৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করেছে। দেশের বিভিন্ন স্থানে গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্ক বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির আওতায় আলোচ্য অর্থবছরে ০৫টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ০৩টি প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে আরও প্রায় ৬৬৫ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডে যুক্ত হবে।

জিটিসিএল ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে এবং ঋণের আসল, ঋণের সুদ, সিডি-ভ্যাট ও আবগারি শুল্ক এবং কোম্পানি আয়কর বাবদ মোট ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। আমি আশা করি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি জিটিসিএল এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং উক্ত প্রতিষ্ঠানের উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞা
সাবেক সচিব
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
ও
চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদ

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অর্জিত অগ্রগতি ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের আন্তরিক ও নিরলস প্রচেষ্টায় জিটিসিএল তার অতীত ঐতিহ্যকে সমুন্নত রেখে চলমান সকল প্রকল্প যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

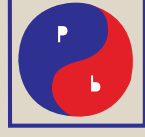
দেশের জ্বালানি চাহিদার ক্রমবর্ধমান বৃদ্ধির প্রেক্ষাপটে সরকার নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করার জন্য অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশে উৎপাদিত গ্যাস ও আমদানিকৃত আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডের মাধ্যমে সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট সরবরাহকল্পে ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ সালে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) গঠনের পর এ কোম্পানি বিভিন্ন জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নের পাশাপাশি জাতীয় গ্যাস গ্রিড সফলভাবে পরিচালনা করেছে। কোম্পানি শুরু হতে অদ্যাবধি ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে সর্বমোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ সম্পন্ন গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণসহ নতুন নতুন এলাকায় গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। বর্তমানে কোম্পানির আওতায় ৫টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং শীঘ্রই আরো ৩টি অতীব গুরুত্বপূর্ণ পাইপলাইন প্রকল্প, যথা- ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, (খ) বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং (গ) মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ওয় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়ন কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। তাছাড়া, গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে সারা দেশে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক আরো বিস্তৃতকরণের পরিকল্পনা রয়েছে। আমি আশা করি, জিটিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টার মাধ্যমে সরকারের গৃহীত কর্মসূচি সফলভাবে বাস্তবায়ন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি জিটিসিএল-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং প্রতিষ্ঠানটির আরও উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করি। একই সাথে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা।

ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞা



চেয়ারম্যান
Chairman



বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)

বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন একমাত্র সঞ্চালন কোম্পানি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির আয়-ব্যয়, লাভ-ক্ষতি, উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বাস্তব চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে ১৪ ডিসেম্বর, ১৯৯৩ তারিখে সরকার কর্তৃক জিটিসিএল প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে জিটিসিএল তার অধীষ্ট লক্ষ্য অর্জনের জন্য জাতীয় গ্যাস গ্রিড গঠন ও পরিচালনায় দক্ষতার স্বাক্ষর রেখেছে। বর্তমানে কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে আনুমানিক দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানির নিকট সঞ্চালন করা হচ্ছে যা জাতীয় গ্যাস গ্রিডে দৈনিক সঞ্চালিত মোট গ্যাসের শতকরা প্রায় ৭৬.৬০ ভাগ।

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে করপূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ছিল ১০৫৬.৫৬ কোটি টাকা। বর্তমান অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ৯৪৮.৭৫ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আমি জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোঃ রেজানুর রহমান



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)
GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL)
(A Company of Petrobangla)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির প্রশাসনিক, আর্থিক, কারিগরি এবং সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৪ ডিসেম্বর, ১৯৯৩ তারিখে কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত দক্ষতা এবং নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানি এডিবি, বিশ্বব্যাংক, এআইআইবি, ডিএফআইডি, জাইকা, জিওবি, জিটিসিএল এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলা এবং এর অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে বিগত ৩২ বছরে ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে ১৬২৩.২৩ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করেছে। এছাড়া, সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলার আওতাধীন অন্যান্য বিতরণ কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি. পাইপলাইনসহ বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন জাতীয় গ্যাস গ্রিডভুক্ত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. এবং কনডেনসেট লাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ১৯৩ কি.মি.। বর্তমানে কোম্পানির অধীনে ০৫টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, যথা: ক) বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; খ) বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; গ) জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প; ঘ) যমুনা রেলসেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং ঙ) ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নধীন রয়েছে। এছাড়া, ০৩টি প্রকল্প যথা: ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; খ) বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং গ) মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ৩য় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে।

দেশে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করেছে। ইতোমধ্যে কক্সবাজারের মহেশখালীতে ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের মাধ্যমে দৈনিক মোট ১১০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। উক্ত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালীর জিরো পয়েন্ট হতে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড, কুমিল্লা পর্যন্ত ৫টি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে কোম্পানি ৩৮৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যেই সম্পন্ন করেছে। জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ৬টি বিতরণ কোম্পানিসহ শেভরণ বাংলাদেশ/পেট্রোবাংলা (মুচাই কম্প্রসার স্টেশন) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে, যার মধ্যে দৈনিক গড়ে RLNG পরিমাণ ৬৭৮ মিলিয়ন ঘনফুট এবং দেশীয় গ্যাসের পরিমাণ ১৪১১ মিলিয়ন ঘনফুট। জিটিসিএল সমগ্র দেশে উৎপাদিত মোট গ্যাসের (RLNG সহ) ৭৬.৬% গ্যাস সঞ্চালন করেছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। উক্ত সময়ে কোম্পানি কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৮৯.৫৭

কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ১৫২.৬৪ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ বাবদ ৬৫.৮৭ কোটি টাকা, অবচয় খরচ বাবদ ৫২৯.০৫ কোটি টাকা, সিস্টেম লস/কারিগরি লস বাবদ ৯৪১.৩৩ কোটি টাকাসহ মোট পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ১৭৭৮.৪৭ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ঋণের আসল, ঋণের সুদ, লভ্যাংশ, সিডি-ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক এবং কোম্পানি আয়কর বাবদ ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা।

অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি কোম্পানি মানবসম্পদ উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। তথ্যপ্রযুক্তি, ই-ফাইলিং কার্যক্রম, ইআরপি, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় সকল 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 চাকরিগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

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

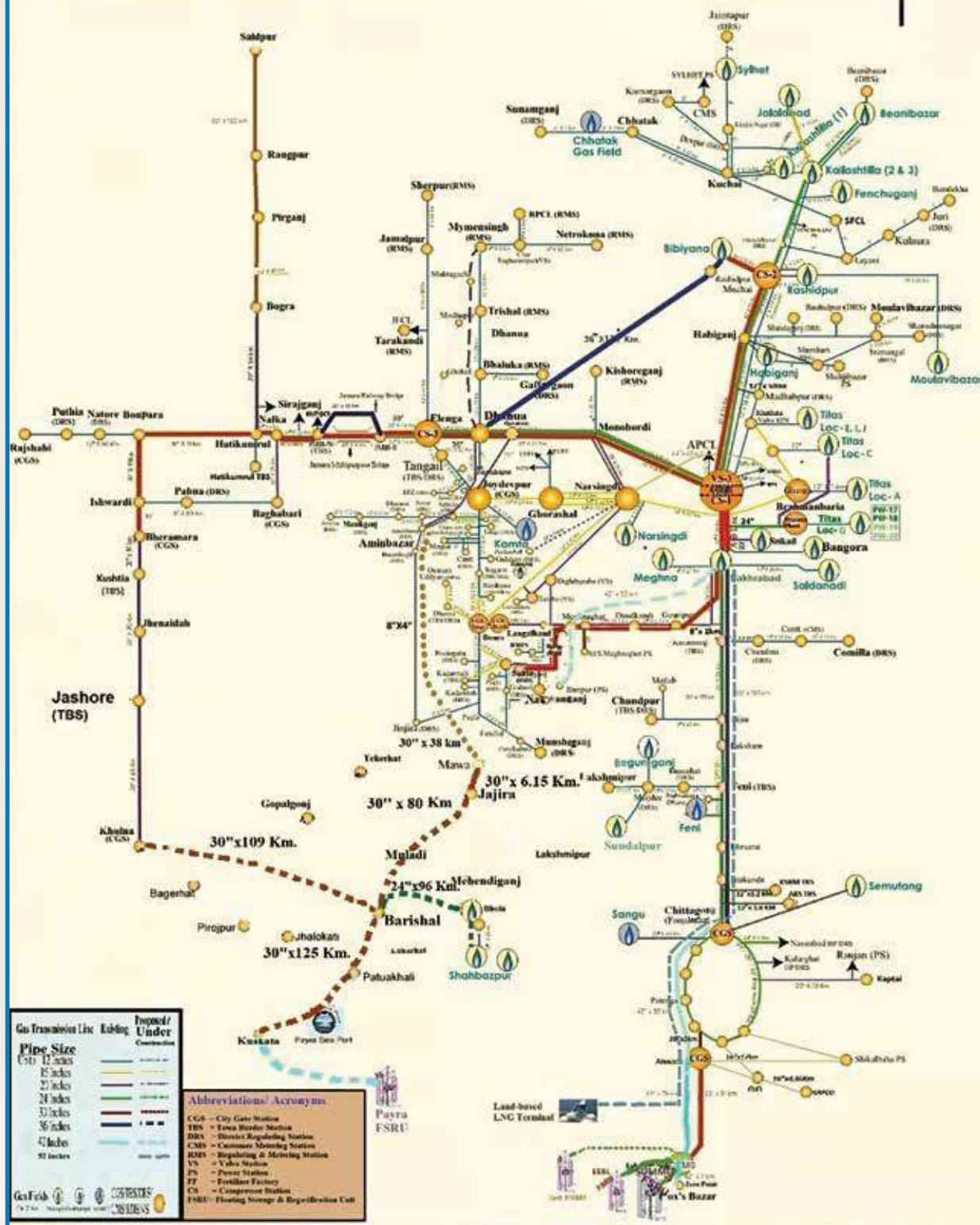
আমি পরম করুণাময় আল্লাহ তা'আলার নিকট কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।



প্রকৌ. মোঃ হারুন ভূঁইয়া

Gas Transmission Company Limited
(A Company of Petrobangla)

Gas Transmission Network Flow Diagram



পরিচালক পর্ষদের 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 |
| 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 ০২-০১-২০২২ |
| জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন | ০৩-০১-২০২২ হতে ০৯-০১-২০২৩ |
| জনাব মোঃ খায়রুজ্জামান মজুমদার | ১০-০১-২০২৩ হতে ২৮-০৮-২০২৩ |
| জনাব মোঃ নূরুল আলম | ২৯-০৮-২০২৩ হতে ১৭-০৯-২০২৪ |
| জনাব এ এইচ এম নূরুল ইসলাম | ১৮-০৯-২০২৪ হতে ১৭-০৬-২০২৫ |
| জনাব মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞা | ১৮-০৬-২০২৫ হতে |

SHAREHOLDERS



Md Rezanur Rahman

Additional Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh and
Chairman, Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
& Shareholder, GTCL



S M Mahbub Alam

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



A K M Mizanur Rahman

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



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning), Petrobangla
& Shareholder, GTCL



Engr. Md. Rafiqul Islam

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



Md. Amzad Hossain

Secretary, Petrobangla
& Shareholder, GTCL

DIRECTORS' PROFILE

Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan

Former Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh
& Chairman, GTCL Board.



Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan was born on 11th April 1955 in Kendua upazila of Netrokona district. He is a distinguished civil servant and academic researcher who has made significant contribution to public administration in Bangladesh. He pursued his academic career at the University of Dhaka, obtained his B.Sc. (Honours) and M.Sc. degrees in Zoology. Later on, driven by a deep interest in history and governance, he completed his Ph.D. in History from the same University.

He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 1983 as member of Bangladesh Civil Service 1982 (Regular Batch) and began his professional journey as a Magistrate at the Sub-Divisional Office in Cox's Bazar. Over the course of more than three decades, he held almost every key position in field administration, gained a reputation for integrity, dedication and deep institutional knowledge. He served as Upazila Magistrate in Palash (Narsingdi) and as Upazila Nirbahi Officer (UNO) in Dharmapasha and Bishwambharpur upazila under the district of Sunamganj. He also served for five years in Sylhet district, holding all major positions at the Additional Deputy Commissioner level.

From 2001 to 2005, he held the prestigious position of Deputy Commissioner & District Magistrate in Dinajpur and Bandarban Hill District. He also worked as District Judge in the district of Bandarban Hill District. In 2005 and 2006 he was appointed Joint Secretary (APD) in the Ministry of Establishment (now Ministry of Public Administration) and in the Ministry of Civil Aviation and Tourism respectively. In 2006, he was promoted to Additional Secretary and appointed Chairman of the Bangladesh Parjatan Corporation.

In 2008, he was appointed Divisional Commissioner of Rajshahi Division, a role he fulfilled with distinction until the end of 2010. He retired from the civil service in 2015 as a Secretary to the Government of Bangladesh. During his service tenure he represented Bangladesh on various official missions and training programs in several countries including Japan, China, South-Korea, Saudi Arabia and the United Kingdom.

Following his retirement, he continued contributing to national development and governance as a consultant with the Bangladesh Planning Commission and the World Bank. At present, he serves as a Member of the Public Administration Reform Commission, formed by the Interim Government of Bangladesh to recommend and oversee reforms in the country's governance system.

In addition to his civil service career, Dr. Bhuiyan has been deeply involved in academic research, particularly focusing on land administration, historical governance systems and regional development. He published some research-oriented books such as 'সিলেট বিভাগের প্রশাসন ও ভূমি ব্যবস্থা (১৯৯৯), যুগপরম্পরায় বাংলার ভূমি আইন ও ভূমি ব্যবস্থা (৩ খণ্ড, ২০০২-২০০৪), অবিভক্ত রাজশাহী বিভাগের উন্নয়ন সমস্যা ও সম্ভাবনা (সম্পাদিত-২০১০) এবং ময়মনসিংহের জমিদারি ও ভূমিস্বত্ব (বাংলাদেশ এশিয়াটিক সোসাইটি কর্তৃক ২০১৮ সালে প্রকাশিত), বাংলায় জমিদারি ব্যবস্থা উদ্ভব-ক্রমবিকাশ ও অবসান (২০২৪)।'

Mrs. Kaniz Fatima is his wife. He is a proud father of one son and one daughter and a grandfather to three grandsons and one granddaughter.



Kaniz Moula

Secretary
Bangladesh Parliament Secretariat
& Director, GTCL Board.

Ms. Kaniz Moula, an accomplished civil servant in public administration, currently serves as Secretary of the Bangladesh Parliament Secretariat. She was born in February 1968 into a respected Muslim family in Sirajganj district. She holds an M.S.S. in Marketing from the University of Dhaka.

Ms. Moula joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 15 November 1995. Over nearly three decades, she has served across a wide spectrum of ministries, divisions & field administration, including the offices of the Deputy Commissioners of Tangail and Dhaka, the Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Shipping, Ministry of Public Administration, Cabinet Division, Ministry of Water Resources, Ministry of Land and the Land Administration Training Centre (LATC).

Her illustrious service record also encompasses key assignments at the Implementation Monitoring and Evaluation Division (IMED), the Land Appeal Board and the Ministry of Health and Family Welfare, where she played an instrumental role in strengthening institutional capacity and governance systems. Prior to her current appointment, she held the position of Additional Secretary at IMED, Ministry of Planning.

A lifelong learner, Ms. Moula has participated in numerous professional training and leadership development programs, both in Bangladesh and abroad, gaining rich exposure to global best practices in administration and development. As part of her official duties and academic pursuits, she has traveled extensively.

Beyond her official responsibilities, she is deeply engaged in social welfare initiatives and community development. She holds the position of Treasurer of the Bangladesh Administrative Service Association. Additionally, she has served as Vice President of the Marketing Alumni Association of Dhaka University.

In her personal life, Ms. Moula is a devoted mother of two daughters and one son.

Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc

Secretary
Ministry of Shipping
& Director, GTCL Board.



Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc, Secretary to the Government of the People's Republic of Bangladesh is currently working in the Ministry of Shipping. She has joined the civil service in 1998 as a member of BCS Administration Cadre of 17th batch. She has completed her graduation and post-graduation in International Relations from Dhaka University. She has obtained her Post Graduate Diploma degree from International Institute of Social Studies (ISS) in the Netherlands. She attained her second Masters and Doctoral degree from Monash University, Australia. She was awarded the National Defense Course (NDC) degree from National Defense College, Bangladesh. She has served at various capacities in the Ministry of Public Administration, Ministry of Agriculture, Ministry of Defense, Bangladesh Civil Service Administration Academy, National Institute of Local Government, Department of Disaster Management, Directorate of primary Education and in the field administration at Pabna, Feni and Cox's Bazar.

In her personal life, she is happily married to Dr. Mohammed Ziaul Haque and blessed with one son and one daughter.



Md. Abdul Mannan

**Additional Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
& Director, GTCL Board.**

Mr. Md Abdul Mannan, Additional Secretary (ID 6575) EMRD, a member of BCS (Administration) Cadre (18th Batch), Joined the Civil Service in 1999. In his illustrious service career he served as Assistant Commissioner and UNO in the field level. He is an expert trainer and worked as faculty member at BIAM Foundation. Prior to joining EMRD he worked as Senior Assistant Secretary, Deputy Secretary, Joint Secretary and Additional Secretary in important ministries like Finance Division, Ministry of Education, ICT Division, Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry of Industries, Health Education Division and so on. He contributed much particularly in policy formulation.

He participated different training programs at home and abroad. He travelled many countries like UK, Japan, Singapore, Germany, Korea, India, Thailand, Malaysia, Australia, Italy etc. for training and conference.

Mr Md. Abdul Mannan was born of a respectable Muslim family at Kahaloo Upazila in Bogura District. He completed his Graduation & Post Graduation in English Literature and M.Phil (in Political Science) from the University of Dhaka. Moreover, he obtained Post Graduate Diploma in Project Management from the University of Bedfordshire, UK.

Monir Hossain Chowdhury

**Joint Secretary (Operation-2)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
& Director, GTCL Board.**



Mr. Monir Hossain Chowdhury, a career Civil Servant, joined Bangladesh Civil Service in 2003. He belongs to 21st batch of Bangladesh Civil Service, Administration cadre.

During his 22 years of service in the Government of Bangladesh, he worked in different ministries in different capacities. Prior to his present position, he was posted as Joint Secretary in the Finance Division, Ministry of Finance and the Ministry of Liberation War Affairs. He also served as Deputy Secretary in the Ministry of Public Administration, Ministry of Home Affairs and the Ministry of Expatriate Welfare and Overseas Employment. Mr. Chowdhury also discharged his duties as Senior Assistant Secretary in different ministries including Ministry of Education and Ministry of Commerce.

In the early stage of his career, he worked in the field administration Assistant Commissioner and Magistrate. He was also posted as Assistant Commissioner (Land) in different places including Cumilla and Chattogram where he supervised Land Development Tax collection, resolved land related disputes and coordinated various public-sector development programs.

Mr. Chowdhury holds a Masters of Business Administration (MBA) from Ajou University, South Korea. He worked as a research fellow in the Meiji University, Tokyo, Japan.

Mr. Chowdhury was born in a respectable Muslim family in Feni District. He is married and blessed with a daughter.



Md. Samsul Islam

Joint Secretary (Development Branch)
Local Government Division
Ministry of Local Government, Rural Development and Co-operatives
& Director, GTCL Board.

Mr. Md Samsul Islam is a geologist with a degree from the Geology Department of Dhaka University. He graduated with first class first in his Master of Science in Geology.

Immediately after graduation, he began his career in the energy sector. He had the opportunity to work as a geologist with Occidental-Unicol Gas Company at Bibiyana, the largest gas field in Bangladesh and also in the Jalalabad Gas Field for one and a half years. Following that, he joined the Geological Survey of Bangladesh as Assistant Director.

He then pursued his Ph.D. at the Technical University of Delft in the Netherlands. During his doctoral studies, he took the Bangladesh Civil Service (BCS) exam at the London center, where he achieved 7th place in the administration cadre. Currently, he is serving as the Joint Secretary in the Local Government Division. His 22 years career has been dedicated to improving public administration, policy implementation and governance.

He is pleased to hold a directorship in the Gas Transmission Company Limited (GTCL) in Bangladesh energy sector where he is committed to contribute his academic and professional experience.

Beyond his career, Mr. Islam is a cornerstone of civic engagement, demonstrating a lifelong commitment to leadership and community. He has consistently served his professional peers as President of the 22nd BCS Administration Forum, Vice-President of the 22nd BCS Forum and Assistant General Secretary of Bangladesh Administrative Service Association (BASA). His influence extends to the social sphere at the Officers Club Dhaka and to his academic roots, where he helps steer the Geological Society of Bangladesh (BGS) as an executive member of the council and serves as Vice President of the Dhaka University Geology Alumni Association (DUGAA), bridging generations. Through these roles, he actively builds and sustains the networks that bind these communities.

Mst. Moursheda Ferdous

Joint Secretary (Development-3)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
and Director, GTCL Board.



Mst. Moursheda Ferdous is currently serving as Joint Secretary of the Energy and Mineral Resources Division.

Mst. Ferdous is a member of the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) 22nd batch. She started her career as an Assistant Commissioner and Magistrate in Mymensingh DC Office. Later she worked in the Ministry of Shipping and the Cabinet Division as Senior Assistant Secretary and Deputy Secretary.

Mst. Moursheda Ferdous obtained BSc (Honours) in Mathematics and MSc in Applied Mathematics from the Dhaka University. Later she completed another 2-years Master's program in Public Policy and Management from the University of Melbourne, Australia under Australia Award Scholarship.

Along with some basic professional trainings, Mst. Ferdous attended several trainings on Project management, Procurement, information technology and so on. Moreover, she joined in number of foreign trainings, seminars and workshops in United States, United Kingdom, China, Malaysia and Canada.

Mst. Ferdous is married with Dr. Md. Mamun Molla, Professor of North South University and they have one daughter.



Engr. Md. Shoyeb

Director (PSC), Petrobangla
& Director, GTCL Board.

Engr. Md. Shoyeb was born in an aristocratic Muslim Family on January 1968. He is from Jamalpur district. He obtained B.Sc. Engineering in EEE from BUET. He joined the Sylhet Gas Fields Ltd. on 1 March 1994 as Assistant Engineer. In his service life, he worked as Deputy Manager, Manager, DGM, GM in the field of Operation and Liquid Petroleum & Marketing Division. He was Project Director of the project titled

“Installation of Catalytic Reforming Unit to convert petrol into octane at Rashidpur”, Habiganj. He served Bangladesh Gas Fields Co. Ltd. (BGFCL) as Managing Director from February 2022 to May 2023. He also served in Bapex as Managing Director from May 2023 to April 2025. He joined Director (Production Sharing Contract) of Petrobangla on 15 April 2025. Mr. Shoyeb has undergone various professional training programs both within the country and abroad. He has traveled around the world including China, South Korea, Singapore, France, Germany, UK & USA as part of his official duties.

Engr. Md. Shoyeb is always involved in different social & professional welfare organizations. He is the Fellow of IEB and member of BUET Alumni Association.

Engr. Md. Haroon Bhuiyan

Managing Director, GTCL
& Director, GTCL Board.



Engr. Md. Haroon Bhuiyan has been serving as the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) under Petrobangla since 22 June 2025. He is the 20th Managing Director of GTCL. Prior to this role, he was the Managing Director of Rupantarita Praktik Gas Company Limited (RPGCL).

He was born in a renowned Muslim family on 1st January 1971 at Tejgoan in Dhaka district. He obtained B.Sc. in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1994. Prior to that, he completed his HSC from Notre Dame College, Dhaka in 1987 and SSC from BAF Shaheen School & College, Dhaka in 1985. In addition to his academic qualifications, he completed various short courses both at home and abroad during his long service career.

He started his career as an Assistant Engineer (Mechanical) in Chattogram Port Authority in 1995. He served over there in Container Handling Department for 04 (four) years. Then in 1999 he joined in Petrobangla as an Assistant Engineer (Mechanical) and has been serving in this organization for more than 25 years. During his long service life he was engaged in Strategic Planning Division, Engineering Division, LNG Cell and Services Division of Petrobangla. Throughout his career, he has participated in numerous professional trainings, workshops, seminars and visits both at home and abroad including in Malaysia, Australia, India, Thailand, Indonesia, Turkey, Greece, Austria, Singapore and Japan.

He is actively involved in various socio-economic, humanitarian and religious activities and is also recognized as an expert organizer. He is a member of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), as well as member of the BUET Mechanical Engineering Alumni Association.

He is the worthy son Late Md. Idris Bhuiyan and Hafiza Khatun. He is blessed with 04 (four) daughters and a pious spouse.

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

| | |
|-----------------------------|---------------------------|
| 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 মন্জুর 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 ৩১-০৫-২০২১ |
| প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক | ০১-০৬-২০২১ হতে ৩০-১২-২০২৩ |
| জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ | ৩১-১২-২০২৩ হতে ১০-০৯-২০২৪ |
| প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক | ১১-০৯-২০২৪ হতে ২৫-০১-২০২৫ |
| প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম | ২৬-০১-২০২৫ হতে ২১-০৬-২০২৫ |
| প্রকৌ. মোঃ হারুন ভূঁইয়া | ২২-০৬-২০২৫ হতে |

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী) GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL) (A Company of Petrobangla)

একই তারিখ ও স্মারকে প্রতিস্থাপিত

সূত্র নম্বর: ২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৪.২৫.১০৮

তারিখ : ৩১ আশ্বিন, ১৪৩২ বঙ্গাব্দ
১৬ অক্টোবর, ২০২৫ খ্রিস্টাব্দ

৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

এতদ্বারা নোটিশ প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৭ নভেম্বর, ২০২৫ (০২ অগ্রহায়ণ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ সোমবার সন্ধ্যা ০৭:০০ ঘটিকায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ বোর্ড রুমে (প্লট নম্বর: এফ-১৮/এ, লেভেল-৫, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭) অনুষ্ঠিত হবে।

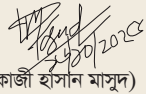
বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচি :

- ১। গত ২১-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ;
- ২। গত ২১-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা ও অনুমোদন;
- ৩। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা সম্পর্কিত;
- ৬। কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালক পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন;
- ৮। কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন; এবং
- ৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ (যদি থাকে)।

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

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

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,


(কাজী হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৬। জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ :

- | | |
|---|---------------|
| ১। ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞা, সাবেক সচিব | - চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব মিজ কানিজ মওলা, সচিব, বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ সচিবালয় | - পরিচালক |
| ৩। ড. নূরুন্নাহার চৌধুরী, এনডিসি, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৪। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৫। জনাব মনির হোসেন চৌধুরী, যুগ্মসচিব (অপারেশন-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৬। জনাব মোঃ সামছুল ইসলাম, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন অধিশাখা), স্থানীয় সরকার বিভাগ, স্থানীয় সরকার, পল্লী উন্নয়ন ও সমবায় মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৭। জনাব মোহাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-৩ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় | - পরিচালক |
| ৮। প্রকৌ. মোঃ শোয়েব, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা | - পরিচালক |
| ৯। প্রকৌ. মোঃ হারুন ভূঁইয়া, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল | - পরিচালক |

অনুলিপিঃ

- ১। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ২। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ ঢাকা।
- ৪। মেসার্স এস এফ আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, হাউজ নং-৫১ (২য় ও ৩য় তলা), রোড নং-৯, ব্লক-এফ, বনানী, ঢাকা-১২১৩।
- ৫। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল।
- ৬। অফিস কপি।



৩১^{তম} বার্ষিক সাধারণ সভা পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের যৌক্তিক সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকার ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠা করে। প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল জালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রে উৎপাদিত/প্রাপ্ত গ্যাস ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। উল্লেখ্য, কোম্পানি আইন অনুযায়ী প্রতি পঞ্জিকা বর্ষের ডিসেম্বর এর মধ্যে বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের বিধান থাকলেও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক হিসাব চূড়ান্তকরণে জটিলতা সম্পর্কিত বিষয়ে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে ০১টি রিট মামলা চলমান থাকায় নির্ধারিত সময়ে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করা সম্ভব হয়নি। পরবর্তীতে জিটিসিএল কর্তৃক মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগ হতে ডিসেম্বর, ২০২৫ এর মধ্যে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজনের অনুমোদন গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে বার্ষিক হিসাব চূড়ান্তকরণ সংক্রান্ত রিট মামলাটি নিষ্পত্তি হওয়ায় কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করা হয়েছে। বার্ষিক সাধারণ সভার এ বিশেষ আয়োজনে আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত সার্বিক কর্মকাণ্ডের বিবরণ, প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি, নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-ক্ষতির হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, প্রশাসনিক বিভিন্ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনার একটি ধারাবাহিক চিত্র আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি:

১.০। পরিচালন কার্যক্রম

১.১। জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি), বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিপিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিপিএল), জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিডিপিএল) ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিডিপিএল)-এর অধিভুক্ত এলাকা এবং মুচাই কম্প্রেসর স্টেশন-এর জন্য শেভরন বাংলাদেশ লিঃ-কে যথাক্রমে ১৩৫১.১৬, ২৪৩.৩৯, ২৮৬.১৩, ১৩৯.৫০, ১১৬.৭৩, ১৫.৫৮ ও ৭.২৯ কোটি ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস (যার মধ্যে ৭০০.৬০ কোটি ঘন মিটার আরএলএনজি অন্তর্ভুক্ত রয়েছে) সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ০.৭৯% কম। অপরদিকে, উল্লেখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরন-এর জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ-এর কৈলাশটিলা গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ১০.৮২% বেশি।



কোম্পানির ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২।

জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং আশুগঞ্জ স্থাপিত অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি), আশুগঞ্জ হতে স্কাডা সিস্টেমের সাহায্যে প্রতিনিয়ত জিটিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন পাইপলাইনে FSRU এবং বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রের মিটারিংয়ের মাধ্যমে পরিমাপকৃত ও সঞ্চালিত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। স্কাডা সিস্টেমের সাহায্যে জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপ সম্পন্ন সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিতে প্রয়োজন অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে লোড ব্যালেন্সিং কাজে সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া টেলিকম সিস্টেম, ইন্সট্রুমেন্টেশন সিস্টেম, ফ্লো-কম্পিউটার, নেটওয়ার্কিং সিস্টেম এবং সার্ভার ও ওয়ার্কস্টেশন ইত্যাদির রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে। আশুগঞ্জ স্থাপিত কম্প্রসর স্টেশন জাতীয় গ্যাস গ্রিডের গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসেবে গ্যাস প্রবাহ নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিতে চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহে প্রয়োজন অনুযায়ী ব্যবহৃত হচ্ছে।

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

কক্সবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক স্থাপিত দু'টি FSRU হতে প্রাপ্ত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৭০০.৬০ কোটি ঘন মিটার গ্যাস (আরএলএনজি) অর্থাৎ দৈনিক গড়ে ৬৭৮.০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে।

৩.০। উদ্ভাবনী কার্যক্রম

অফিস ব্যবস্থাপনা সহজীকরণের লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনার আওতায় ব্যবস্থাপনা পরিচালকের জন্য ডিজিটাল মিটিং শিডিউল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে ডিজিটাল মিটিং শিডিউল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (<https://meeting.gtcl.gov.bd/>) বাস্তবায়নের ফলে ব্যবস্থাপনা পরিচালক যে কোন স্থান হতে অনলাইনে উল্লিখিত প্ল্যাটফর্মে লগইন করে সহজেই মিটিং শিডিউল বিষয়ে অবহিত হতে পারেন।

৪.০। তথ্যপ্রযুক্তি সম্পর্কিত কার্যক্রম

৪.১।

জিটিসিএল-এর কর্মকর্তা/কর্মচারীদের দৈনন্দিন কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের নিমিত্ত সকল ধরনের হার্ডওয়্যার, সফটওয়্যার ও নেটওয়ার্ক সংক্রান্ত আইটি সাপোর্ট কোম্পানির আইসিটি ডিভিশন কর্তৃক প্রদান করা হয়ে থাকে। এছাড়া সকল অনলাইন ও হাইব্রিড সভা এবং প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা অনলাইনে আইসিটি ডিভিশনের মাধ্যমে পরিচালিত হয়।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের তৎকালীন অতিরিক্ত সচিব, জনাব শাহিনা খাতুন, পিএএ কর্তৃক বনপাড়া সিপি স্টেশন পরিদর্শন

৪.২।

কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন এবং পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে Enterprise Resource Planning (ERP) System ব্যবহৃত হচ্ছে। বর্তমানে ERP System (SAP)-এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পরিশোধ, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা,

সকল ধরনের ছুটির আবেদন করা এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান, মালামাল/ইনভেন্টরি ব্যবস্থাপনা ইত্যাদি কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে এবং ইআরপি সিস্টেমের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ চলমান রয়েছে। BI Dashboard এর মাধ্যমে দৈনিক গ্যাসের উৎপাদন ও বিপণন কার্যক্রমের গ্রাফিক্যাল প্রক্ষেপণ প্রদর্শন করা হচ্ছে। ERP System এর ব্যাক-আপ সিস্টেম তথা Disaster Recovery (DR) টি বাংলাদেশ ডাটা সেন্টার কোম্পানি লিমিটেড (বিডিসিসিএল) কর্তৃক প্রদত্ত Infrastructure as a Service (IAS) সেবার মাধ্যমে ক্লাউডে স্থানান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে ইন্টারনেট ব্যবহার করে বিডিসিসিএল-এর ক্লাউড হতে জিটিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা নিরবচ্ছিন্নভাবে ERP/EAM System ব্যবহার করছে।

- 8.৩।** জিটিসিএল-এর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে পাইপলাইনের রুট/পথস্বত্ব দৈনিক পরিদর্শনে নিয়োজিত প্যাট্রোলম্যানদের তদারকির নিমিত্ত জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়। বর্তমানে জিটিসিএল-এর আনোয়ারা-ফৌজদারহাট এবং বাখরাবাদ-ডেমরা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের নিরাপত্তার কাজে নিয়োজিত প্যাট্রোলম্যানদের জিপিএস ট্র্যাকিং সিস্টেমের আওতায় এনে পাইপলাইন নিরাপত্তা ব্যবস্থা মনিটরিং করা হচ্ছে। এছাড়া, রশিদপুর-আশুগঞ্জ, নর্থ-সাউথ এবং আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনসমূহকে জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং সিস্টেমের আওতায় আনয়নের লক্ষ্যে পথস্বত্ব ম্যাপিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- 8.৪।** কোম্পানির ইস্টার্ন জোনের ০৩ (তিন) টি কেপিআই কার্যালয়কে (আশুগঞ্জ, মুচাই এবং ফেনী) সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা বেস্টনীর মধ্যে আনয়নের কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। একইসাথে আঞ্চলিক কার্যালয় চট্টগ্রামের আওতাধীন কুটুমপুর টিবিএস, সলিমপুর রেগুলেটিং স্টেশন এবং মিরসরাই টিবিএস আইপি ক্যামেরা সিস্টেমের আওতায় আনার কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- 8.৫।** জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইট ও মেইল সার্ভারের সুরক্ষার জন্য নিয়মিত সিকিউরিটি সিস্টেম আপডেট করা হচ্ছে। জাতীয় তথ্য বাতায়নের অন্তর্ভুক্ত জিটিসিএল-এর অফিসিয়াল ওয়েবসাইট (<https://gtcl.gov.bd>) নিয়মিত মনিটরিংসহ প্রয়োজনীয় সকল তথ্য যথাসময়ে ও তাৎক্ষণিকভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। এছাড়া দাপ্তরিক কাজে তথ্য আদান প্রদান সরকারি জিমরা ই-মেইল সিস্টেম-এর মাধ্যমে পরিচালিত হচ্ছে।



৪২" ব্যাসের বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

8.৬। জিআইএস ম্যাপ প্রস্তুতকরণ

জাইকা কর্তৃক “The Project for Gas network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh” প্রকল্পের আওতায় জিটিসিএল-এর সকল পাইপলাইনের GIS Database এবং GIS Version প্রস্তুতকরণের কাজটি সম্পাদিত হয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় প্রথমবারের মতো নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে জিটিসিএল-এর আওতাধীন নতুন বাস্তবায়িত প্রকল্প হিসেবে ৩০" ব্যাসের ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের GIS Mapping সম্পন্ন করা হয়েছে।

৫.০। মিটারিং সংক্রান্ত কার্যক্রম

বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস এবং মহেশখালী FSRU হতে প্রাপ্ত RLNG সহ মোট ২১টি ইনটেক পয়েন্টে স্ব স্ব প্রতিষ্ঠান কর্তৃক কাস্টডি মিটারিং করে জিটিসিএল পাইপলাইনে সরবরাহ করে। জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপ সম্পন্ন পাইপলাইন হতে ৬৩টি অফটেক পয়েন্টের মাধ্যমে ৬টি বিতরণ কোম্পানিতে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ণিত অফটেক পয়েন্টের মধ্যে জিটিসিএল নিয়ন্ত্রণাধীন ২২টি এবং অবশিষ্ট ৪১টি অফটেক পয়েন্ট বিতরণ কোম্পানির নিয়ন্ত্রণে রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত মোট গ্যাসের প্রায় ৭৬.৬% জিটিসিএল-এর পাইপলাইনের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিজস্ব সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাসফিল্ড হতে তাদের নিজস্ব সিস্টেমে সরাসরি গ্রহণ করা হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ইনটেক ও অফটেক গ্যাসের মধ্যে গড় কারিগরি লস ২.০৩%। মিটারিং ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ইনটেক ও অফটেক পয়েন্টে অবস্থিত মিটারসমূহের মাসিক ভিত্তিতে নিয়মিত যৌথ ক্যালিব্রেশন করা হচ্ছে।

৬.০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৬.১। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর জনপদে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা এবং গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান নির্মাণের সুযোগ সৃষ্টিসহ বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ১০০০ পিএসআইজি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : মোট ১,৩৭২.৪১ কোটি [জিওবি: ১,৩৫৬.২২ কোটি এবং জিটিসিএল: ১৬.১৯ কোটি]



৩০" ব্যাসের বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের HDD পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং কার্যক্রম

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি (আরডিপিপি) ৩১-১০-২০২৩ খ্রি. তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয় এবং ০৬-১২-২০২৩ খ্রি.

তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রশাসনিক আদেশ জারি করা হয়। প্রকল্পের আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ৬টি নদী ও ২টি খাল অতিক্রমসহ প্রায় ১৫০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পাদনপূর্বক ০৯-০৯-২০২৩ খ্রি. তারিখে প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা পাইপলাইন কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়। প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ১৫০ কি.মি. পাইপলাইনে সিপি সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে সৈয়দপুরে ১০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি সিজিএস, রংপুরে ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টিবিএস এবং পীরগঞ্জে ২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টিবিএস স্থাপন কাজের জন্য নিয়োজিত বৈদেশিক ঠিকাদার কর্তৃক সয়েল টেস্ট এবং সিভিল ডিজাইন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। সাইটে পূর্ত নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৮৮ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৮৪.৩৮ ভাগ।

৬.২। বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (১ম সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে মেঘনাঘাট পাওয়ার হাব এলাকায় এবং হরিপুর, সিদ্ধিরগঞ্জ ও আড়াইহাজার এলাকায় স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, অর্থনৈতিক অঞ্চল, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত ৪২" ব্যাসের ৫০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ১৫৭০.৭৭ কোটি টাকা (জিওবি ৭৩৮.২৬ কোটি, নিজস্ব অর্থ ৮৩২.৫১ কোটি)।

অর্জিত অগ্রগতি

কুমিল্লা জেলার মুরাদনগর, হোমনা ও তিতাস উপজেলার, মুন্সিগঞ্জ জেলার গজারিয়া উপজেলার এবং নারায়ণগঞ্জ জেলার বন্দর ও সোনারগাঁও উপজেলার ৮টি এলএ/আরসি কেইসের বিপরীতে প্রাক্কলিত অর্থ সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসক বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়া প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের মোট ৬টি প্যাকেজের ক্রয় কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৩১.২ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ৩টি লটে বিভক্ত চুক্তিভুক্ত ০৯ টি নদীর মধ্যে ৪টি নদীর ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং ২টি নদীর ড্রিলিং কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজের দরপত্র মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৬৫ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৬০.৫১ ভাগ।



৪২" ব্যাসের বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের মেঘনাঘাট এলাকায় গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

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

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবহার, গ্যাস পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা এবং জবাবদিহিতা নিশ্চিতকল্পে জিটিসিএল-এর গ্রিড হতে বিভিন্ন ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্পন্ন গ্যাস সরবরাহ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৯৩৮.৫৩ কোটি টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় লট-এ (আশুলিয়া ও ডেমরায় সিজিএস এবং গাড়ারানে মিটারিং স্টেশন স্থাপন এবং আমিনবাজার ও মনোহরদী স্টেশন মডিফিকেশন) মার্চ পর্যায়ের ৭৫% বাস্তব কাজ সম্পন্ন হয়েছে। লট-সি (গৌরীপুর ও লাকসামে আরএমএস এবং বাখরাবাদ ও বিজরাতে মিটারিং স্টেশন স্থাপন) ও লট-ডি (নিজকুঞ্জরা ও মিঠাছড়াতে আরএমএস এবং ফৌজদারহাটে সিজিএস স্থাপন) এর ডিজাইন-ড্রয়িং চূড়ান্ত করা হয়েছে। অপরদিকে, লট-বি (মুচাইতে আরএমএস স্থাপন এবং হবিগঞ্জ ও খাটিহাতা স্টেশন মডিফিকেশন) এবং লট-ই (বগুড়া ও ঈশ্বরদীতে আরএমএস স্থাপন) এর ক্ষেত্রে NOA ইস্যু করা হয়েছে। এছাড়া, লট-এফ এর আওতায় ৬টি হট ট্যাপিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কার্য-১ এর আওতায় ১৪টি স্টেশনের সয়েল এবং সাব সয়েল ইনভেস্টিগেশন কাজ, কার্য-২ এর অন্তর্ভুক্ত তিনটি স্থাপনার ভূমি উন্নয়ন কাজ এবং কার্য-৩ এর আওতায় গৌরীপুর-এ রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় কুমিল্লা, গাজীপুর ও ফেনী জেলায় মোট ৫.০৪ একর ভূমি অধিগ্রহণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের শুরু হতে ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৪৪ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ২৬.৪৯ ভাগ।



অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত আশুলিয়া সিজিএস প্লান্ট

৬.৪। যমুনা রেল সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে টাঙ্গাইল জেলার ইব্রাহিমাবাদে স্থাপিত পূর্বপাড়া ভালু স্টেশন হতে যমুনা নদীর উপর নবনির্মিত রেল সেতু হয়ে সিরাজগঞ্জ জেলার সয়েদাবাদে স্থাপিত পশ্চিমপাড়া ভালু স্টেশন পর্যন্ত ৩৬" ব্যাসের ১০ কি.মি. দীর্ঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টি করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় : ৪৪৫.৮৫ কোটি টাকা।

প্রকল্পের অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে সিপি সিস্টেম ও অন্যান্য ফ্যাসিলিটিসসহ ৩৬" ব্যাসের ১০ কি.মি. পাইপলাইন (রেলওয়ে সেতুর উপর প্রায় ৫.৫ কি.মি. এবং সেতুর উভয় প্রান্তে প্রায় ৪.৫ কি.মি.) নির্মাণের জন্য আন্তর্জাতিক ইপিসি/টার্নকি ভিত্তিক ঠিকাদার SCEGC INSTALLATION GROUP CO. LTD., China এর সাথে গত ২৪-০১-২০২৩ খ্রি. তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর করা হয় যা গত ১৬-০৪-২০২৩ খ্রি. তারিখ হতে কার্যকর করা হয়। প্রকল্পের মাঠ পর্যায়ে নির্মাণ কাজ গত ২৮-০২-২০২৪ খ্রি. তারিখ হতে শুরু করা হয় এবং যমুনা সেতুর পূর্বপাড়ে ১.৫০ কি.মি. ও ব্রিজ সেকশনে ১.৩৭ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে প্রকল্পে ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি ৪০% ও আর্থিক অগ্রগতি ৫৫.৮২%।



যমুনা রেল সেতুতে ৩৬" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

৬.৫। ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (ডিপোজিটরি ওয়ার্ক ভিত্তিতে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নায়ীন)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে ময়মনসিংহ বিভাগের শম্ভুগঞ্জে রুরাল পাওয়ার কোম্পানী লিমিটেড (আরপিসিএল) কর্তৃক নির্মিতব্য ৪২০ মে:ও: ডুয়েল ফুয়েল (গ্যাস/এইচএসডি) কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত ২০" ব্যাসের ৬০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২২ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৫৫৩.১৭ কোটি টাকা। [জিওবি ৪১৮.৫৯ কোটি টাকা এবং আরপিসিএল-এর নিজস্ব ১৩৪.৫৭ কোটি টাকা]

অর্থের উৎস : জিওবি এবং আরপিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের ৬টি প্যাকেজের মধ্যে ৫টি প্যাকেজ যথা: লাইনপাইপ, Coating and Wrapping ম্যাটেরিয়াল, ইন্ডাকশন বেডস, Miscellaneous Fittings, পিগ ট্রাপস এবং বল, গেট ও প্লাগ ভাল্ভস মালামাল ক্রয়ের লক্ষ্যে সরবরাহকারীর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উল্লেখিত ৫টি প্যাকেজের মালামাল ক্রয়ের বিপরীতে L/C খোলা হয় এবং লাইনপাইপ ও ভাল্ভস মালামাল চট্টগ্রাম বন্দরে পৌঁছেছে। ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) মালামাল ক্রয় ও ইপিসি ভিত্তিতে HDD পদ্ধতির মাধ্যমে ০৩টি নদী (খিরো, সুতিয়া ও বানার) ক্রসিং কাজের জন্য বৈদেশিক ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্রে অংশগ্রহণকৃত দরপত্রদাতাগণের আর্থিক প্রতিবেদন জিটিসিএল পরিচালক পর্যদের অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া, ইপিসি ভিত্তিতে ধনুয়াতে ১টি অরিফিস মিটার রান স্থাপনের লক্ষ্যে ০৭-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে আন্তর্জাতিক উন্মুক্ত দরপত্র আহবান করা হয়। প্রকল্পের আওতায় ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৬০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণের জন্য প্রস্তুতকৃত দরপত্র দলিল অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। প্রকল্পের শুরু হতে ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি ৪৮% এবং আর্থিক অগ্রগতি ৩২.৮৫%।



২০" ব্যাসের ধনুয়া-ময়মনসিংহ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের লাইনপাইপ ক্রয়ের চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

৭.০। ভবিষ্যৎ উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাসের প্রাপ্যতা এবং এলএনজি আমদানি সাপেক্ষে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ ভবিষ্যৎ প্রকল্প হিসেবে চিহ্নিত করা হয়েছে:

| ক্রমিক নং | প্রকল্পের নাম | পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.) | অর্থায়নের উৎস | প্রাকল্পিত ব্যয় (কোটি টাকায়) | মেয়াদকাল | প্রকল্পের অগ্রগতি |
|--------------|--|---|---------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|--|
| ১। | ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা- মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ভোলা-বরিশাল ২৪" X ৯৬ কি.মি. বরিশাল-জাঁজিরা -মাওয়া- আমিনবাজার ৩০" X ১২৪ কি.মি. | উৎস নির্ধারিত হয়নি | ৫৫১০.০০ | জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০ | ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি শেষে অর্থায়নের জন্য PDPP প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হলে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গত ০১-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে EMRD তে প্রেরণ করা হয়। |
| ২। | বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | - | উৎস নির্ধারিত হয়নি | - | জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০ | গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প Accelerate Energy কর্তৃক Build, Own, Operate and Transfer (BOOT) পদ্ধতিতে নির্মাণের লক্ষ্যে গত ০৮-১১-২০২৩ খ্রি. তারিখে Term sheet স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে Gas Transportation Services Agreement (GTSA) এবং Land Use Agreement (LUA) প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। |
| ৩। | মহেশখালী/ মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ৩য় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | - | উৎস নির্ধারিত হয়নি | - | জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০ | ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদনের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান ২৮-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে Inception Report দাখিল করেছে। প্রকল্পের অনুকূলে বৈদেশিক ঋণ অনুসন্ধানের লক্ষ্যে প্রণীত PDPP ২৩-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে ERD-তে প্রেরণ করা হয়েছে। |



মেঘনাঘাট এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য জিটিসিএল এর ৩০" ব্যাসের
বি-এস পাইপলাইনে On Stream Hot Tapping কার্যক্রম

৮.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান যথা: এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, ডিএফআইডি-এর গ্র্যান্ট এবং জিটিসিএল-এর নিজস্ব ও পেট্রোবাংলার অধীন অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে যা নিম্নরূপ:

| ক্রমিক নং | প্রকল্পের নাম | পাইপলাইনের বাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.) | প্রকল্প শুরু তারিখ | প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ |
|--------------|---|--|-----------------------|---------------------------|
| ১। | আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৫৮.৫০ | এপ্রিল ১৯৯৪ | ডিসেম্বর ১৯৯৭ |
| ২। | জিটিসিএল-টুইনিং প্রকল্প | - | জুন ১৯৯৬ | মে ১৯৯৯ |
| ৩। | পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) যমুনা সেতু অংশ (খ) এলেক্সা-নলকা (গ) নলকা-বাঘাবাড়ী | (ক) ৩০" X ৯.০০ (খ) ২৪" X ২৮.৫০ (গ) ২০" X ৩৫.৫০ | জুলাই ১৯৯৭ | জুন ২০০০ |
| ৪। | বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২০" X ১৮ | জুন ১৯৯৭ | সেপ্টেম্বর ২০০১ |
| ৫। | রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ২৮ | জুলাই ২০০২ | মে ২০০৫ |
| ৬। | স্ক্যাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প | - | জুলাই ১৯৯৫ | নভেম্বর ২০০৩ |
| ৭। | হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৫৪.০০ | জুলাই ১৯৯৭ | মে ২০০২ |
| ৮। | নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া | (ক) ৩০" X ৬.০০ (খ) ২০" X ৫৪.০০ | জুলাই ২০০৩ | জুন ২০০৬ |
| ৯। | আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৩৭.০০ | জুলাই ২০০৩ | জুন ২০০৬ |
| ১০। | ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ) | ২০" X ৬০.০০ | জুলাই ২০০২ | জুন ২০০৮ |
| ১১। | তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২৪" X ৮.০০ | জানুয়ারি ২০০৯ | জুলাই ২০১২ |
| ১২। | শ্রীকাইল-এ বি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২০" X ১.৫ | অক্টোবর ২০১২ | মার্চ ২০১৩ |
| ১৩। | মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেক্সা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৫১.০০ | জুলাই ২০০৬ | জুন ২০১৪ |
| ১৪। | বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ১২" X ৫৩.০০ | জুলাই ২০০৬ | ডিসেম্বর ২০১৪ |
| ১৫। | বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩৬" X ১৩৭.০০ | এপ্রিল ২০১১ | জুন ২০১৫ |
| ১৬। | তিতাস গ্যাসফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন প্রকল্প | ১০" X ৭.৭ | জুলাই ২০১৩ | জুন ২০১৫ |
| ১৭। | ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২০" X ১৬৩.০৩ | জুলাই ২০০৭ | ডিসেম্বর ২০১৫ |
| ১৮। | হাটিকুমরুল-ঈশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৮৪.০০ | জুলাই ২০০৬ | ডিসেম্বর ২০১৬ |
| ১৯। | গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ প্রকল্প | ৩০" X ৬১.০০ | জানুয়ারি ২০১০ | ডিসেম্বর ২০১৭ |
| ২০। | শের-ই-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 |

| ক্রমিক নং | প্রকল্পের নাম | পাইপলাইনের বাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.) | প্রকল্প শুরুর তারিখ | প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ |
|--------------|--|--|------------------------|---------------------------|
| ২১। | তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২০" X ৩.৩ | জানুয়ারি ২০১৬ | ডিসেম্বর ২০১৭ |
| ২২। | আশুগঞ্জ ও এলেক্সায় কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প | - | জানুয়ারি ২০০৬ | জুন ২০১৮ |
| ২৩। | মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৩০" X ৯১.০০ | জুলাই ২০১৪ | জুন ২০১৮ |
| ২৪। | রিহাবিলিটেশন এ্যান্ড এক্সপানশন অব এক্সিস্টিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এ্যান্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেডামারা কন্সট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট) | - | জানুয়ারি ২০১৩ | ডিসেম্বর ২০১৮ |
| ২৫। | বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩০" X ৬০.০০ | জুলাই ২০০৭ | ডিসেম্বর ২০১৮ |
| ২৬। | আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প। | ৪২" X ৩০.০০ | এপ্রিল ২০১৬ | মার্চ ২০২০ |
| ২৭। | মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-(ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৪২" X ৭.০০ | অক্টোবর ২০১৮ | মার্চ ২০২১ |
| ২৮। | মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৪২" X ৭৯.০০ | জুলাই ২০১৬ | জুন ২০২১ |
| ২৯। | চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩৬" X ১৮১.০০ | জুলাই ২০১৬ | ডিসেম্বর ২০২১ |
| ৩০। | ধনুয়া-এলেক্সা এবং যমুনা সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩০" X ৬৭.২০ | জুলাই ২০১৪ | জুন ২০২২ |
| | মোট নির্মিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য= | ১৪৭৩.২৩ কি.মি. | | |

* পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি. এবং কোম্পানি কর্তৃক নির্মিত ১৪৭৩.২৩ কি.মি. এবং নব-নির্মিত ১৫০ কি.মি. বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর পাইপলাইনসহ কোম্পানির পরিচালনাধীন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মোট দৈর্ঘ্য ২১৬৭.৬০ কি.মি.।

* অপরদিকে, কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন কনভেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৯৩ কি.মি.।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে ফায়ার Mock Drill

৯.০। বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার উন্নয়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ সংক্রান্ত কার্যক্রম

৯.১। জিটিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনার পূর্ত কাজ

(ক) কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত কাজ

গাজীপুরের কডা ভান্ড স্টেশন ও অফ-টেক পয়েন্টে পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, ঢাকার আমিনবাজারে ধনুয়া-সাভার পাইপলাইনের পথস্বত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, পদ্মা বহুমুখী সেতুর মুন্সীগঞ্জের মাওয়া প্রান্তে পিয়ার-১ এবং শরীয়তপুরের জাজিরা প্রান্তে পিয়ার-৪২ সংলগ্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ভান্ড ফিটিংসের চারপাশে চেইন-লিংক ফেন্সিং নির্মাণ, কিশোরগঞ্জ জেলার করিমগঞ্জ উপজেলায় বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের পথস্বত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, বাঘাবাড়ি সিজিএস-এর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, হাটিকুমরুল স্ক্র্যাপার ট্র্যাপ স্টেশন, সয়দাবাদ ভান্ড স্টেশন ও নলকা ভান্ড স্টেশনের পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ এবং এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ী পাইপলাইন পথস্বত্ব বরাবর বিভিন্ন স্থানে পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

(খ) উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়িত কাজ

বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের অর্থায়নে সৈয়দপুর সিজিএস, রংপুর টিবিএস, পীরগঞ্জ টিবিএস ও বগুড়া পিগ লঞ্চর স্টেশনে ভূমি উন্নয়ন, রিটেইনিং ওয়াল ও বাউন্ডারি ওয়াল নির্মাণ কাজ, অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের আওতায় ফেনী জেলার হাগলনাইয়া উপজেলার নিজকুঞ্জা ও গাজীপুর জেলার শ্রীপুর উপজেলার গাড়ারান এলাকায় ভূমি উন্নয়ন এবং কুমিল্লা জেলার দাউদকান্দি উপজেলার গৌরীপুর এলাকায় ভূমি উন্নয়ন ও রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ কাজসমূহ সম্পাদিত হয়েছে।

৯.২। ইন্সপেকশন এন্ড কোয়ালিটি কন্ট্রোল সংক্রান্ত কাজ

- বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের ৩১.২ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ০৯টি নদী ক্রসিং কাজ এবং যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ওয়েল্ডিং, এনডিটি ও জয়েন্ট কোটিং কার্যাবলি সম্পাদন করা হয়েছে।
- জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন মিটারিং প্রকল্পের আওতাধীন আশুলিয়া, ডেমরা ও গাড়ারান স্থাপনায় মিটারিং স্টেশনে ওয়েল্ডিং ও এনডিটি কার্যাবলী সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৩। সিপি ইন্সটলেশন, সিপি মনিটরিং ও মাইনটেনেন্স সংক্রান্ত কাজ

- বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর (৩০" ব্যাস, ১৫০ কি.মি.) উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। বর্ষিত কাজের আওতায় রংপুর টিবিএস-এ জিটিসিএল সিস্টেমে প্রথমবারের মতো ১টি সৌর বিদ্যুৎ ভিত্তিক সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের বাখরাবাদ, বিজরা ও মিরসরাই স্টেশনে স্থাপিত কনডেনসেট ট্যাংক ও আভারগ্ৰাউন্ড পাইপলাইনের জন্য সিপি স্টেশন স্থাপন, JICA expert team-এর সুপারিশের আলোকে বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ পাইপলাইনের বাঁশখোলায় একটি নতুন সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে।
- Japan International Cooperation Agency (JICA)-এর কারিগরি সহযোগিতায় JICA expert team ও জিটিসিএল-এর যৌথ তত্ত্বাবধানে বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ, মহেশখালি-আনোয়ারা, উত্তর-দক্ষিণ ও রশিদপুর-আশুগঞ্জ, আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা এবং ধনুয়া-সাভার পাইপলাইনে DC & AC data logger স্থাপনপূর্বক পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম-এর কার্যকারিতা নিরূপণ ও AC interference টেস্ট সম্পাদন করা হয়েছে; এবং
- জিটিসিএল পরিচালনাধীন সকল পাইপলাইনকে ৩টি অঞ্চলে বিভক্ত করে পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম অপারেশন, মনিটরিং ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজসমূহ নিয়মিতভাবে সম্পাদনপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রতিবেদন প্রেরণ করা হচ্ছে।

৯.৪। বৈদ্যুতিক অবকাঠামো সংক্রান্ত কাজ

কোম্পানির ট্রান্সমিশন-ইস্ট এবং ট্রান্সমিশন-ওয়েস্ট ডিভিশনের আওতাধীন ১২ (বারো) টি স্থাপনায় (আমিনবাজার সিজিএস, আশুগঞ্জ এজিএমএস ও কম্পেসর স্টেশন, মনোহরদী এমএমএস, হাটিকুমরুল স্ক্র্যাপার ট্র্যাপ স্টেশন, বগুড়া টিবিএস, রাজশাহী সিজিএস, নাটোর ডিআরএস, পুঠিয়া ডিআরএস, এলেঙ্গা এমএস, কুটুমপুর টিবিএস, বাড়বকুন্ড ও সলিমপুর আরএমএস) ESEAT type Lightning Protection System (LPS) স্থাপন এবং একইসাথে ০৮(আট)টি ভান্ড স্টেশনে (নলকা, চান্দাইকোনা, শেরপুর, বেলপুকুর, হিজলী, কাশিমপুর, নলভিলা ও পতেঙ্গা) Conventional type LPS স্থাপনসহ বর্ষিত প্রতিটি স্টেশন এবং কোম্পানির ফেনী আইসিএস, বাড়বকুন্ড ও কুটুমপুর টিবিএস-এর Plant Area-তে Explosion Proof Light (EPL) স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

৯.৫। হেলথ এন্ড সেফটি সংক্রান্ত কাজ

- কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন স্থাপনাসমূহ ও গ্যাস পাইপলাইনের ছিদ্র জরিপ কার্যক্রম সুচারুভাবে পরিচালনার লক্ষ্যে High Technical Specification সম্পন্ন নতুন ৬টি পোর্টেবল গ্যাস ডিটেকটর ক্রয় করা হয়েছে।
- বিভিন্ন স্থাপনার জন্য নতুন ৮৭টি অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র ক্রয় এবং বিভিন্ন কার্যালয়/স্থাপনায় বিদ্যমান অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রসমূহের রিফিলিং, সার্ভিসিং, পেইন্টিং ইত্যাদি রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের ফায়ার ডিটেকশন, ফায়ার এলার্ম ও ফায়ার প্রটেকশন সিস্টেমের বাৎসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে।
- প্রধান কার্যালয় ভবনে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স স্টেশন, মোহাম্মদপুর, ঢাকা-এর সহযোগিতায় ফায়ার Mock drill সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানির ১৩টি স্থাপনা/স্টেশনে সংশ্লিষ্ট এলাকার ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স অফিসের সহযোগিতায় ফায়ার Mock drill সম্পাদন করা হয়েছে।
- কোম্পানির আওতাধীন আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস, ফেনী আইসিএস, চট্টগ্রাম সিজিএস, আনোয়ারা সিজিএস, মহেশখালী সিটিএমএস, আশুগঞ্জ জিএমএস, মনোহরদী জিএমএস, মুচাই ভান্ড এন্ড স্ক্র্যাপার স্টেশন, নাটোর ডিআরএস, পুঠিয়া ডিআরএস, রাজশাহী সিজিএস, ঈশ্বরদী টিবিএস, ভেড়ামারা সিজিএস, কুটুমপুর টিবিএস, বগুড়া টিবিএস এবং কুষ্টিয়া টিবিএস স্থাপনাসমূহ পরিদর্শনপূর্বক সেফটি অডিট সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৬। পাইপলাইন ও স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

- সড়ক ও জনপথ বিভাগ-এর সাসেক সড়ক সংযোগ প্রকল্প-২ এর আওতাধীন হাটিকুমরুল ইন্টারচেঞ্জ এলাকায় অবস্থিত কোম্পানির ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের নলকা-হাটিকুমরুল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের ১.৩২ কি.মি. পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সড়ক ও জনপথ (সওজ) অধিদপ্তরের অর্থায়নে সম্পাদন করা হয়েছে।
- বাখরাবাদ, মেঘনা, সালদা গ্যাস ক্ষেত্র হতে নিম্নচাপের গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহে সরবরাহ করার লক্ষ্যে কুটুমপুরে প্রয়োজনীয় মালামালসহ পাইপলাইন আন্তঃসংযোগ ও ১২ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি হট ট্যাপিংসহ মোডিফিকেশন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- ৩০" ব্যাসের ৮২ কি.মি. দীর্ঘ হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের সিরাজগঞ্জের চলনবিলস্থ কাঁটা নদী HDD পদ্ধতিতে (৪৬৮ মিটার) ক্রসিংপূর্বক পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- জিটিসিএল-এর ১৭ টি ভূ-উপরিস্থ স্থাপনায় Epoxy পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৭। বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের পথস্বত্বের উপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনার উচ্ছেদ কার্যক্রম

কোম্পানি কর্তৃক পরিচালিত পাইপলাইনসমূহের ওপর দখলদার কর্তৃক নির্মিত অবৈধ স্থাপনাসমূহ অপসারণ/উচ্ছেদের লক্ষ্যে অঞ্চলভিত্তিক গঠিত ০৯টি কমিটি বিভিন্ন ধরনের ছোট বড় ৯০৯টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত করে। উক্ত কমিটিসমূহ পাইপলাইন পথস্বত্বের ওপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনাসমূহ অপসারণ/উচ্ছেদের লক্ষ্যে ভিন্ন ভিন্ন সময়ে অভিযান পরিচালনা করে জুন ২০২৪ পর্যন্ত সর্বমোট ২৬৬টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ করেছে। অবশিষ্ট ৬৪৩টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণের প্রচেষ্টা চলমান রয়েছে। এ সংক্রান্ত প্রতিবেদন প্রতি মাসে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।

৯.৮। সোলার সিস্টেম

বৈশ্বিক অর্থনৈতিক অবস্থার প্রেক্ষাপটে সরকারি ব্যয়ে কৃচ্ছতাসাধন এবং বিদ্যুৎ ও জ্বালানির শাস্ত্রীয় ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগের নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে জিটিসিএল-এর বিদ্যুৎ খাতে বরাদ্দকৃত বাজেটের ২৫% শাস্ত্রয়ের নিমিত্ত নবায়নযোগ্য জ্বালানি হিসেবে সৌর বিদ্যুৎ উৎপাদনের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের Rooftop-এ ২৬.২ কিলোওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন On Grid Solar System স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও ১১টি স্থাপনায় বিভিন্ন ক্ষমতার সর্বমোট ৯৭.৩ কিলোওয়াট (On grid ২৪ কিলোওয়াট, Off grid ৫৪ কিলোওয়াট ও Hybrid ১৯.৩ কিলোওয়াট) Solar System স্থাপন করা হয়েছে।

উল্লেখ্য, “জাতীয় সৌর বিদ্যুৎ” কার্যক্রমের অংশ হিসেবে প্রত্যেকটি সরকারি অফিসের বিদ্যুতের চাহিদার একটি অংশ সৌর বিদ্যুৎ হতে Consume করার নির্দেশনা প্রদান করা হয়। সে লক্ষ্যে জিটিসিএল-এর আওতাধীন ১৩ (তেরো) টি স্থাপনায় On Grid Solar স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

১০.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

আয়কর আইন অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে কোম্পানি কর্তৃক আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয়। পরবর্তীতে উক্ত রিটার্নের উপর কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল/আপীলাত ট্রাইব্যুনাল এবং ক্ষেত্র বিশেষে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) দায়ের করা হয়। ২০০৩-২০০৪ করবর্ষ হতে ২০২৩-২০২৪ করবর্ষ পর্যন্ত কর্পোরেট ট্যাক্সের বর্তমান অবস্থা নিম্নরূপ:

| করবর্ষ | বর্তমান অবস্থা |
|-------------------------|--|
| ২০০৩-২০০৪ হতে ২০১৪-২০১৫ | আপীলাত ট্রাইব্যুনালের আদেশের বিপরীতে ইতঃপূর্বে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) মামলা দায়ের করা হয়। |
| ২০১৫-২০১৬ | আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন। |
| ২০১৬-২০১৭ | আপীলাত ট্রাইব্যুনালের আদেশের বিপরীতে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) দাখিল। |
| ২০১৭-২০১৮ | রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে। |
| ২০১৮-২০১৯ | আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন। |
| ২০১৯-২০২০ | আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন। |
| ২০২০-২০২১ | কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হয়েছে যা শুনানির অপেক্ষায় আছে। |
| ২০২১-২০২২ | রিটার্ন এর ওপর শুনানি সম্পন্ন হয়েছে। |
| ২০২২-২০২৩ | রিটার্ন এর ওপর শুনানি সম্পন্ন হয়েছে। |
| ২০২৩-২০২৪ | রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে। |

উল্লেখ্য, ২০০৩-২০০৪ করবর্ষ হতে ২০২০-২০২১ করবর্ষ পর্যন্ত জিটিসিএল-এর নিকট আয়কর কর্তৃপক্ষের দাবিকৃত করের পরিমাণ ৭৫৭.৯৫ কোটি টাকা। উক্ত দাবির বিপরীতে জিটিসিএল হতে অদ্যাবধি ৮৪.৪৭ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

১১.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১১.১। বিনিয়োগ

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জুন ২০২৪ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৮১৭৫.২৯ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮৪৪৬.৬৭ কোটি টাকা ঋণ এবং ৯৭২৮.৬২ কোটি টাকা যথাক্রমে শেয়ার মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত, মূলধন সঞ্চিতি, অবনতি মুনাফা, বিলম্বিত আয়কর এবং চলতি দায় হিসেবে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। অপরপক্ষে, মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ১৫১৬১.৫৫ কোটি টাকা ও অন্যান্য বিনিয়োগসহ চলতি সম্পদ ৩০১৩.৭৪ কোটি টাকা।

১১.২। রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২১৭৬.৯০ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৬.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে চার্জ বাবদ ১০৫৬.৫৮ কোটি টাকা আয় করে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ০.৭৯% হ্রাস এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ১০.৮২% বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় বৃদ্ধির পরিমাণ ১১৬৩.১৯ কোটি টাকা যা গত অর্থবছরের তুলনায় ১১০.০৯% বেশি। গ্যাস হুইলিং চার্জ বৃদ্ধির ফলে রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১১.৩। পরিচালন ব্যয়

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি ৮৯.৫৭ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ ১৫২.৬৪ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৬৫.৮৭ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৫২৯.০৫ কোটি টাকা, সিস্টেম লস/কারিগরি লস ৯৪১.৩৩ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ১৭৭৮.৪৭ কোটি টাকা খরচ হয়েছে যা পূর্ববর্তী বছরের (২০২২-২৩ অর্থবছর) তুলনায় ৫০৬.৮২ কোটি টাকা বেশি। উল্লেখ্য, বেতন-ভাতাদি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ব্যয় বৃদ্ধি এবং পূর্ণ বছরের সিস্টেম লস হিসাবভুক্ত হওয়ায় পরিচালন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১১.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২৮৯.২৯ কোটি টাকা, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৩০০.০৭ কোটি টাকা। বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে সুদ ব্যয় ১০.৭৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

১১.৫। লাভ-ক্ষতি

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ছিল ১০৫৬.৫৬ কোটি টাকা। বর্তমান অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ৯৪৮.৭৫ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। গ্যাস হুইলিং চার্জ বৃদ্ধির ফলে রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাওয়ায় নীট ক্ষতির পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

১১.৬। বৈদেশিক বিনিময় হারের তারতম্য (ERF)

বৈদেশিক ঋণ পরিশোধের ক্ষেত্রে মার্কিন ডলারের বিপরীতে বাংলাদেশী মুদ্রার বিনিময় হার বৃদ্ধির কারণে জিটিসিএল কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে Exchange Rate Fluctuation (ERF) বাবদ লাভ-ক্ষতি খাতে ৩০২.৭৬ কোটি টাকা ক্ষতি হিসাবে চার্জ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরে ছিল ৫৮১.১০ কোটি টাকা।

১১.৭। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৫৩৩.৫৪ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারি বিভাজন নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

| বিবরণ | ২০২৩-২০২৪ | ২০২২-২০২৩ |
|-----------------------------------|-----------|-----------|
| ঋণের আসল (সরকারি ও বৈদেশিক ঋণ) | ৪৩৬.২৯ | ৯৮.৫৩ |
| ঋণের সুদ (সরকারি ও বৈদেশিক ঋণ) | - | ১২.৫১ |
| লভ্যাংশ | - | ২৪৪.০০ |
| সিডি-ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক | ১৭৫.৯৬ | ১৪৭.৯০ |
| কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর) | ৭৩.৭৯ | ৩০.৬০ |
| মোটঃ | ৬৮৬.০৪ | ৫৩৩.৫৪ |

অপরদিকে, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে আন্তঃকোম্পানি ঋণের আসল ও সুদ বাবদ ৩৩৩.৮৬ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।



হাটিকুমরুল এলাকায় ৩০" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কার্যক্রম

১১.৮। জিটিসিএল-এর প্রাপ্য (Accounts Receivable)

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১৬৪১.৪৪ কোটি টাকা, যা ৮.৭১ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ১০২৬.৪৩ কোটি টাকা, যা ১১.৫৫ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানি ভিত্তিক ২০২৩-২০২৪ ও ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপ :

(কোটি টাকা)

| কোম্পানির নাম | ২০২৩-২০২৪ | | ২০২২-২০২৩ | |
|---|----------------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|
| | ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে পাওনার পরিমাণ | সমতুল্য মাস | ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে পাওনার পরিমাণ | সমতুল্য মাস |
| (ক) গ্যাস : | | | | |
| তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি | ৬৪৬.২৩ | ৫.৫৪ | ৪৬৩.৩৩ | ৮.৩২ |
| বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড | ৩০১.০৮ | ১৩.৭০ | ১৩৩.৮৭ | ১৪.৮২ |
| জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড | ৬৩.৪০ | ৬.০৮ | ২১.৩৬ | ৩.৮৪ |
| পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড | ১১৯.২১ | ১০.৪৬ | ৩৬.৪১ | ৬.৫৬ |
| কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড | ১৪৪.৯৮ | ৬.৩৪ | ৪১.১৯ | ৩.৬৭ |
| সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড | ১৮.২২ | ৫.০৯ | ৬.৮১ | ৫.২৩ |
| (খ) কনডেনসেট : | | | | |
| পেট্রোবাংলা | *৩৪২.১৮ | ২২৯.৬৫ | * ৩২০.০০ | ২২৬.২৮ |
| সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড | ৫.৬৪ | ৩৩.১৮ | ৩.৪৬ | ২০.০৬ |
| রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড | ০.৫০ | ২.৯৪ | - | - |
| মোট | ১,৬৪১.৪৪ | ৮.৭০ | ১,০২৬.৪৩ | ১১.৫৫ |

* পেট্রোবাংলার নিকট বকেয়া রাজস্ব ৩৪২.১৮ কোটি টাকার মধ্যে Support for shortfall খাতে ১৯২.৮৩ (একশত বিরানব্বই কোটি তিরিশ লক্ষ) কোটি টাকা পাওনা রয়েছে।

১১.৯। জিটিসিএল প্রদেয় হিসাব (Accounts Payable)

(কোটি টাকা)

| কোম্পানির নাম | ২০২৩-২০২৪ | ২০২২-২০২৩ |
|---|-----------|-----------|
| পেট্রোবাংলা | ১২৭৬.৭৭ | ৫৩৮.৫৪ |
| বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী (বাপেক্স) | ৪৯.০৭ | ১৯.৫৯ |
| বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড | ২০২.৫৪ | ৮০.১৯ |
| সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড | ৩৭.৪৩ | ১১.১৬ |
| মোট | ১৫৬৫.৮১ | ৬৪৯.৪৮ |

১১.১০। জিটিসিএল-এর প্রাপ্য হিসাব ও প্রদেয় হিসাবের তুলনামূলক বিবরণী

| জিটিসিএল-এর প্রাপ্য | | | জিটিসিএল প্রদেয় | | |
|-----------------------|-----------|-----------|-----------------------|-----------|-----------|
| বিবরণ | ২০২৩-২০২৪ | ২০২২-২০২৩ | বিবরণ | ২০২৩-২০২৪ | ২০২২-২০২৩ |
| সর্বমোট প্রাপ্য হিসাব | ১,৬৪১.৪৪ | ১,০২৬.৪৩ | সর্বমোট প্রদেয় হিসাব | ১৫৬৫.৮১ | ৬৪৯.৪৮ |

১১.১১। ঋণ-ইকুইটি অনুপাত

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ঋণ-ইকুইটি অনুপাত ৬১:৩৯, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৬৪:৩৬। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে ঋণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটির পরিমাণ হ্রাস পাবে।

১১.১২। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজের অনুপাত ০.৪৭, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ০.১২। কোম্পানির Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Profit/Surplus অর্থ প্রয়োজন, তা বর্তমানে বিদ্যমান ট্রান্সমিশন চার্জের মাধ্যমে অর্জন করা সম্ভব নয় এবং চলতি প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর ভবিষ্যতে এ অনুপাত আরও হ্রাস পাবে। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর Profit/Surplus অনুসারে যথাসময়ে ঋণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্ধৃত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জুলাই ২০২৩ তারিখ হতে প্রতি ঘন মিটার ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ১.০২ টাকা নির্ধারণ করা হলেও Amortization Schedule অনুসারে বিদ্যমান বকেয়া ঋণ ও সুদ (ডিএসএল) পরিশোধের জন্য তা যথেষ্ট নয়।

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

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৩.৫৬%, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে -১.৭২ % ছিল। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ অধিক হারে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। কোম্পানির 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 কনভেনসেটের পরিমাণ (ভলিয়ম) বৃদ্ধির পাশাপাশি ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাাবশ্যিক।

১১.১৪। জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বিভিন্ন প্রকল্পে বিনিয়োগকৃত অর্থের বিবরণ

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৩৮২.৭০ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ২৩৫৬.৮৩ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলোঃ

| প্রকল্পের নাম | ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিনিয়োগ | ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ |
|---|---|--------------------------------|---|
| মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেক্সা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় পর্যায়) | ৪.০৬ | - | ৪.০৬ |
| বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ২.৩০ | - | ২.৩০ |
| বাখরাবাদ-সিক্রিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ২২.৮৮ | - | ২২.৮৮ |
| গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আগুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ২৭৬.৪০ | - | ২৭৬.৪০ |
| কম্প্রেসর স্টেশন প্রকল্প | ৩৮.৫৮ | - | ৩৮.৫৮ |
| হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩০.২৩ | - | ৩০.২৩ |
| ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ১.৯৩ | - | ১.৯৩ |
| বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩০০.০০ | - | ৩০০.০০ |
| শ্রীকাইল-এবি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ১৩.১২ | - | ১৩.১২ |
| তিতাস গ্যাস ফ্লেক্স (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প | ৭১.৩৫ | - | ৭১.৩৫ |
| তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৪০.৬০ | - | ৪০.৬০ |

(কোটি টাকায়)

| প্রকল্পের নাম | ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিনিয়োগ | ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ |
|--|---|--------------------------------|---|
| শের-ই-বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প | ১০৬.১৭ | - | ১০৬.১৭ |
| মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩১৫.১৬ | - | ৩১৫.১৬ |
| আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩৩২.৬৩ | - | ৩৩২.৬৩ |
| তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাটা প্রকল্প | ১৯.৭৬ | - | ১৯.৭৬ |
| মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৯৬.৬১ | - | ৯৬.৬১ |
| মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-(ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ২৪.৩১ | - | ২৪.৩১ |
| চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ০.০৪ | - | ০.০৪ |
| ধনুয়া-এলেক্সা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৬.৩২ | - | ৬.৩২ |
| বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৫.৭৪ | ১.২২ | ৬.৯৬ |
| বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ১৯১.২৬ | - | ১৯১.২৬ |
| জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প | ৩৭.৬৬ | ১৪৬.৫২ | ১৮৪.১৮ |
| যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প | ৩৭.০১ | ২৩৪.৯৭ | ২৭১.৯৮ |
| মোট : | ১৯৭৪.১২ | ৩৮২.৭১ | ২৩৫৬.৮৩ |

১১.১৫। অবচয় তহবিল

জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদের ২৫-০৭-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৪৭৮তম সভায় কোম্পানির অবচয় তহবিল নীতিমালা অনুমোদিত হয়। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে পুঞ্জীভূত অবচয় ৫১৪৯.৩৫ কোটি টাকা। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর সঞ্চালন ট্যারিফ প্রবিধানমালা অনুযায়ী জিটিসিএল-কে যে ট্রান্সমিশন মার্জিন প্রদান করা হয় তাতে ডিভিডেন্ড ও ঋণের আসল পরিশোধের অর্থ অন্তর্ভুক্ত না থাকায় এবং নিজস্ব অর্থে প্রকল্প বাস্তবায়ন এবং ঋণের আসল ও ডিভিডেন্ড পরিশোধ করার ফলে তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় অবচয় তহবিলে যে পরিমাণ অর্থ (৫১৪৯.৩৫ কোটি) সঞ্চিত রাখার প্রয়োজন ছিল তা রাখা সম্ভব হয়নি। তবে, ভবিষ্যতে ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধির মাধ্যমে তারল্য সংকট উত্তরণের পর অবচয় তহবিলে অর্থ সংরক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা যেতে পারে। উল্লেখ্য যে, বর্তমানে উক্ত তহবিলে স্থিতি রয়েছে ৮.৮৯ লক্ষ টাকা।

১১.১৬। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পরিচালন মুনাফার পরিমাণ ৪৪১.৩০ কোটি টাকা এবং এর ভিত্তিতে কোম্পানির নিট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার দাঁড়ায় (RoR) ৩.৫৬%। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৪টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের স্মারক নম্বর: ২৮.০০.০০০০.০২৬.৩৪.০০৬.১৬.৫২, তারিখ: ১৯-০৭-২০২৩ খ্রি. এর মাধ্যমে ০১ জুলাই ২০২৩ হতে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪৭৭৮ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১.০২ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপ:

| বিবরণ | ২০২৩-২০২৪ | ২০২৪-২০২৫ | ২০২৫-২০২৬ |
|-----------------------------|-----------|-----------|-----------|
| RoR (%) | ৩.৫৬ | ৩.৬২ | ২.২৩ |
| Debt Service Coverage Ratio | ০.৪৭ | ০.৪৩ | ০.৩২ |

বর্ণিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ৩.৫৬% এবং Debt Service Coverage Ratio ০.৪৭ হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio হ্রাস পাবে। জিটিসিএল-এর অনুমোদিত বাজেট ও বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর 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 ঘন মিটার গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা) | | |
|----------------------|---|-----------|-----------|
| | ২০২৩-২০২৪ | ২০২৪-২০২৫ | ২০২৫-২০২৬ |
| ১২% | ১.৫০৩৫ | ১.৪৮২৫ | ১.৬১৮২ |
| ১৫% | ১.৬৭৫৫ | ১.৬৪৮০ | ১.৮০১৫ |

১১.১৭। 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 :

- ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.৬১৮২ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছরে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.৮০১৫ টাকায় নির্ধারণ করা;
- জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতিলিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালক পর্যদ কর্তৃক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ করার বিষয়ে সুপারিশ 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 ২.৫০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক।
- বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর গত ১৮ অক্টোবর, ২০১৮ তারিখের আদেশ, সরকারি সিদ্ধান্ত এবং “Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project-Loan Fact Finding Mission 11-20 May 2009”-এর Aid Memoire -এ গৃহীত সিদ্ধান্ত, কোম্পানির মেমোরেণ্ডাম এ্যান্ড আর্টিকেল অব এসোসিয়েশন এবং জিটিসিএল-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী নিম্নোক্ত ৫টি পাইপলাইন (জেজিটিডিএসএল-এর ২টি এবং টিজিটিডিপিএলসি-এর ৩টি) জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিক:
 - ৮" ব্যাস x ০.৫ কি.মি. হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড-শাহাজীবাজার, টিবিএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ২০" ব্যাস x ১০.০ কি.মি. বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১২" ব্যাস x ৫৭.৭৫ কি.মি. হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১৪" ব্যাস x ৫০.৪৬ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা) হতে ভান্ড স্টেশন-৩ হয়ে নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং
 - ১৬" ব্যাস x ৪৬.৩১ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা)-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।

বর্ণিত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা হলে জাতীয় গ্রিডের সক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে এবং গ্রিড পরিচালনা করা সহজতর হবে। পাশাপাশি জিটিসিএল-এর রাজস্ব আয়সহ RoR বৃদ্ধি পাবে।

১১.১৮। জিটিসিএল-এর বিভিন্ন চ্যালেঞ্জ ও উত্তরণ এবং আর্থিক সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিক:

| ক্রমিক নং | চ্যালেঞ্জ | উত্তরণের উপায় |
|--------------|--|--|
| ১. | গ্যাসের পরিমাপের কারিগরি পার্থক্য: ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে কারিগরি পার্থক্য : ২.০৩% | কারিগরি পার্থক্য হ্রাসকরণের নিমিত্ত মিটারিং সিস্টেমের আপগ্রেডেশন-এর লক্ষ্যে ১৭টি অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প বাস্তবায়ন কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, ইনটেক ও অফটেকের কারিগরি পার্থক্য হ্রাসকরণের নিমিত্ত নিম্নোক্ত পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন: (ক) শেভরন বাংলাদেশ লিঃ কর্তৃক পরিচালিত বিবিয়ানা গ্যাসফেইড হতে জেজিটিডিএসএল-এর বাল্ক গ্রাহকসমূহ এবং আউশকান্দি ডিআরএস-কে সরাসরি সরবরাহকৃত গ্যাস গ্যাসফিল্ড প্রান্তে Dedicated মিটারিংয়ের মাধ্যমে সরবরাহ করা; (খ) শেভরন বাংলাদেশ কর্তৃক পরিচালিত জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত কোম্পানির আওতাধীন দেবপুর স্টেশনে ফ্লো-কম্পিউটার যুক্ত একক মিটারিংয়ের মাধ্যমে গ্যাস গ্রহণের ব্যবস্থা করা; (গ) তিতাস গ্যাস ফিল্ড লোকেশন-সি হতে জিটিসিএল পাইপলাইনে সরবরাহকৃত গ্যাস প্রকৃত মিটারিংয়ের মাধ্যমে হিসাবকরণ; (ঘ) বিজিএফসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস ফিল্ডসমূহে (তিতাস গ্যাস ফিল্ড লোকেশন- এ, সি, ই, জি, আই, জে; বাখরাবাদ, মেঘনা ও হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড) সরবরাহকৃত গ্যাসের পরিমাণ হিসাবকরণে চার্ট রেকর্ডারের পরিবর্তে ফ্লো-কম্পিউটার স্থাপনকরণ; (ঙ) ভান্ড স্টেশন-ই (VS-E) এর নিকটে ফেঞ্চুগঞ্জে একটি মিটারিং স্টেশন স্থাপন; (চ) পিজিসিএল-এর আওতাধীন NWPGL সিরাজগঞ্জস্থ বিদ্যুৎকেন্দ্রে বিদ্যমান মুলিবাড়ী মিটারিং স্টেশন হতে গ্যাস পরিমাপপূর্বক সরবরাহের লক্ষ্যে মুলিবাড়ী অফটেক হতে সয়দাবাদ ভান্ড স্টেশন পর্যন্ত ৫ (পাঁচ) কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ অথবা সয়দাবাদে জিটিসিএল-এর মালামাল ব্যবহার করে মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করা; (ছ) হরিপুরে আন্ডার গ্রাউন্ড ইন্টারলিংক পাইপলাইনসমূহ স্থায়ীভাবে অপসারণ করা; এবং (জ) মিটারিং ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ/ স্বচ্ছতা আনয়ন করা। |
| ২. | চলমান প্রকল্পের অর্থায়ন: বর্তমানে ২টি পাইপলাইন প্রকল্প (বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর প্রকল্প) ও (অফ-ট্রান্সমিশন মিটারিং প্রকল্প) চলমান রয়েছে। | বিভিন্ন কোম্পানির সাথে চুক্তিবদ্ধ খণের অর্থ যথাসময়ে প্রাপ্তি নিশ্চিত করা। |
| ৩. | ভবিষ্যৎ প্রকল্পের অর্থায়ন | জিটিসিএল-এর তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অর্থায়ন নিশ্চিত করা ও শতভাগ ইকুইটির মাধ্যমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা এবং বিদ্যমান জিওবি ঋণকে ইকুইটিতে রূপান্তর করা। |
| ৪. | সঞ্চালন পাইপলাইন হস্তান্তর | পেট্রোবাংলা পর্যায়ে সকল উচ্চচাপ সম্পন্ন সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ। |

| ক্রমিক নং | চ্যালেঞ্জ | উত্তরণের উপায় |
|--------------|--|--|
| ৫. | সঞ্চালন পাইপলাইনের সক্ষমতা অনুযায়ী ব্যবহার: কোম্পানির ১২ ইঞ্চি থেকে ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. পাইপলাইন রয়েছে যার সক্ষমতা প্রায় ৫০০০ এমএমএসসিএফডি। কিন্তু ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দৈনিক গড় ২০৮৯ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে। | দেশীয় উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি সমন্বয় করে জিটিসিএল-এর গ্রিডের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালন পরিমাণ বৃদ্ধি করা অথবা বিদ্যুৎ সেক্টরের ন্যায় ক্যাপাসিটি চার্জ প্রবর্তন করা। |
| ৬. | পাওনা আদায়: পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন কোম্পানির নিকট ক্রমপুঞ্জিত পাওনার পরিমাণ জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ১৬৪১.৪৪ কোটি টাকা | সময়মত বকেয়া পাওনা আদায়ের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা পর্যায়ে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা। |
| ৭. | DSL বাবদ বকেয়া: যথাসময়ে DSL পরিশোধ না করায় DSL বাবদ পরিশোধিতব্য অর্থের পরিমাণ বৃদ্ধি পাচ্ছে। জুন, ২০২৪ পর্যন্ত DSL বাবদ অপরিশোধিত অর্থের পরিমাণ ১২০১.১৭ কোটি টাকা। | জিটিসিএল-এ তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানিসমূহ কর্তৃক জিটিসিএল-এর পাওনা পরিশোধ এবং জিটিসিএল-এর জিওবি ও বৈদেশিক ঋণকে ইকুইটিতে রূপান্তর করা। |
| ৮. | সিস্টেম লস/কারিগরি পার্থক্য: কারিগরি পার্থক্য/সিস্টেম লস বাবদ জিটিসিএল-এর নিকট জুন, ২০২৪ পর্যন্ত বিভিন্ন কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ১৫৬৫.৮১ কোটি টাকা। | জিটিসিএল-এর নিকট ১.৫-২% সিস্টেম/কারিগরি পার্থক্য বাবদ প্রাপ্য অর্থ পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠানের দেনা-পাওনার সাথে সমন্বয় করা। |
| ৯. | Exchange Rate Fluctuation: Foreign Currency Loan- এর আসল ও সুদ পরিশোধের ক্ষেত্রে Foreign Exchange Risk এর বিনিময় হার বৃদ্ধিজনিত কারণে অতিরিক্ত অর্থ ERF Loss হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করতে হয়। জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ERF Loss এর পরিমাণ ৩০২.৭৬ কোটি টাকা। | Foreign Currency Loan- এর আসল ও সুদ পরিশোধের ক্ষেত্রে Foreign Currency এর বিনিময় হার বৃদ্ধিজনিত কারণে ERF Loss বাবদ অতিরিক্ত অর্থ সরকার কর্তৃক মওকুফ করা। |
| ১০. | গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনে হুইলিং চার্জ: ০১ জুলাই ২০২৩ হতে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪৭৭৮ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১.০২ টাকা কার্যকর করা হয় এবং ২০০৩ সাল হতে প্রতি লিটার কনডেনসেট পরিবহনে ১.০০ টাকা সঞ্চালন চার্জ প্রদান করা হচ্ছে যা খরচের তুলনায় অপ্রতুল। | গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ১.০২ টাকা হতে যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা এবং কনডেনসেট সঞ্চালন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকা হতে ২.৫০ টাকায় বৃদ্ধি করা। |

১২.০। নিরীক্ষা কার্যক্রম

১২.১। অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

- সাধারণতঃ হিসাব ডিভিশন কর্তৃক বিল প্রক্রিয়াতে প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টে প্রেরণ করা হলে তার উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এ প্রক্রিয়ার ধারাবাহিকতায় ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। নিরীক্ষাকালে উদঘাটিত তুল-ত্রুটি সংশোধনক্রমে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। তবে, কোন প্রকার জালিয়াতি বা প্রতারণার প্রমাণ পাওয়া যায়নি;
- ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের ছুটি নগদায়ন, গ্রাচুইটি, সিপিএফ ও কল্যাণ তহবিল সংক্রান্ত দেনা-পাওনাসহ কোম্পানির অন্যান্য সকল দেনা-পাওনার হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে;
- কোম্পানির আওতাধীন যে সকল স্থাপনা/আঞ্চলিক কার্যালয়/ডিপার্টমেন্ট/ডিভিশনের জন্য জিম্মা তহবিল বরাদ্দ আছে সে সকল দপ্তরের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জিম্মা তহবিলের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে;
- ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রণীত কোম্পানির সরকারি, আন্তঃকোম্পানি ও বৈদেশিক ঋণ ও তার সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতি হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে;
- ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের ওপর নিরীক্ষা করা হয়েছে এবং নিরীক্ষান্তে কোন অসামঞ্জস্যতা পরিলক্ষিত হয়নি;
- কোম্পানি ও প্রকল্পের ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত সকল সম্পদ/পরিসম্পদ, মজুদ মালামাল ও ফিজিক্যাল ইনভেন্টরি কমিটির মাধ্যমে সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে; এবং
- ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য প্রস্তুতকৃত কোম্পানির সিপিএফ, গ্রাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

১২.২। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

| ডিপার্টমেন্ট | আপত্তি উত্থাপনকারী অডিট অধিদপ্তর | ২০২৩-২০২৪ | | | | | | |
|------------------|---|--|---------------------|---------------------|---|---|------------------------|---|
| | | অনিষ্পন্ন আপত্তির সংখ্যা (০১-০৭-২০২৩) | দ্বি-পক্ষীয় সভা | ত্রি-পক্ষীয় সভা | উত্থাপিত আপত্তি | আপত্তি নিষ্পত্তি | | অনিষ্পন্ন আপত্তির সংখ্যা (৩০-০৬-২০২৪) |
| | | | | | | সংখ্যা | জড়িত অর্থ | |
| কোম্পানি অডিট | বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অডিট অধিদপ্তর | ৯১টি (১৪টি রিপোর্টভুক্ত, ৬৫টি SFI ও ১২টি non-SFI) | - | ১টি | ১৮টি (১০টি SFI ও ৮টি non-SFI) | ০৭টি (SFI) | ৫,৫৯৬.৮২ লক্ষ টাকা | ১০২টি (১৫টি রিপোর্টভুক্ত, ৬৭টি SFI ও ২০টি non-SFI) |
| প্রকল্প অডিট | বৈদেশিক সাহায্যপুষ্ট প্রকল্প অডিট অধিদপ্তর (ফাপাড) | ৩৯টি (৭টি রিপোর্টভুক্ত, ২৪টি SFI ও ০৮টি non-SFI) | - | ১টি | ২২টি (১২টি SFI ও ১০টি non-SFI) | ১৩টি (১০টি SFI ও ০৩টি non-SFI) | ৩১,৭৫৩.৯১ লক্ষ টাকা | ৪৮টি (৭টি রিপোর্টভুক্ত, ২৬টি SFI ও ১৫টি non-SFI) |

১৩.০। বীমা কার্যক্রম

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৪৪টি ইন্স্যুরেন্স পলিসির বিপরীতে বার্ষিক প্রিমিয়াম বাবদ প্রায় ৭.১৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে যা নিম্নরূপ:

| ক্রমিক নং | ইন্স্যুরেন্স পলিসির নাম | বিবরণ | পলিসির সংখ্যা |
|-----------|---|--|---------------|
| ১। | All Risk Insurance Policy | এলেক্সা-বাঘাবাড়ি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন (যমুনা সেতুর ৯.২ কিলোমিটার অংশ) | ১টি |
| ২। | Operational Package of All Risk's/ Machinery Breakdown (Comprehensive Machinery (CM) Insurance) Including Public & Product Liability Insurance | আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেশর স্টেশন এবং এলেক্সা গ্যাস কম্প্রেশর স্টেশন | ২টি |
| ৩। | Fire, Earthquake, Flood & Cyclone | বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের আওতায় নির্মিত প্ল্যান্ট, মেশিনারিজ, বিল্ডিং/স্থাপনা প্রভৃতি | ১৮টি |
| ৪। | Third party/Public Liability | বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন | ২৩টি |
| সর্বমোট | | | ৪৪টি |

১৪.০। কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- (ক) কোম্পানির পক্ষে/বিপক্ষে নিম্ন আদালতে ১৬ (ষোল) টি এবং উচ্চ আদালতে ২১ (একুশ) টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীদেরকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদান করা হচ্ছে এবং কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশনের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে; এবং
- (খ) কোম্পানির গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত বিষয়ে ০১টি এবং জিটিসিএল কর্তৃক Liquidated Damage (LD) কর্তন সংক্রান্ত বিষয়ে ০১টিসহ মোট ০২ (দুই) টি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে, যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal সমূহের কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশন/প্রকল্পের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে।

১৫.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

পেট্রোবাংলা পরিচালক পর্ষদের ১৮-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৫৮১তম সভায় জিটিসিএল-এর ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো চূড়ান্তভাবে অনুমোদিত হয়। পরবর্তীতে জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদের ২৮-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৪৯১তম সভায় পেট্রোবাংলা বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত জিটিসিএল-এর ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো কোম্পানিতে বাস্তবায়ন/প্রবর্তন-এর অনুমোদন প্রদান করা হয়। উক্ত বোর্ড সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২৩-০৬-২০২৪ খ্রি. তারিখ হতে ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো কোম্পানিতে কার্যকর করা হয়েছে। কোম্পানির অনুমোদিত ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামোয় ১৫টি ডিভিশন, ৫২টি ডিপার্টমেন্ট-এ নিয়মিত ৭৭২ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৪ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৭৭৬ জন কর্মকর্তার সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ৪৭৩ জন নিয়মিত কর্মকর্তা ও ১ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৭৪ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামোতে নিয়মিত ৩০৩ জন কর্মচারী ও চুক্তিভিত্তিক ৫৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৩৬০ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১০২ জন নিয়মিত ও ০৪ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১০৬ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন।



প্রধান কার্যালয়ের সেমিনার রুমে ‘তথ্য অধিকার আইন ও বিধিমালা’ বিষয়ক সেমিনার

১৬.০। নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৬.১। কর্মকর্তা পর্যায়ে ৯ম ও ১০ম ধ্রেডে মোট ৬৮টি নিয়োগযোগ্য শূন্য পদে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে জনবল নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অপরদিকে, জিটিসিএল কর্তৃক নিয়োগের মাধ্যমে কর্মচারী পর্যায়ে বিভিন্ন পদে মোট ১৮ জনকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৬.২। মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশিক্ষণ খাতের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ থেকে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে কোম্পানির নিজস্ব ভেন্যুতে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ১৪২ টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের মাধ্যমে মোট ৫৯৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ০৪ টি বৈদেশিক Workshop/Inspections এ ০৮ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন।

১৭.০। নিরাপত্তা কার্যক্রম

- ১৭.১।** কোম্পানির সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের প্রধান ফটকে প্রবেশের ক্ষেত্রে মোটাল ডিটেক্টর ও ভেহিকল মিরর দ্বারা তত্ত্বাশীল ব্যবস্থা রয়েছে এবং নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন- নাম, স্থায়ী ও বর্তমান ঠিকানা, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়। এছাড়া, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেইট রয়েছে।
- ১৭.২।** কেপিআইভুক্ত স্থাপনাসহ কোম্পানির অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা ও পাইপলাইনসমূহের নিরাপত্তায় মোট ২২৪ জন আনসার সদস্য (সশস্ত্র ২০৫ জন এবং নিরস্ত্র ১৯ জন) এবং মোট ১০৫৮ জন আউটসোর্সিং নিরাপত্তা জনবল নিয়োজিত রয়েছে। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ও সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক কার্যালয় হতে জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং ডিভাইস সরবরাহকারীর অনলাইন ওয়েব পোর্টাল সার্ভিস ব্যবহার করে প্যাট্রোলম্যানরা যথাযথভাবে দায়িত্ব পালন করছে কি-না তা মনিটরিং করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে বাখরাবাদ-ডেমরা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিংয়ের আওতায় আনা হয়েছে এবং পর্যায়ক্রমে কোম্পানির সকল পাইপলাইন জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিংয়ের আওতায় আনা হবে। এছাড়া, সার্বিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিক মনিটরিংয়ের জন্য কোম্পানিতে ৭৮টি সিসিটিভি ও ৩৭০টি আইপি ক্যামেরাসহ সর্বমোট ৪৪৮টি ক্যামেরা রয়েছে।



বার্ষিক মিলাদ ও দোয়া মাহফিল-২০২৪

১৭.৩। জিটিসিএল-এ বর্তমানে শ্রেণিভিত্তিক ৮টি কেপিআই স্থাপনা রয়েছে যা নিম্নরূপ:

| | |
|---|------------------------|
| (ক) গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়িয়া | : ১(ক) শ্রেণির কেপিআই; |
| (খ) মুচাই ভান্স স্টেশন, হবিগঞ্জ | : ১(ক) শ্রেণির কেপিআই; |
| (গ) চট্টগ্রাম সিজিএস, চট্টগ্রাম | : ১(খ) শ্রেণির কেপিআই; |
| (ঘ) আইসিএস, ফেনী | : ১(গ) শ্রেণির কেপিআই; |
| (ঙ) বাঘাবাড়ী সিজিএস, সিরাজগঞ্জ | : ১(গ) শ্রেণির কেপিআই; |
| (চ) আনোয়ারা সিজিএস, চট্টগ্রাম | : ১(গ) শ্রেণির কেপিআই; |
| (ছ) সিটিএমএস মহেশখালী, কক্সবাজার | : ১(গ) শ্রেণির কেপিআই। |
| (জ) গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন, গ্যাস মেনিফোল্ড এন্ড মিটারিং স্টেশন, স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টার, এলেন্সা, টাঙ্গাইল | : ১(খ) শ্রেণির কেপিআই; |

১৭.৪। কোম্পানির কেপিআই, পাইপলাইনসমূহ এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির জন্য ‘বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি’ কর্তৃক প্রতি তিন মাস অন্তর এবং ‘স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি’ কর্তৃক প্রতিমাসে ন্যূনতম একবার নিরাপত্তা কার্যক্রম সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। কোম্পানির কেপিআইসমূহে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের নির্দিষ্ট সময় অন্তর অন্তর স্পেশাল ব্রাঞ্চ, বাংলাদেশ পুলিশ কর্তৃক ভেটিং করা হয়। এছাড়া, জিটিসিএল-এর কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে কর্মরত মোট ০৯জন কর্মকর্তাকে জাতীয় নিরাপত্তা গোয়েন্দা প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট কর্তৃক নিরাপত্তা সংক্রান্ত ‘৬১তম সিনিয়র সিকিউরিটি কোর্স-২০২৩’ শীর্ষক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

১৮.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমঝোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে বরাবরের মত এবারেও কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ :

১৮.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদেরকে স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), স্নাতকোত্তর, ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সমমান) ও মাধ্যমিক (সমমান) পর্যায়ে কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩১ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর সন্তানকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

১৮.২। ঋণ প্রদান কার্যক্রম

কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালার আওতায় কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ১০২ জন, মোটর সাইকেল ক্রয় খাতে ২০ জন এবং কম্পিউটার ক্রয় খাতে ০৪ জনসহ মোট ১২৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

১৮.৩। বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন এবং ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ অনুষ্ঠান

কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা: ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস-২০২৩, ২১ ফেব্রুয়ারি আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৪ ও মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৪ যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগাম্ভীর্য এবং উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্মতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়। এছাড়া, কোম্পানি কর্তৃক বার্ষিক মিলাদ এবং অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন ও কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে।



বাংলাদেশ অর্ডিন্যান্স ফ্যাক্টরী (বিওএফ) গলফ ক্লাব, গাজীপুর এ অনুষ্ঠিত বার্ষিক বনভোজন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

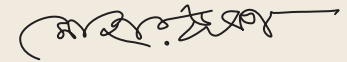
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একইসাথে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, লেজিসলেটিভ ও সংসদ বিষয়ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ, বিস্ফোরক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এছাড়া, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে তাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ঘটবে এবং দেশের কাঙ্ক্ষিত অগ্রযাত্রায় কোম্পানি উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি আশা করি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য্যধারণ করে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদের সবার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ্ রাক্বুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞা)

সাবেক সচিব

ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদ।

Directors' Report On the Company's overall activities during FY 2023-2024 placed in the 31st Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bishmillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu-Alaikum.

In the 31st Annual General Meeting of the Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you all on behalf of the Board of Directors of the Company. Government established GTCL on 14th December 1993 for centralized construction, smooth operation & maintenance of national gas transmission system and for ensuring rational gas supply to all regions across the country by expansion of national gas grid. 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. Notable that the Annual General Meeting of the Company to be held within December in each calendar year as per Companies Acts and since one writ petition was in the Honorable High Court for disposal complicating the finalization of the Annual Accounts of the FY 2023-2024 of the Company for which the said meeting could not be held in due time. Subsequently, GTCL obtained permission of the Honorable High Court to hold the said Annual General Meeting by December 2025. Meanwhile the said writ petition was disposed of by the Honorable High Court, the Company has arranged the Annual General Meeting of the FY 2023-2024. On this special occasion of the Annual General Meeting, I would like to present before you for your kind information & consideration a brief account of the performance of the Company during FY 2023-2024 focusing progress of projects under implementation, audited accounts, balance sheet, profit & loss accounts, auditor's report, different administrative activities and continuous picture of the future planned development as below:

1.0 Operational Activities

- 1.1** By operating High Pressure Gas Transmission Pipelines and through designated delivery points of GTCL, has delivered gas during FY 2023-2024 to Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPLC), Bakhraabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) & Sundarban Gas Company Limited (SGCL) franchise areas and Chevron Bangladesh Ltd. for Muchai Compressor Station with 1,351.16, 243.39, 286.13, 139.50, 116.73, 15.58, & 7.29 Crore Cubic Meters gas respectively totaling to 2159.78 Crore Cubic Meters (that includes 700.60 Crore Cubic Meters RLNG), which is 0.79% less than the previous year. On the other hand, transported by the North-South Condensate Pipeline from Chevron operated Jalalabad & Bibiyana gas fields and Kailashtilla gas field of Sylhet Gas Fields Ltd. 18.24 Crore Liter condensate, which is 10.82% higher than the previous year.
- 1.2** Master Control Center (MCC) at GTCL Head Office and Auxiliary Control Center (ACC) established at Ashuganj through SCADA System, continuously monitored & collected gas flow metering data from FSRU and from different gas fields through GTCL controlled pipeline. Operating SCADA System the gas flow through GTCL operated high pressure pipeline, assistance are provided for load balancing to different distribution companies according to their requirements. Besides, the maintenances are in progress of the Telecom System, Instrumentation System, Flow-Computer, Networking System and Server & Workstations etc. The Compressor Station installed in Ashuganj, very important component of the National Gas Grid, is being used to supply gas to the distribution companies as per their demand.

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

During FY 2023-2024 total 700.60 Crore Cubic Meter gas (RLNG) i.e. average daily 678.00 mmscfd from two FSRU installed at deep sea in Moheshkhali, Cox's Bazar by Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, and Summit Corporation Limited, private organization have been transported through National Gas Grid.

3.0 Innovative Activities

With the aim of simplifying the Office Management e-governance and Digital Monitoring Schedule Management System for Managing Director under innovative work-program have been implemented. On implementation of Digital Monitoring Schedule Management System (<https://meeting.gtcl.gov.bd/>) now the Managing Director can easily know the meeting schedule on login to the said platform from anywhere.

4.0 Information Technology Activities

4.1 The ICT Division of the Company provides all supports on hardware, software & networking so that the GTCL officials/staffs can perform their all-daily works smoothly. Besides, all online & hybrid meeting and training & workshop are conducted in through the ICT Division.



Metering Station repairing work at Anowara CGS

4.2 Enterprise Resource Planning (ERP) Systems are in use in the Company for smoothly performing the Company's official works and to achieve paperless scenario. By six modules of ERP System, payment of all bills, getting financial & administrative approval, budget clearance, storing of personal information & management of all officials & staffs, all kinds of leave application and approval, payment of salary & allowances, material & inventory management etc. are being performed and the maintenance of the ERP System are in progress. Graphical representation of daily gas production & marketing is regularly exhibited by BI Dashboard (Business Intelligent Dashboard). The back-up of ERP System i.e. Disaster Recovery (DR) has been uploaded to Cloud System by Bangladesh Data Center Company Limited (BDCCL) by using the services of the Infrastructure as a Service (IAS). At present, all officials of GTCL are using uninterrupted ERP/EAM System by Cloud System of BDCCL through Internet.

4.3 Implemented the GPS Tracking/Asset Tracking for surveillance & supervision of the Patrolman engaged for inspection the Route/ROW of the gas transmission pipeline of GTCL to ensure safety & security of the pipeline. Safety & security of the Anwara-Fouzderhat and Bakhrabad-Demra gas transmission pipeline are now monitoring under GPS Tracking System the work of the engaged Patrolmen. Besides, the Mapping of ROW have just been completed to bring under the GPS Tracking/Asset Tracking System the Rashidpur-Ashuganj, North-South and Ashuganj-Demra gas transmission pipelines.

4.4 Completed all works necessary to bring under constant safety & security surveillance & supervision of 3 (three) KPI installations (Ashuganj, Muchai & Feni) in the Eastern Zone. At the same time, works are completed for bringing under IP Camera System Kutumbapur TBS, Salimpur Regulating Station and Mirsharai TBS under Chattogram Regional Office.

4.5 Regularly updates the Security System to protect the GTCL Website and Main Server. All information, timely & immediately, also update the monitoring of GTCL official Website (<https://gtcl.gov.bd>) included in the National Portal. Besides, all official communications are being performed using Zimbra e-mail of the Government.

4.6 Preparation of GIS Map:

Completed GTCL all pipelines the preparation of GIS Database and GIS Version under JICA funded "The Project for Gas network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh". In continuation applying own manpower, GTCL has completed the GIS Mapping of GTCL newly implemented project 30 inch 150 km long Bogra-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline.

5.0 Metering Activities

Produced gas at different gas fields and RLNG from FSRU, after custody transfer metering, supplies to GTCL total 21 intake points. GTCL operated high pressure pipeline supply gas to six distribution companies through 63 off-take points. Out of 63 off-take points, 22 off-take points are of GTCL controlled and remaining 41 off-take points are under the control of the distribution companies. During FY 2023-2024, 76.6% total gas produced and imported was transported through GTCL pipeline. Remaining gas are being taken directly by the distribution companies from the gas fields through their own transmission pipelines. The average technical loss was 2.03% between gas intake & offtake during FY 2023-2024. For transparency, the gas meters installed at all intake points and off-take points are regularly calibrated jointly in every month.

6.0 Progress of Projects under Implementation

6.1 Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project (2nd Revised)

Project Objective : To accelerate the Socio-Economic development of the northern part of the country by supplying gas to gas-based power generation, creating scope for construction of industries including supply of gas to commercial & other consumers, the construction of 30 inch 150 km 1000 psig and associated installations have been completed.

Implementation Period : October 2018 to June 2025

Source of Finance : GoB and GTCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.1,372.41 Crore.

[GoB: Tk. 1,356.22 Crore and GTCL: Tk. 16.19 Crore.]

Progress Achieved

ECNEC approved on 31-10-2023 the 1st Revised DPP (RDPP) and on 6-12-2023 the administrative order was issued by the Energy & Mineral Resources Division. The pipeline was commissioned with gas on 9-9-2023 on completion of construction of 150 km pipeline including crossings 6 River & 2 Khal by HDD method under the Project. Completed the Installation of CP Systems on constructed 150 km pipeline of the Project. The engaged foreign contractor completed the Soil Tests and Civil Designs for installation of 100 MMSCFD capacity one City Gate Station (CGS) in Saidpur, 50 MMSCFD capacity one Town Boarder Station (TBS) in Rangpur and 20 MMSCFD capacity one TBS at Pirganj. At the site, Civil Construction works are in progress. From the beginning, the Project achieved cumulative physical progress is 88% and financial progress is 84.38%.

6.2 Bakhraabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Project (1st Revised)

Project Objective : In order to meet the country's existing power shortage, gas supply to Meghnaghat Power Hub and installed & to be installed Power Stations in Haripur, Siddhirganj & Araihaajar areas Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of 42"x500 km Transmission Pipeline.

Implementation Period : July 2021 to June 2026

Source of Finance : GoB and own funding of GTCL

Project Cost (Tk. In Crore) : 1,570.77 Crore (GOB 738.26 Crore and Own finance 832.51 Crore)

Progress Achieved:

Muradnagar, Homna & Titas Upazilas under Cumilla District, Gazaria Upazila under Munshiganj District and Bandar & Sonargaon Upazilas under Narayanganj District, Eight LA/RC cases have been paid as per Estimate of the respective District. Besides, under the Project procurements have been completed for Goods & Materials in 6 Packages. Completed the Construction of 42 inch Diameter 31.2 km Pipeline. Under the Contract out of 3 lots for 9 River Crossings by HDD on EPC basis, 4 River Crossings have been completed and Drilling of 2 River Crossings are in ongoing, and preparatory activities for drilling the other 3 rivers are in progress. Completed the Evaluation of Bids received for Installation of Metering Stations under EPC. From the beginning, the achieved physical cumulative progress is 65% and financial progress is 60.51%.

6.3 Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project

Project Objective : Proper use of natural gas and to ensure transparency & accountabilities in gas transmission & distribution managements, gas supplied from GTCL grid to different distribution companies must be accurately measured and maintain standard quality.

Implementation Period : July 2021 to June 2026

Source of Finance : Own resource of GTCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk. 938.53 Crore.

Progress Achieved:

At field level 75% physical works are completed for stations under Lot-A (Ashulia & Demra CGSs, installation of Metering Station Gararan and Modification of Aminbazar & Monohordi Stations) of the Project. Finalized the Design & Drawings for stations under Lot-C (Installation of Gouripur & Laksham RMSs and Installation of Metering Stations at Bakhrabad & Bijra) and finalized the Design-Drawings for stations under Lot-D (Nijkunjara & Mithachara RMSs and Fouzderhat CGS). On the other hand, under Lot-B (Installation of RMS at Muchai and Modifications of Habiganj & Khatihata Stations) and NOA has been issued under Lot-E (Installation of RMSs at Bogura & Ishwardi). Besides, completed 6 Hot Tapping under Lot-F. Under Work-1 the Soil & Sub-Soil Investigations of 14 Stations, under Work-2 the land development works of 3 stations and under Work-3 construction of Retaining Wall at Gouripur are completed. Completed total 5.04 Acres Land Acquisition works in Cumilla, Gazipur & Feni Districts. From the beginning, the achieved cumulative physical progress is 44% and financial progress is 26.49%.



Installation of Demra CGS Plant under 'Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project' of GTCL

6.4 Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline Project (2nd Revised)

Project Objective : To supply gas to the installed and to be installed power stations, industrial units, commercial units and other customers in North & South-Western region of the country by constructing a 36 inch 10 km 1000 psig pipeline from East Valve Station at Ibrahimabad under Tangail District and along the newly constructed Railway Bridge up to Saidabad West Valve Station at Saidabad under Sirajganj District.

Implementation Period : July 2021 to June 2025

Source of Finance : GTCL own finance

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.445.85 Crore



Installation of expansion loop for the gas transmission pipeline at Jamuna Railway Bridge

Progress Achieved:

Under the Project, to construct 10 km pipeline (5.5 km on the Railway Bridge & 4.5 km on each side of the Bridge) including installation of CP System and other facilities on EPC basis, a Contract was signed on 24-1-2023 with international EPC/Turnkey contractor SCEGC INSTALLATION GROUP CO. LTD., China and the Contract was declared effective on 16-4-2023. Construction works at field level commenced on 28-2-2024 and installed pipeline 1.5 km East of Jamuna Bridge & 1.37 km on Bridge Section. During FY 2023-24, the achieved cumulative physical progress is 40% and financial progress is 55.82%.

6.5 Dhanua to Mymensingh Gas Transmission Pipeline Construction (Depository Work Basis)

Project Objective : In order to meet the country's existing power shortage and creating the scope for gas supply to the under constructed 420 MW Dual Fuel (Gas/HSD) Combined Cycle Power Plant of Rural Power Company Limited (RPCL) at Shomvuganj under Mymensingh Division, construction of a 20 inch diameter 60 km length gas transmission pipeline and associated infrastructure.

Implementation Period : July 2022 to June 2026

Source of Finance : GoB and own finance of RPCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.553.17 Crore [GOB Tk. 418.59 Crore and RPCL from their own resources Tk. 134.57 Crore]

Progress Achieved:

Under the Project, to procure Goods & Materials in 6 Packages out of which contracts have been signed with manufacturers/suppliers for 5 Packages viz. Line Pipe, Coating & Wrapping Material, Induction Bend Miscellaneous Fittings, Pig Traps and Ball, Gate & Plug Valves. L/Cs have been established against all Goods & Materials under Package-5 and Line Pipe and Valves have reached in Chattogram Port. Procurement of Cathodic Protection Materials and engagement of foreign contractor for crossing of 3 Rivers (Khiro, Sutia & Banar) by HDD method on EPC basis, the Financial Proposals of the participated Bidders are now in the progress of the approval of the Board of Directors. Besides, an international open tender has been published on 07-05-2024 for installation of one Orifice Meter Run in Dhanua Station. The prepared Tender Document for construction of 20 inches 60 km pipeline is now under the approval process. From the beginning, the achieved cumulative physical progress is 48% and financial progress is 32.85%.

7.0 Future Development Projects

Subject to the availability of gas in the South-Western region of the country and subject to the importation of LNG, the following future projects have been identified:

| Sl. No. | Project Name | Pipeline Diameter x Length (Inch x km) | Source of Fund | Estimated Cost (Crore Tk.) | Implementation Period | Progress of Project |
|---------|--|--|-----------------|----------------------------|------------------------|--|
| 1. | Construction of Bhola-Barishal-Janjira-Mawa-Aminbazar Gas Transmission Pipeline | Bhola-Barishal 36 inch x 96 km Barishal-Janjira-Mawa-Aminbazar 30 inch x 124 km | Not yet decided | 5510.00 | Jul 2026 to June 2030 | On completion of the Feasibility Study of Bhola-Barishal for the construction of Gas Transmission Pipeline, the prepared PDPP has been send to Petrobangla and Petrobangla furnished to EMRD on 01-05-2024 for sourcing of Fund. |
| 2. | Construction of Barishal-Khulna Gas Transmission Pipeline | - | Not yet decided | - | July 2026 to June 2030 | Term sheet has been signed on 8-11-2023 for construction of Gas Transmission Pipeline by Exceletrate Energy on Build, Own, Operate and Transfer (BOOT) basis. At present, the preparation of Gas Transmission Services Agreement (GTSA) and Land Use Agreement (LUA) is in progress. |
| 3. | Construction of Moheshkhali-Matarbari-Bakhrabad 3rd Parallel Gas Transmission Pipeline | - | Not yet decided | - | July 2026 to June 2030 | International consultant has been appointed for Feasibility Study. The Consultant has submitted Inception Report on 28-05-2024. For searching Foreign Loan in favour of the Project, prepared PDPP has been sent to the ERD on 23-05-2024. |

8.0 Projects Implemented by the Company

Since formation of GTCL on 14 December 1993 and up to June 2024 with the government decisions on funding by different development associated institutions viz. ADB, AIIB, World Bank, JICA, GOB, DFID Grant and GTCL own fund and fund from companies under Petrobangla have been implemented by GTCL 30 Projects which are as under:

| Sl. No. | Name of Projects | Pipeline Diameter x Length (Inch x km) | Start Date of Project | Completion Date of Project |
|---------|---|--|-----------------------|----------------------------|
| 1. | Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 58.5 | April 1994 | Dec 1997 |
| 2. | GTCL -Twining Project | - | June 1996 | May 1999 |
| 3. | Pashchimanchal Gas Transmission Project (a) Jamuna Bridge Section (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari | (a) 30 x 9.0 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5 | July 1997 | June 2000 |
| 4. | Beanibazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline Project | 20 x 18.0 | June 1997 | Sept 2001 |
| 5. | Rashidpur-Habiganj Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 28.0 | July 2002 | May 2005 |
| 6. | SCADA Telecommunication Project | - | July 1995 | Nov 2003 |
| 7. | Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 54.0 | July 1997 | May 2002 |
| 8. | Nalka-Bogura Gas Transmission Pipeline: (a) Nalka-Hatikumrul (b) Hatikumrul-Bogura | (a) 30 x 6.0 (b) 20 x 54.0 | July 2003 | June 2006 |
| 9. | Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 37.0 | July 2003 | June 2006 |
| 10. | Dhaka Clean Fuel Project (GTCL Part) | 20 x 60.0 | July 2002 | June 2008 |
| 11. | Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project | 24 x 8.0 | Jan 2009 | July 2012 |
| 12. | Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project | 20 x 1.5 | Oct 2012 | March 2013 |
| 13. | Monohordi-Dhanua & Elenga-Jumuna Bridge East Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 51.0 | July 2006 | June 2014 |
| 14. | Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project | 12 x 53.0 | July 2006 | Dec 2014 |
| 15. | Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project | 36 x 137.0 | April 2011 | June 2015 |
| 16. | Titas Gas Field (Location- C, B & A) Titas-AB Interconnection Pipeline Project | 10 x 7.7 | July 2013 | June 2015 |
| 17. | Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project | 20 x 163.03 | July 2007 | Dec 2015 |
| 18. | Hatikumrul-Ishardi-Bheramara Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 84.0 | July 2006 | Dec 2016 |

| Sl. No. | Name of Projects | Pipeline Diameter x Length (Inch x km) | Start Date of Project | Completion Date of Project |
|-----------------------------------|--|--|-----------------------|----------------------------|
| 19. | Gas Transmission Capacity Expansion- Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline | 30 x 61.0 | Jan 2010 | Dec 2017 |
| 20. | Head Office Building of Gas Transmission Company Limited at Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, 13 Storied with 2 Basement | - | July 2012 | June 2017 |
| 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 | Dec 2017 |
| 22. | Installation of Compressor Stations at Ashuganj & Elenga | - | Jan 2006 | June 2018 |
| 23. | Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 91.0 | July 2014 | June 2018 |
| 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) | - | Jan 2013 | Dec 2018 |
| 25. | Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 60.0 | July 2007 | Dec 2018 |
| 26. | Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project | 42 x 30.0 | April 2016 | March 2020 |
| 27. | Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS Gas Transmission Pipeline | 42 x 7.0 | Oct 2018 | Mar 2021 |
| 28. | Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline | 42 x 79.0 | July 2016 | June 2021 |
| 29. | Chattogram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline | 36 x 181.0 | July 2016 | Dec 2021 |
| 30. | Dhanua-Elenga & Jamuna Bridge West Bank-Nalka Gas Transmission Pipeline Project | 30 x 67.20 | July 2018 | June 2022 |
| Total GTCL Constructed Pipeline = | | 1473.23 Km | | |

- Transferred pipeline to GTCL from other companies under Petrobangla 544.37 Km, own constructed 1473.23 Km and Newly built 150 km Bogra-Rangpur-Saidpur pipeline totaling Company operated gas transmission pipeline length of 2167.60 km.
- On the other hand, the Company operated Condensate pipeline length is 193 km

9.0 Maintenance different pipeline and aboveground installations

9.1 Civil Works at different Installation of GTCL

(a) Civil Works done under Company's own resources:

Civil works on Gazipur Kodda Valve Station & Off-take point; Civil maintenance works on the right-of-way of Dhanua-Savar, near Aminbazar, Dhaka; Installation of Chain-link fencing on transmission pipeline & valve-fittings adjacent to Pier-1 at Mawa, Munshiganj & Pier-42 at Jajira, Shariatpur; Civil maintenance on ROW of Bibiyana-Dhanua gas transmission pipeline at Karimganj Upazila in Kishoreganj District; Civil maintenance in Baghabari CGS; Civil maintenance at Hatikumrul Scraper Station, Saidabad Valve Station & Nalka Valve Station and civil maintenance at different locations of the ROW of Elenga-Baghabari pipeline were completed.

(b) Civil Works done under development budget:

Under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project, land development of Saidpur CGS, Rangpur TBS, Pirganj TBS & Bogra Pig Launcher Station; Construction of Retaining Wall & Boundary Wall; Completed land development under Installation of Off-Transmission point Gas Station & Modification Project at Nijkunjara of Sagolnaya Upazila under Feni District & Land development at Gararan area of Sreepur Upazila under Gazipur District; and Completed land development at Gouripur area in Daudkandi Upazila under Cumilla District.



On Stream Hot tapping activities at Faujdarhat CGS under 'Installation of Gas Stations on Off-Transmission Points and Modification Project' of GTCL.

9.2 Inspection & Quality Control Activities

- Supervised the Welding, NDT & Joint Coating of 35 km Bakhrabad-Meghna-Haripur Gas Transmission Pipeline Project, Works of 9 River Crossing under Bakhrabad-Meghna-Haripur Gas Transmission Pipeline Project, Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline Project.
- Supervised the Welding and NDT at Ashuganj, Demra & Goran installations under Off-Transmission Metering Project of GTCL.

9.3 CP Installation, CP Monitoring & Maintenance works

- Completed installation of Cathodic Protection System on Bogura-Rangpur-Saidpur (30 inch 150 km) Gas Transmission Pipeline. For the 1st time in GTCL system, installed Solar Electricity based CP Station at Rangpur TBS;
- Installed CP Stations for Condensate Tanks & Underground Pipelines at Bakhrabad, Bijara & Mirsharai stations of Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Project, one new CP Station has been installed at Bashkola of Bakhrabad-Siddhirganj Pipeline Project as advised by JICA expert team;
- Under technical co-operation of Japan International Cooperation Agency (JICA), JICA expert team & GTCL jointly supervised the workability of CP System by installing AC & DC data logger on Bakhrabad-Siddhirganj, Moheshkhali-Anwara, Noth-South & Rashidpur-Ashuganj, Ashuganj-Elenga & Dhanua-Savar and completed AC interphase Tests.
- All pipelines under control of GTCL have been divided into 3 regions and CP System operation, Monitoring & Maintenance reports are furnished to Petrobangla regularly.

9.4 Electrical Works

Under Transmission-East and Transmission-West Division, installed ESEAT type Lightning Protection System (LPS) in 12 installations (Aminbazar CGS, Ashuganj AGMS & Compressor Station, Monohordi MMS, Hatikumrul Scraper Station, Bogra TBS, Rajshahi CGS, Nator DRS, Putia DRS, Elenga MS, Kutumbapur TBS, Barabkunda & Salimpur RMS) and simultaneously at 8 Valve Stations (Nalka, Chandikona, Sherpur, Belpukur, Hijlee, Kashimpur, Nalvila & Patenga) Conventional type LPS installed including installation of Explosion Proof Light (EPL) in these installations and within the Plant Area of Feni ICS, Barabkunda & Kutumbapur TBS.

9.5 Health & Safety Activities

- Six Portable Gas Detector, having High Technical Specification, have been purchased to conduct perfectly Leak Detection Survey of the Company's controlled different installations and pipelines.
- Purchased 87 new Fire Extinguishers and completed the maintenance by refilling, servicing, painting etc. the existing Fire Extinguishers at different offices/installations.
- Yearly maintenance of the Fire Detection, Fire Alarm and Fire Protection System of the Head Office Building have been carried out.
- Conducted Fire Mock Drill at Head Office of the Company in association with the Fire Services and Civil Defense Station, Mohammadpur. Mock drill conducted at 13 installations/Stations with the assistance of the respective offices of the Fire Services & Civil Defense.
- Physical Inspection & Safety Audit completed in the Company's Aminbazar CGS, Ashulia CGS, Feni ICS, Chattogram CGS, Anwara CGS, Moheshkhali CTMS, Ashuganj GMS, Monohordi GMS, Muchai Valve & Scraper Station, Nator DRS, Putia DRS, Rajshahi CGS, Ishwardi TBS, Bheramara CGS, Kutumbapur TBS, Bogra TBS, and Kushtia TBS.

9.6 Pipeline & Installation Maintenance Activities

- Completed the relocation works of Company's 30-inch 1.32 km Nalka-Hatikumrul Gas Transmission Pipeline at Hatikumrul Interchange area under SASEC Road Connectivity Project-2 of Roads & Highways Department at their finance.

- Completed Pipeline interconnection with necessary Materials at Kutumbapur and completed the Modification including two Hot Tapings of 12 inch Diameter for supplying low pressure gas from Bakhrabad, Meghna and Salda gas fields to distribution companies.
- Kata River (468 meter) was crossed by HDD in Chalan Beel area of Sirajganj as replacement of pipeline section of 30 inch Diameter 82 km long Hatikumrul-Bheramara Gas Transmission Pipeline.
- Completed Epoxy Painting works of 17 Above Ground Stations of GTCL.

9.7 Eviction of Constructed Illegal installations on Pipeline

Area-based 9 Committees, constituted by the Company, have identified for removal/evacuation of construction of different sizes 909 illegal installations on Company operated Pipelines. As on 30th June 2024, the said Committee on different occasions have removed/evacuated 266 illegal installations on Pipeline ROW. The remaining 643 illegal installations are in the process of removing. It may be noted that numbers and types of illegal installations are reported to Petrobangla in each month.

9.8 Solar System

In the backdrop of the world economic situation, austerities and to ensure saving power & energy and as per instructions of the Finance Division of the Finance Ministry as a measure of saving of 25% budget allocations, a grid Solar System of 26.2 kw capacity has been installed, on the Roof Top of the Head Office Building. Besides, Solar Systems have been installed at 11 installations of the Company having total 97.3 kw (on grid 24 kw, off grid 54 kw & Hybrid 19.3 kw) power generation.

Worth mentioning that the instructions have been issued under the activities of “National Solar Power” to consume Solar electricity, part of the electricity demand, in each government offices. Towards that goal, initiated actions to install On Grid Solar System in 13 installations under GTCL.



Rooftop solar power system at GTCL Head Office

10.0 Corporate Tax

On the basis of audited accounts, Income Tax Returns are submitted by the Company as per Income Tax Act. Subsequently, against Assessment Order appeal/appeal tribunal, in some cases proceeded for reference application (Writ) to file cases to the Higher Court. Corporate Tax status at present for TY 2003-2004 to TY 2023-2024 are as follows:

| Tax Year | Present Status |
|------------------------|---|
| 2003-2004 to 2014-2015 | Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal. |
| 2015-2016 | Under Trail in the Appellate Tribunal |
| 2016-2017 | Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal |
| 2017-2018 | Submitted Return |
| 2018-2019 | Under Trail in the Appellate Tribunal |
| 2019-2020 | Under Trail in the Appellate Tribunal |
| 2020-2021 | Submitted Appeal against Tax Assessment Order, which is waiting for Hearing |
| 2021-2022 | Completed Hearing on Return |
| 2022-2023 | Completed Hearing on Return |
| 2023-2024 | Submitted Return |

Noted that tax authority claimed Tax of Tk. 757.95 Crore for Tax Year 2003-2004 to TY 2020-2021. Till now against that claim GTCL has paid Tk 84.47 Crore.



Cathodic Protection (CP) Activities of Gas Transmission Pipelines by JICA Expert Team

11. Financial Position of the Company

11.1 Investment

The total investment of the Company up to June 2024 of FY 2023-2024 stands at Tk.18175.29 Crore of which Tk.8446.67 Crore as loan and Tk.9728.62 is in share capital, security against share, reserve for capital, undistributed profit, and including delayed tax payment. On the other hand, total investment includes Tk.15161.55 Crore as Fixed Assets & Other Investment and Net Current Assets 3013.74 crore included.

11.2 Revenue Income

The Company earned total revenue of Tk.2,219.78 Crore during FY 2023-2024 by transporting 2159.78 Crore Cubic Meter Gas and 18.24 Crore Liter Condensate. During FY 2022-2023, the Company earned revenue of Tk.1,056.58 Crore by transporting 2,176.90 Crore Cubic Meter Gas and 16.46 Crore Liter Condensate. Transportation reduced to 0.79% Gas and increased 10.82% Condensate in the Current year than the FY 2022-2023, the revenue increased to Tk.1,163.19 Crore which is 110.09% higher than the previous year. This increase is for increased Wheeling Charge.

11.3 Operating Expenses

During FY 2023-2024, expenses for Tk.89.57 Crore on salaries & allowances of the officials & staffs, Tk.152.64 Crore on repairs & maintenance, Tk.65.87 Crore on other direct expenses, Tk.529.05 Crore on depreciation, system loss/technical loss Tk.941.33 Crore, totaling Tk.1,778.47 Crore which is Tk.506.82 Crore more than previous year (FY 2022-2023). It may be noted that expenditure in salary-allowances, increased expenditure in repair & maintenance and adding last year's system loss have increased the Operating Cost.

11.4 Financial Expenses

An amount of Tk.289.29 Crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2023-2024, which was Tk.300.07 Crore in FY 2022-2023. Financial expenses reduced Tk.10.78 Crore in the current year than previous year.

11.5 Profit & Loss

In the 2023-2024 fiscal year, the before tax net loss amounted to BDT 107.81 Crore. In the 2022-2023 fiscal year, the before tax net loss was BDT 1,056.56 Crore. In the current fiscal year, the before tax net loss has decreased by BDT 948.75 crore compared to the previous fiscal year. The reduction in net loss is due to an increase in revenue income resulting from the rise in gas wheeling charges.

11.6 Exchange Rate Fluctuation (ERF)

For payment of Foreign Loan, the higher exchange rates of Bangladesh Currency against US Dollar, during FY 2023-2024 GTCL has charged Tk. 302.76 Crore in Profit-Loss account on Exchange Rate Fluctuation (ERF). In previous financial year it was Tk. 581.10 crore.

11.7 Contribution to National Exchequer

The Company has deposited a total amount of Tk. 686.04 Crore to Government Exchequer during the FY 2023-2024 as against Tk. 533.54 Crore during FY 2022-2023. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below:

(In Crore Taka.)

| Description | Payments | |
|--|---------------|---------------|
| | 2023-2024 | 2022-2023 |
| Principal Loan (GOB & Foreign Loans) | 436.29 | 98.53 |
| Interest on Loan (GOB & Foreign Loans) (Other than Intercompany Interest) | - | 12.51 |
| Dividend | - | 244.00 |
| CD VAT and Excise Duty | 175.96 | 147.90 |
| Income tax (Deducted at source) | 73.79 | 30.60 |
| Total: | 686.04 | 533.54 |

On the other hand, during FY 2023-2024 paid Tk.333.86 on account of principal of the Intercompany loan and interest.

11.8 Receivable by GTCL (Accounts Receivable)

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2023-2024 is Tk. 1,641.44 Crore which is equivalent to 8.70 months' average bills and during FY 2022-2023, account receivable was Tk. 1026.43 Crore which was equivalent to 11.55 months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company wise positions for FY 2023-2024 and 2022-2023 are as follows:

(In Crore Taka)

| Name of the Company | 2023-2024 | | 2022-2023 | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | As of 30 June 2024 | Months' Equivalent | As of 30 June 2023 | Months' Equivalent |
| (A) Gas | | | | |
| Titas Gas T & D PLC | 646.23 | 5.54 | 463.33 | 8.32 |
| Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. | 301.08 | 13.70 | 133.87 | 14.82 |
| Jalalabad Gas T & D System Ltd. | 63.40 | 6.08 | 21.36 | 3.84 |
| Pashchimanchal Gas Co. Ltd. | 119.21 | 10.46 | 36.41 | 6.56 |
| Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd. | 144.98 | 6.34 | 41.19 | 3.67 |
| Sundarban Gas Company Limited | 18.22 | 5.09 | 6.81 | 5.23 |
| (B) Condensate | | | | |
| Petrobangla | 342.18* | 229.65 | 320.00* | 226.28 |
| Sylhet Gas Fields Ltd. | 5.64 | 33.18 | 3.46 | 20.06 |
| Rupantarita Prakritik Gas Company Limited | 0.50 | 2.94 | - | - |
| Total | 1,641.44 | 8.70 | 1,026.43 | 11.55 |

* Tk. 192.83 Crore Support for shortfall head is included in the receivable of Tk. 342.18 Crore from Petrobangla.

11.9 Payable by GTCL (Accounts Payable)

(In Crore Taka)

| Name of the Company | 2023-2024 | 2022-2023 |
|--|-----------------|---------------|
| Petrobangla | 1,276.77 | 538.54 |
| Bangladesh Petroleum Exploration Company (BAPEX) | 49.07 | 19.52 |
| Bangladesh Gas Fields Company Limited | 202.54 | 80.19 |
| Sylhet Gas Fields Limited | 37.43 | 11.16 |
| Total: | 1,565.81 | 649.48 |

11.10 Comparative Statement of Receivable by GTCL & Payable by GTCL

| Receivable by GTCL | | | Payable by GTCL | | |
|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|---------------|
| Description | 2023-2024 | 2022-2023 | Description | 2023-2024 | 2022-2023 |
| Total Receivable | 1,641.44 | 1,026.43 | Total Payable | 1,565.81 | 649.48 |

11.11 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2023-2024 stands at 61:39 which was 64:36 in the FY 2022-2023. But after capitalization on completion of projects amount of Company loan will be increased with simultaneous further decrease of equity.

11.12 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2023-2024 was 0.47 as against of 0.12 in the previous year. It is not possible with the present transmission charge to have minimum Profit/Surplus for the payment of DSL as per the Amortization Schedule and after completion of the on-going projects in future it would further decrease the Debt Service Coverage ratio. According to the Profit/surplus for timely loan repayment, it is essential to have sufficient Cash Surplus as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. Although Energy and Mineral Resources Division from July 2023 has fixed 1.02 per Cubic Meter the Transmission Charge, the said transmission charge will not be sufficient to pay unpaid loan & interest (DSL) according to the Amortization Schedule.

11.13 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2023-2024 stands as 3.56%, which was -1.72% during FY 2022-2023. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Rate of Return (RoR) on Fixed Assets. After completion of ongoing projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, the quantum of gas & condensate and wheeling charges for gas and condensate will have to be essentially increased to a logical level.

11.14 Description of Investment in different projects from GTCL own resources

From the Company's own resources total Tk.382.70 Crore has been invested during FY 2023-2024. It may be noted that since incorporation of GTCL on 14 December 1993 and up to 30 June 2024, the cumulative investment stands at Tk.2,356.83 Crore, the details of which are given below:

(In Crore Taka)

| Name of Project | Cumulative Investment up to 30 June 2023 | Investment during FY 2023-2024 | Cumulative Investment up to 30 June 2024 |
|---|--|--------------------------------|--|
| Monohordi-Dhanua & Elenga-Jamuna Bridge East Bank Gas Transmission Project (2 nd Phase) | 4.06 | - | 4.06 |
| Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project | 2.30 | - | 2.30 |
| Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project | 22.88 | - | 22.88 |
| Gas Transmission Capacity Expansion- Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project | 276.40 | - | 276.40 |
| Installation of Ashuganj & Elenga Compressor Station Project | 38.58 | - | 38.58 |
| Hatikumrul-Bheramara Gas Transmission Pipeline Project | 30.23 | - | 30.23 |
| Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project | 1.93 | - | 1.93 |
| Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project | 300.00 | - | 300.00 |
| Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project | 13.12 | - | 13.12 |
| Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project | 71.35 | - | 71.35 |
| Titas Gas Field (Location C-B-A) to Titas-AB Pipeline Gas Interconnection Pipeline Project | 40.60 | - | 40.60 |
| Construction of 13 Storied Head Office Building with two Basements at Sher-E-Bangla Nagar Administrative Area Project | 106.17 | - | 106.17 |
| Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project | 315.16 | - | 315.16 |
| Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project | 332.63 | - | 332.63 |
| Titas-Khatihata-Malihata Project | 19.76 | - | 19.76 |
| Moheshkhali-Anwara Gas Transmission-Parallel Pipeline Project | 96.61 | - | 96.61 |
| Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char) Dhalghat para CTMS Gas Transmission Pipeline Project | 24.31 | - | 24.31 |
| Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Parallel Pipeline Project | 0.04 | - | 0.04 |
| Dhanua-Elenga and West Bank of Jamuna Railway Bridge-Nalka Gas Transmission Pipeline Project | 6.32 | - | 6.32 |

(In Crore Taka)

| Name of Project | Cumulative Investment up to 30 June 2023 | Investment during FY 2023-2024 | Cumulative Investment up to 30 June 2024 |
|--|--|--------------------------------|--|
| Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project | 5.74 | 1.22 | 6.96 |
| Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Project | 191.26 | - | 191.26 |
| Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project | 37.66 | 146.52 | 184.18 |
| Construction of Gas Transmission Pipeline on Jamuna Railway Bridge | 37.01 | 234.97 | 271.98 |
| Total: | 1,974.12 | 382.71 | 2,356.83 |



Contract signing ceremony of pipeline construction under 42" Dia Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project

11.15 Depreciation Fund

The Board of Directors in its 478th meeting held on 25-07-2023 approved the Policy for the Company's Depreciation Fund. The accumulated depreciation up to 30 June 2024 is Tk. 5,149.35 Crore against the Company's permanent fixed assets. According to the Transmission Tariff Regulations of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, the transmission margin provided to GTCL does not include amounts for dividend payments or loan principal repayments. As a result, due to implementing projects with its own funds and the need to repay loan principals and dividends, a liquidity crisis has arisen. Consequently, it has not been possible to retain the required amount (BDT 5,149.35 crore) in the depreciation fund. However, it may be taken in future to preserve Depreciation Fund after overcoming the liquid crisis by increasing the Transmission Tariff. It may be noted that the balance of the fund now is Tk. 8.89 Lakh.

11.16 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has operating profit of Tk.441.30 Crore and on this the RoR on net average fixed assets is 3.56% during the FY 2023-2024. At present four projects under implementation are financed full/part from own resources of the Company. Energy and Mineral Resources Division vide its memo no. 28.00.0000.026.34.006.16.52 dated 19-07-2023 has increased the Transmission Charge from Tk.0.4778 to Tk.1.02 per cubic meter effective from 1 July 2023. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projections have been prepared up to FY 2025-2026. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to FY 2025-2026 would be as below:

| Items | Financial year | | |
|-----------------------------|----------------|-----------|-----------|
| | 2023-2024 | 2024-2025 | 2025-2026 |
| RoR (%) | 3.56 | 3.62 | 2.23 |
| Debt Service Coverage Ratio | 0.47 | 0.43 | 0.32 |

From the above projection, although it is seen that during the year RoR is 3.56% and Debt Service Coverage Ratio is 0.47, after implementation of all the projects as planned up to FY 2025-2026, RoR and Debt Service Coverage Ratio will decrease. So, recognizing GTCL Approved Budget and the under implemented projects up to 2025-2026 to earn the RoR to 12% & 15% the amount of year-wise required Transmission Charge have been calculated and shown below:

| Rate of Return (RoR) | Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka) | | |
|----------------------|--|-----------|-----------|
| | 2023-2024 | 2024-2025 | 2025-2026 |
| 12% | 1.5035 | 1.4825 | 1.6182 |
| 15% | 1.6755 | 1.6480 | 1.8015 |

11.17 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%, Transmission Charge required to be increased to Tk.1.6182 per cubic meter for FY 2025-2026 and to achieve 15% RoR, increase the Transmission Charge to Tk.1.8015 per cubic meter in the same year;
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk.1.00 per liter in July 2003. Although the Board of Directors recommended Condensate Transmission Charge at Tk.1.50 as against of Tk.1.00 has not been implemented as yet. It may be mentioned that although the market price of condensate increased to more than 200%, the transmission 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.2.50 against Tk.1.00 per liter; and
- The following five gas transmission pipelines have not yet been transferred to the Company as per order of 18 October 2018 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, Government decision and as per Aide Memoire of "Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project" (2 of JGTDSL and 3 of TGTDPCL):
 - 8 inch 0.5 km Habiganj Gas Field-Shahjibazar TBS Gas Transmission Pipeline;
 - 20 inch 10 km Bibiyana- Nabiganj Gas Transmission Pipeline;
 - 12 inch 57.75 km Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline;

- 14 inch 50.46 km Titas Gas Field (Ghatura) to Narsingdi via Valve Station-3 Gas Transmission Pipeline; and
- 16 inch 46.31 km Titas Gas Field (Ghatura) to Narsingdi Gas Transmission Pipeline.

The above pipelines, if transferred to the GTCL, the gas transmission management of the national grid will be more flexible and wider in grid operation. Side by side RoR will be increased including revenue earnings.



Mechanical fabrication activities of Ashulia CGS under Installation and Modification of Gas Stations at Off-Transmission Points of GTCL

11.18 The following actions are necessary to meet & overcome the challenges and increase the financial capacity of GTCL:

| Sl. No. | Challenges | Overcoming Challenges |
|---------|--|---|
| 1. | Technical Differences in Gas Measurements: Technical Difference during 2023-2024 was 2.03% | <p>For reducing the difference of technical loss, Metering System Upgradation Project of 17 Off-Transmission Gas Stations are in progress for installation and modification. Besides, to reduce technical differences in Intake and Offtake it is necessary to take the steps:</p> <p>(a) Gas from Bibiyana Gas Field, operated by Chevron Bangladesh Ltd., to Bulk Consumers of JGTDSL and gas supplied directly to Aushkandi DRS be metered by a Dedicated Metering System at gas field end.</p> <p>(b) Arrangements for receiving gas from Jalalabad Gas Field operated by Chevron Bangladesh Ltd. through single Metering installed with Flow Computer at Debpur Gas Station;</p> |

| Sl. No. | Challenges | Overcoming Challenges |
|---------|--|---|
| | | <p>(c) Computing on actual Metering basis the supplied gas to GTCL pipeline from Titas Gas Field Location-C;</p> <p>(d) Installation of Flow Computers instead of present Chart Recorders for metering & accounting of gas supply from BGFCL operated Gas Fields (Titans Gas Field Location-A, C, E, G, I, J; Bakhrabad, Meghna and Habiganj Gas Fields);</p> <p>(e) To Install a metering station at Valve Station-E (VS-E) at Fenchuganj;</p> <p>(f) Necessary to construct a 5 km pipeline from Mulabari off-take to Saidabad Valve Station or installation of metering station at Saidabad using GTCL's materials for supplying & measuring gas at existing Mulabari Metering Station to NWPGL Sirajganj Power Plant within the franchise area of PGCL;</p> <p>(g) Remove all underground interlinked pipelines at Haripur Permanently; and</p> <p>(h) Ensure and bring transparencies in meter management.</p> |
| 2. | Financing the projects under implementation: At present the implementation of 2 pipeline projects (Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur) and (Off-Transmission Metering Project) are in progress. | Ensure receipt of funds of the contractual loans to different companies. |
| 3. | Financing of future projects | Since GTCL is now in liquidity problems to ensure financing of projects for timely implementation, the funding must be confirmed to implement through 100% equity and to convert GoB Loan to Equity. |
| 4. | Handover of transmission Pipelines | Arrange & take all necessary actions at Petrobangla level to the transfer the transmission pipelines to GTCL. |
| 5. | Utilization of capacity of transmission pipeline: About 5,000 mmscfd capacity of total 2167.60 km pipeline ranging from 12 inch to 42 inch. But during FY 2023-2024, only 2089 mmscfd gas has been transported. | Increasing gas transmission of GTCL Grid after creating harmony between locally production of gas and that of LNG import or to introduce Capacity Charge like Power Sector. |

| Sl. No. | Challenges | Overcoming Challenges |
|---------|--|---|
| 6. | Realization of Receivables: Up to June 2024, the cumulative unpaid amount of Tk.1641.44 Crore with Petrobangla & its companies | Necessary steps to be taken at Petrobangla level for realization of unpaid amount. |
| 7. | DSL Outstanding: Amount of unpaid DSL is increasing since DSL are not paid timely. Outstanding DSL up to June 2024 is Tk.1201.17 Crore. | Since there exists liquidity problem of GTCL payment of outstandings dues of Petrobangla and its companies and conversion of all GoB & Foreign Lones of GTCL into Equity. |
| 8. | System Loss/Technical Difference: Different companies claim Tk. 1565.81 to GTCL up to June 2024 on account of Technical difference/ System loss. | Adjust all receivables from GTCL on account of 1.5-2% system loss/technical loss with that of dues of Petrobangla and other organizations. |
| 9. | Exchange Rate Fluctuation: In the case of repayment of the principal and interest of Foreign Currency Loans, due to an increase in the exchange rate resulting from foreign exchange risk, additional funds need to be accounted for as ERF Loss. As of June 2024, the amount of ERF Loss stands at BDT 302.76 crore. | Government to waive the additional amount for EFR Loss on payment of Principal and Interest of the Foreign Loan since increase of Exchange Rate on Foreign Currency. |
| 10. | Gas and Condensate Wheeling Charge: From 1 July 2023, the Gas Transmission Charge has been raised to Tk.1.02 per cubic meter from Tk.0.4778 and pays the Condensate Transportation Charge at Tk. 1.00 per Liter from 2003 which is too inadequate. | To raise the gas Transmission Charge from Tk.1.02 to a logical rate and the Condensate Transportation Charge from Tk. 1.00 to Tk. 2.50. |

12.0 Audit

12.1 Internal Audit

- Normally the Pre-Audit activities are conducted after the Accounts Department on processing bills send it to the Audit Department. As continuity of this process, audit clearances were given to all bills of the Company for the year ending on 30 June 2024. Audit Clearances were given after rectifications of any corrections. However, proof of any forgery or false activities were not found in any bill;
- Conducted Audit on leave encashment, gratuity, CPF and all dues including welfare funds and provided clearances to the officials & staffs after completion of the Company's employment during the year ending on 30 Jun 2024;

- (c) Audit Reports have been prepared completing auditing all Establishments/Regional Offices/Departments/Division Offices under the Company controlled where Jimma Funds are approved and operated during FY 2023-2024;
- (d) Audited on prepared Government, Inter-company & Foreign Loans, loss on Foreign Exchange Fluctuations etc. during year ending on 30 Jun 2024;
- (e) Conducted physical verification, as on 30 June 2024 on saved cash at the Cash Counter of the Company and no inconsistency were detected;
- (f) Completed physical verifications and counting of inventories by a committee on all resources and store materials of the Company and the Projects up to 30 June 2024.; and
- (g) Audited the prepared accounts of the Company's CPF, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2024.

12.2 Settlement of Audit Objections

| Department | Audit Directorate raising objection | FY 2023-2024 | | | | | | |
|---------------|---|--|-------------------|------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------|---|
| | | Unresolved no. of objection (1-7-2023) | Bilateral meeting | Triparty Meeting | No. of Raised objection | Objection Resolved | | No. of unresolved objection (30-06-2024) |
| | | | | | | No. | Monetary Involved | |
| Company Audit | Power and Energy Audit Directorate | 91 (Reported 14, SFI 65 & non-SFI 12) | - | 1 | 18 (SFI 10 & non-SFI 8) | 7 (SFI) | Tk.5,596.82 Lakh | 102 (Reported 15, SFI 67 & non-SFI 20) |
| Project Audit | Foreign Aided Project Audit Directorate (FAPAD) | 39 (Reported 7, SFI 24 & non-SFI 8) | - | 1 | 22 (SFI 12 & non-SFI 10) | 13 (SFI 10 & non-SFI 3) | Tk.31,753.91 Lakh | 48 (Reported 7, SFI 26 & non-SFI 15) |

13.0 Insurance

Tk.7.15 Crore has been paid as Annual Premium in FY 2023-2024 for 44 Nos. insurance policy which are as follows:

| Sl. No. | Name of the Insurance Policy | Descriptions | No. of Policies |
|---------|---|--|-----------------|
| 1. | All Risk Insurance Policy | Elenga-Baghabari Gas Transmission Pipeline (9.2-km Jamuna Rail Way Bridge) | 1 |
| 2. | Operational Package of All Risk's/Machinery Breakdown Comprehensive Machinery (CM) Insurance Including Public & Product Liability Insurance | Ashuganj Compressor Station & Elenga Compressor Station | 2 |
| 3. | Fire, Earthquake, Flood & Cyclone | Under different gas transmission pipelines constructed plant & machineries, Building/ Installations etc. | 18 |
| 4. | Third Party/Public Liability | Different gas transmission pipeline | 23 |
| Total: | | | 44 |

14.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) The Company in favour/disfavor has 16 cases in the Lower Court and 21 cases in the Higher Court under Judicial consideration. Lawyers have been advised for taking necessary steps for quick disposal of the cases and are being monitored by the Law Cell of the Company and relevant Division.
- (b) Two Arbitration Tribunals have been formed-one for claim by the contractor additional money for construction of Company's gas transmission pipeline and the other by GTCL for deduction of Liquidated Damage (LD) works of which are in progress and the works of the Arbitral Tribunals are monitored by Law Cell & concerned Division/Project office.

15.0 Administrative Activities

The 6th Organogram of the Company was approved on 18-12-2023 by the Petrobangla Board of Directors in its 581st meeting. Subsequently, the Company Board of Directors on 28-5-2024 in its 491st meeting approved implementation/introduction of the 6th Organogram as approved by Petrobangla Board of Directors. Based on the decision of the said meeting of the Board of Directors, the 6th Organogram was introduced from 23-6-2024 in the Company. Provision for 776 officials comprising of regular 772 officials in 15 Divisions, 52 Departments and 4 officials on contract basis. Out of the said provisions, at present 473 regular officials & one on contract basis totaling 474 officials are working. Besides, there are provisions for 360 staffs comprising of 303 regular staffs & 57 on contract basis in the 6th Organogram. Out of the said provisions, at present 102 regular staffs & 4 staffs on contract basis totaling 106 staffs are working in the Company.

16.0 Recruitment & Training

16.1 For appointment at 68 vacant posts of officials in 9th & 10th grade level are being processed by Petrobangla centrally. On the other hand, GTCL appointed 18 staffs at different posts.

16.2 Human Resource Development

During FY 2023-2024 for enhancing the technical and professional capabilities of the officials and staffs working in the Company within revenue budget and development budget, local trainings were imparted in the Company's own venue through renounced organizations. Trainings were provided to total 596 officials and staffs through 142 local training, seminar & workshops. Besides, 8 officials participated in 4 foreign Workshop/Inspections during FY 2023-2024.

17.0 Security Activities

17.1 To search the visitors, installed and are in operation the Metal Detector & the Vehicle Mirror to the entrances of all important installation of the Company. To strengthen the security 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. Archway Gate has been installed at the main entrance of the Head Office Building.

17.2 For security of all KPI Installations and other important installations & pipelines, engaged 224 members Ansar (Armed 205 & 19 unarmed) and 1058 outsourced securities. Patrolman, whether they perform their duties or not, are monitored from Head Office and respective Regional Offices by GPS Tracking/Asset Tracking Devices using online Web Portal services of the supplier. Meanwhile, Bakhraabad-Demra Gas Transmission Pipeline and Anwara-Fouzderhat Gas Transmission Pipeline are now under GPS Tracking/Asset Tracking and gradually all pipelines of the Company shall be taken under GPS Tracking/Asset Tracking. Besides, for continuous monitoring the security measures, 78 CCTV & total 448 Camera including 370 IP Cameras are in use.

17.3 At present GTCL has the following class-wise 8 KPIs:

| | | |
|---|---|-----------------------|
| (a) Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B.Barua | : | 1(KA) Classified KPI |
| (b) Muchai Valve Station, Habiganj | : | 1(KA) Classified KPI |
| (c) Chattogram CGS, Chattogram | : | 1(KHA) Classified KPI |
| (d) Feni ICS, Feni | : | 1(GA) Classified KPI |
| (e) Baghabari CGS, Sirajganj | : | 1(GA) Classified KPI |
| (f) Anwara CGS, Chattogram | : | 1(GA) Classified KPI |
| (g) CTMS Moheshkhali, Coxes Bazar | : | 1(GA) Classified KPI |
| (h) Gas Compressor Station, Gas Manifold & Metering Station and SCADA Control Center, Elenga, Tangail | : | 1(KHA) Classified KPI |



Illumination of GTCL Head Office Building on the occasion of the Great Victory Day on December 16

- 17.4** The physical verifications by field visits are conducted to all Company's KPIs, Pipelines and important installations are monitored by "Departmental Permanent Security Committee" once in three months and "Installation-wise Permanent Security Committee" minimum once in each month. At regular intervals, the officers/staffs are vetted by the Special Branch, Bangladesh Police. Besides, 9 officials working in GTCL KPIs and important installations have received '61st Senior Security Course-2023' at the National Security Investigation Training Institute.



Ashulia City Gate Station (CGS)

18.0 Welfare Activities

Company conducted different motivational program, like other years, for infusion of human values, mutual understanding, compassion, trust and reliance. During FY 2023-2024 the Company had run different educational, social, cultural, religious & entertainment programs as mentioned below:

18.1 Assistance for Education

Under the approved policy of the Company, during FY 2023-2024 stipends were awarded to 31 children of the official/staff who passed with distinction the post-graduation, graduation/graduation (Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent as recognition to their brilliant success and encouragements.

18.2 Loan Disbursement Program

During FY 2023-2024 the Company, for welfare of the officers & staffs, disbursed loan to 102 officers & staffs for house building/buying apartment and loan to 20 official & staffs for motor cycle purchase and 4 in buying of computers totaling 126 officers & staffs as per policy of the Company.

18.3 Observance of National Day and Sports, Recreation, Annual Milad

Company observed with due respect, solemnity and enthusiasm the Independence & National Day viz: 16 December Victory Day-2023, 21 February International Mother Language Day-2024 and Independence & National Day-2024. Moreover, During the FY 2023-2024 the Company arranged picnic & sports events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Company arranged Annual Milad and Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & Doa Mehfil in the month of Ramadan.



Annual Sports of GTCL (FY 2023-2024)

Honorable Shareholders

On behalf of the Board of Directors, I sincerely thank 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 to Cabinet Division, Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Legislative & Parliament Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Department of Environment, Petrobangla & its companies, Department of Explosives, related all Government offices and different District Administration 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 future also the Company will be continually developed and will be in the pioneer role 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 would also be available for operation of the Company. May, I now submit the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditor's Statement and Report of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL) for the Financial Year 2023-2024 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah be helpful to us.

On behalf of the Board of Directors,



(Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan)

Former Secretary
&

Chairman, GTCL Board of Directors



Audited

Financial Statements
2023-2024



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

Report on the audit of the financial statements

Qualified opinion

We have audited the financial statements of Gas Transmission Company Limited (GTCL/the Company), which comprise the statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2024, and the statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement), statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effect of the matters as described in the basis for qualified opinion section in our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2024, 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

- GTCL follows accrual basis of accounting for recognition, recording and reporting its financial transactions. However we found that interest on loans taken from Government of Bangladesh and foreign development agencies amounting to BDT 80.42 crore upto 30 June 2024 has not been recognised and accounted for. This has caused understatement of the loan liability of the Company as on the reporting date as well as understatement of loss to that extent.
- As stated in note no. 30 to the financial statements, the Company has recorded revenue at BDT 2,219.77 crore against the transmission of 21,597,768,652 cm gas and 182,409,023 liter condensate for the year ended 30 June 2024. Out of which BDT 115,710,548 crore was recognised as a revenue by GTCL on account of transmission charge as stated below:

| Revenue as recognised by | Amount BDT | Revenue as recognised by | Amount BDT | Diferrence BDT |
|--------------------------|----------------|--------------------------|----------------|--------------------|
| | 13,781,857,263 | TGTDCL | 13,780,312,858 | 1,544,405 |
| GTCL | 1,422,808,769 | JGTDSL | 1,309,300,833 | 113,507,936 |
| | 21,750,293 | SGFL | 21,092,086 | 658,207 |
| | | | | <u>115,710,549</u> |

- As disclosed in note no. 8, the Company received an amount of BDT 1,456.47 crore as equity from the Government of Bangladesh, recognised as a share money deposit. As per gazette notification no. 146/FRC/Admin/Notification/2020 /01 dated 02 March 2020 of Financial Reporting Council (FRC), the amount received as a share money deposit or anyother name which is included in the equity part of the Company that cannot be refunded shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. This needs to be complied with.

- d. As stated in note no. 9, grants of BDT 1,740,909,405 related to assets can be presented using either as deferred income or by deducting the grant from the asset's carrying amount in accordance with IAS 20. Grants related to income, they may be reported separately under "other income" or offset against the related expense (IAS 20/29). If a grant becomes reimbursable, it must be accounted for as a change in accounting estimate. Such changes resulted in adjustment to the carrying amount of an asset or liability, or the corresponding expense, based on revised expectations regarding the future benefits or obligations associated with that asset or liability. But this was not complied with while accounted for.
- e. Receivable from (i) Bangladesh Oil, Gas, and Mineral Corporation (Petrobangla), (ii) Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC), (iii) Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), (iv) Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), (v) Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL), (vi) Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), (vii) Sundarban Gas Company Limited (SGCL), and (viii) Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) as on 30 June 2024 as stated below has to be reconciled :

| Reported by | Amount BDT | Reported by | Amount BDT | Diference BDT |
|-------------|---------------|-------------|---------------|------------------|
| | 6,462,264,263 | TGTDC | 3,597,414,595 | 2,864,849,668 |
| | 1,449,803,845 | KGDCL | 1,383,950,386 | 65,853,459 |
| | 1,192,049,081 | PGCL | 1,081,980,007 | 110,069,074 |
| GTCL | 3,010,780,014 | BGDCL | 2,780,650,255 | 230,129,759 |
| | 182,243,328 | SGCL | 173,984,671 | 8,258,657 |
| | 634,045,846 | JGTDSL | 463,058,294 | 170,987,552 |
| | 56,432,276 | SGFL | 32,371,751 | 24,060,525 |
| | 3,421,821,992 | Petrobangla | 1,493,610,422 | 1,928,211,570 |

- f. In accordance with letter no. 07.01.0000.02.02.55.2015/270 dated 17 August 2015, issued by the Finance Division of the Ministry of Finance, the approval of incentive bonus is required before distributing any incentive bonus to employees. However, GTCL has disbursed a total amount of BDT 9.19 crore as an advance against incentive bonus for the fiscal years 2022-2023 and 2023-2024 without obtaining that approval.
- g. GTCL is contemplating serious liquidity crisis having negative net current assets of BDT 1,798.85 crore as on 30 June 2024, operating profit of BDT 441.30 crore and net loss of BDT 1.44 crore for the year ended 30 June 2024. Moreover, the receivable turnover of the Company is around 8 months where standard is 3 months, return on capital employed is 3.18% where standard is 10%, return on average fixed assets is 3.56% where standard is 12% and debt service coverage ratio is 0.47 where the standard is 1. These need to be streamlined.

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

As disclosed in note no. 18 and Annex E to the financial statements, an amount of BDT 812.66 crore is income tax assessed liability of the Company for the assessment years 2000-2001 to 2023-2024 against which a total provision of BDT 623.36 crore is kept considering payment BDT 457.38 crore till 30 June 2024. However, the Company filed appeals against the said demand, outcomes of which 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 but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

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 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.

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

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

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgement 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 auditors' 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 auditors' report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

Report on other legal and regulatory requirements

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

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

Auditor's Signature : 

Name of Engagement Partner : Md. Moktar Hossain, FCA, Senior Partner

Enrollment No. : 728

Firm's Name : S. F. AHMED & CO., Chartered Accountants

Firm's Reg. No. : 10898 E.P. under Partnership Act 1932

Document Verification Code (DVC) : 2510190728AS167353

Dhaka, Bangladesh

Dated, 19 October 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
(A Company of Petrobangla)
Statement of Financial Position (Balance Sheet)
As at 30 June 2024

| Particulars | Notes | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|---|-------------|------------------------|------------------------|
| 1. Capital and reserves | | 40,441,457,394 | 36,261,921,005 |
| Share capital | 7 | 17,880,806,000 | 17,880,806,000 |
| Share money deposit | 8 | 14,564,705,087 | 12,731,965,087 |
| Retained earnings | 9 | 6,255,036,903 | 3,908,240,514 |
| Capital reserve | 10 | 1,740,909,405 | 1,740,909,405 |
| 2. Long term borrowings | | 84,466,676,204 | 88,978,209,233 |
| Unsecured loans-local sources (GoB) | 11 | 29,762,134,129 | 30,086,663,399 |
| Unsecured loans-local sources (corporation and inter-company) | 12 | 17,517,874,101 | 18,290,597,809 |
| Unsecured loans-foreign sources | 13 | 37,186,667,974 | 40,600,948,025 |
| 3. Other long term liabilities | | 13,667,542,757 | 14,849,701,965 |
| Deferred tax liability | 14 | 13,667,542,757 | 14,849,701,965 |
| 4. Current liabilities | | 43,177,307,561 | 25,258,927,492 |
| Creditors and accruals | 15 | 17,489,138,234 | 7,390,037,708 |
| Workers' profit participation fund | 16 | - | - |
| Current portion of long term loan | 11, 12 & 13 | 12,509,348,933 | 7,308,560,750 |
| Interest payable | 17 | 8,605,027,417 | 6,105,020,766 |
| Provision for income tax | 18 | 4,573,792,977 | 4,455,308,268 |
| Total liabilities (2+3+4) | | 141,311,526,522 | 129,086,838,690 |
| Total shareholders' equity and liabilities (1+2+3+4) | | 181,752,983,916 | 165,348,759,695 |
| 5. Fixed assets | | 151,615,575,718 | 140,599,948,162 |
| Property, plant and equipments | 19 | 122,380,551,310 | 125,385,614,356 |
| Capital works-in-progress | 20 | 29,235,024,409 | 15,214,333,806 |
| 6. Investment and other assets | | 4,948,655,077 | 4,458,365,912 |
| Fixed deposits receipt (FDR) | 21 | 3,229,079,597 | 3,041,021,668 |
| Interest receivable from fixed deposit receipt | 22 | 98,079,264 | 74,690,982 |
| Investment in shares | 23 | 2,246,310 | 3,675,780 |
| Loans to employees | 24 | 1,619,249,907 | 1,338,977,482 |
| 7. Current assets | | 8,407,479,326 | 9,662,902,682 |
| Inventories | 25 | 1,725,547,963 | 1,847,813,626 |
| Advances, deposits and prepayments | 26 | 5,483,466,027 | 5,460,364,053 |
| Cash and bank balances | 27 | 1,198,465,335 | 2,354,725,004 |
| 8. Inter-company receivable | | 16,781,273,795 | 10,627,542,939 |
| Gas and condensate transmission | 28 | 16,414,410,102 | 10,264,336,308 |
| Other current accounts | 29 | 366,863,693 | 363,206,631 |
| Total assets (5+6+7+8) | | 181,752,983,916 | 165,348,759,695 |

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

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)



General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025


S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants
DVC : 2510190728AS167353

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)

For the year ended 30 June 2024

| Particulars | Notes | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|-------|------------------------|-------------------------|
| 1. Revenue | | 22,197,778,638 | 10,565,839,158 |
| Transmission charge | 30 | 22,197,778,638 | 10,565,839,158 |
| 2. Cost of service | | 17,784,733,087 | 12,716,466,195 |
| Operating expenses | 31 | 3,080,854,060 | 2,379,864,754 |
| Depreciation charge | | 5,290,565,167 | 5,271,325,213 |
| System loss | 32 | 9,413,313,860 | 5,065,276,228 |
| 3. Operating profit/(loss) for the year (1-2) | | 4,413,045,551 | (2,150,627,037) |
| 4. Non-operational income | | (2,953,690,719) | (5,760,091,512) |
| Other income | 33 | 73,965,173 | 50,916,162 |
| Loss on foreign currency translation | 34 | (3,027,655,891) | (5,811,007,674) |
| 5. Total income (3+4) | | 1,459,354,832 | (7,910,718,550) |
| 6. Financial (expense)/income | | (2,537,476,080) | (2,654,944,001) |
| A. Interest income | 35 | 355,458,846 | 345,792,981 |
| B. Interest expense | 36 | (2,892,934,926) | (3,000,736,982) |
| 7. Profit/(loss) before workers' profit participation fund (WPPF) (5+6) | | (1,078,121,248) | (10,565,662,551) |
| 8. Contribution to workers' profit participation fund (WPPF) | | - | - |
| 9. Profit/(loss) before tax (7-8) | | (1,078,121,248) | (10,565,662,551) |
| 10. Income tax expense | | 1,063,674,499 | (1,557,599,839) |
| A. Current tax | 37 | (118,484,709) | (109,095,014) |
| B. Deferred tax | 14 | 1,182,159,208 | (1,448,504,825) |
| 11. Profit/(loss) for the year (9-10) | | (14,446,749) | (12,123,262,390) |
| Other comprehensive income/(loss) | 38 | - | 340,350 |
| 12. Total comprehensive income/(loss) | | (14,446,749) | (12,122,922,040) |

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

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)


General Manager (Accounts)



Company Secretary


Managing Director


Director

Signed in terms of our report of even date annexed

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025


S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants
DVC : 2510190728AS167353

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2024

| Particulars | Share capital | Share money deposit | Retained earnings | Capital reserve | Total Equity |
|--|-----------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| Year ended 30 June 2024 | | | | | |
| Balance as at 1 July 2023 | 17,880,806,000 | 12,731,965,087 | 3,908,240,514 | 1,740,909,405 | 36,261,921,005 |
| Addition during the year | - | 1,832,740,000 | - | - | 1,832,740,000 |
| Profit/(loss) for the year | - | - | (14,446,749) | - | (14,446,749) |
| Prior year's adjustment | - | - | (1,402,684,950) | - | (1,402,684,950) |
| GTCL equity invested -ongoing projects | - | - | 3,763,928,087 | - | 3,763,928,087 |
| Balance as at 30 June 2024 | 17,880,806,000 | 14,564,705,087 | 6,255,036,903 | 1,740,909,405 | 40,441,457,394 |
| Year ended 30 June 2023 | | | | | |
| Balance as at 1 July 2022 | 17,880,806,000 | 11,038,907,087 | 16,946,636,372 | 1,740,909,405 | 47,607,258,863 |
| Addition during the year | - | 1,693,058,000 | - | - | 1,693,058,000 |
| Profit/(loss) for the year | - | - | (12,123,262,390) | - | (12,123,262,390) |
| Prior year's adjustment | - | - | (46,134,223) | - | (46,134,223) |
| Dividend paid | - | - | (2,440,000,000) | - | (2,440,000,000) |
| Other comprehensive income/(loss) | - | - | 340,350 | - | 340,350 |
| GTCL equity invested -ongoing projects | - | - | 1,570,660,406 | - | 1,570,660,406 |
| Balance as at 30 June 2023 | 17,880,806,000 | 12,731,965,087 | 3,908,240,514 | 1,740,909,405 | 36,261,921,005 |

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2024

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|---|-------------------------|------------------------|
| Cash flows from operating activities | | |
| Profit/(loss) before tax | (1,078,121,248) | (10,565,662,551) |
| Adjustment for non-cash item: | | |
| Depreciation | 5,290,565,167 | 5,271,325,213 |
| Changes in working capital: | | |
| (Increase)/decrease in current assets- | | |
| Inventories | 122,265,663 | 90,982,189 |
| Advances, deposits and prepayments | 512,493,110 | 4,638,255 |
| Inter-company receivable | (6,153,730,856) | (701,408,795) |
| Increase/(decrease) in current liabilities- | | |
| Creditors and accruals | 10,099,100,526 | 4,539,104,648 |
| Long-term borrowings | 5,200,788,183 | 192,673,287 |
| Interest payable | 2,500,006,651 | 3,327,888,966 |
| | 16,493,367,196 | 2,159,541,212 |
| Tax paid | (535,595,085) | (305,996,177) |
| Net cash from/(used in) operating activities (A) | 15,957,772,111 | 1,853,545,035 |
| Cash flows from investing activities | | |
| Acquisition of property, plant and equipment | (2,079,186,044) | (437,732,045) |
| Capital works-in-progress | (14,227,346,940) | (7,231,126,497) |
| Investment and other assets | (490,289,166) | 2,776,645,442 |
| Net cash flow/(used in) investing activities (B) | (16,796,822,149) | (4,892,213,100) |
| Cash flows from financing activities | | |
| Share money deposit | 1,832,740,000 | 1,693,058,000 |
| Receipt of long term borrowings | 5,158,611,106 | 9,328,144,643 |
| Repayment of long term borrowings | (7,308,560,737) | (3,646,639,000) |
| Dividend paid | - | (2,440,000,000) |
| Net cash from/(used in) financing activities (C) | (317,209,632) | 4,934,563,643 |
| Net changes in cash and cash equivalents (A+B+C) | (1,156,259,669) | 1,895,895,577 |
| Opening cash and cash equivalents | 2,354,725,004 | 458,829,426 |
| Closing cash and cash equivalents (D+E) | 1,198,465,335 | 2,354,725,004 |
| Cash and cash equivalents | | |
| Cash in hand | 783,799 | 765,766 |
| Bank balances | 1,197,681,536 | 2,353,959,238 |
| | 1,198,465,335 | 2,354,725,004 |

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2024

1. Reporting entity

1.1 Entity's profile

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 in-country gas demand. 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 which was incorporated in Bangladesh on 14 December 1993 as a public limited company vide registration no. C-25142(976)/93.

1.2 Nature of activities

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

2. Basis of preparation of 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 inter-company entities are also required to comply with the laws and regulations issued by the regulatory authorities so for those apply to the Company.

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).

2.5 Components of Financial Statements

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

- Statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2024;
- Statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) for the year ended 30 June 2024;
- Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2024;
- Statement of cash flows for the year ended 30 June 2024; and
- Notes to the financial statements.

* Financial statement have been presented as per direction ref: BERC Order #2018/01 dated 28 June 2018 of the Bangladesh.

2.6 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT), 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 recognized 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 19: Property, plant and equipment

Note 25: Inventories

Note 18: Provision for taxation

2.8 Reporting Period

These financial statements cover the period of one (1) year from 01 July 2023 to 30 June 2024.

2.9 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.

2.10 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 is charged to profit and loss account as per IAS 21. On the other hand, among foreign loans two projects loan amount is fixed as disbursement date. The foreign exchange rate is to be borne by Bangladesh during the repayment period of 15 years on the subsidiary loan which means no incurrence of foreign exchange risk to GTCL.

2.11 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. Significant Accounting Policies

The company has applied the following accounting policies to these financial statements.

See out below is an index of the significant accounting policies, the details of which are available on the pages that below:

- A. Property, plant and equipment (PPE)
- B. Capital works-in-progress (CWIP)
- C. Inventories
- D. Advances, deposits and prepayments
- E. Cash and bank balances
- F. Fixed deposit receipt (FDR)
- G. Loan to employee
- H. Investment in shares
- I. Inter-company receivable
- J. Creditors and accruals
- K. Loans and borrowings
- L. Income tax expense
- M. Revenue
- N. Financial expenses
- O. Cash flow statement
- P. Equity and grants
- Q. Workers' profit participation fund
- R. General
- S. Contingent liabilities

A. Property, plant and equipment (PPE)

Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation in compliance with International Accounting Standard (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.

Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognised 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.

Depreciation

Depreciation of property, plant and equipment except freehold land 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 quarters except capitalization 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:

| Particulars | Rate |
|-------------------------------------|-----------|
| Leasehold land | 1/99 year |
| Leasehold land | 1/50 year |
| Freehold concrete & brick structure | 2.5% |
| Other constructions | 2.5% |
| Land infrastructure | 5% |
| Store yard | 5% |
| Plant and machinery | 5% |
| Furniture and fixtures | 10% |
| Sheds and temporary works | 10% |
| Water pipeline and tanks | 10% |
| Tube well and ponds | 10% |
| Office equipment | 15% |
| Domestic appliances | 15% |
| Pipeline | 3% |
| Light vehicles | 20% |
| Water pump | 20% |
| Loose tools | 25% |

B. Capital works-in-progress (CWIP)

The capital work in progress is one of the important parts of the non-current asset. The capital works-in-progress (CWIP) is the work that is not yet completed but amount has already been paid. These payment or funds which is claimed to have been paid for the said construction but not yet completed is included in the capital works-in-progress (CWIP). The capital works-in-progress (CWIP) includes building under construction, pipeline, wall and store yards, machinery and plant etc.

C. Inventories

Nature of inventories

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

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 realisable value is estimated upon selling price in the ordinary course of business less the estimated cost of completion of the sale.

D. 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.

E. 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.

F. Fixed Deposit Receipt

A fixed deposit receipt (FDR) is a financial instrument provided by banks which provides investors with a higher rate of interest than a regular savings account, until the given maturity date. The defining criteria for a fixed deposit are that the money cannot be withdrawn from the FDR as compared to a recurring deposit or a demand deposit before maturity.

G. Loan to employee

Loan to employee is the amount of money sanctioned by the organization to help the employee in need. It includes house building loan, motor-cycle loan and computer loan.

H. Investment in Share

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.

I. Inter-company receivable

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

J. Creditors and accruals

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

K. 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.

Interest on borrowings

- (i) "Interest on borrowings during the period of project execution (interest during construction period) as per Development Project Proposal/Proforma (DPP)/Revised Development Project Proposal/Proforma (RDPP) budget limit is not recognized as accrual basis of accounting."
- (ii) Other interest is charged to statement of profit or loss and other comprehensive income in the period in which it is incurred/accrued.

Current portion of long-term loan

The amounts of long-term loans repayable within one year from the date of statement of financial position are included in current liabilities.

L. Income tax expense

- (i) Income tax expense comprises current taxes. Income taxes are recognised in statements 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".

Current Tax

Provision for corporate income tax has been made on current year's bank interest and other income and no provision has been made for business income as it has a taxable loss for the reporting year. GTCL has an unabsorbed depreciation of Taka 6,590,691,184 for the purpose of corporate taxation up to the assessment year 2005-2006.

M. Revenue

Revenue has been recognized as per five step model of IFRS-15 "Revenue from contract with customers".

GTCL recognized the revenue by the prescribed following steps of IFRS 15:

Step-1: Identifying the contract;

Step-2: Identifying performance obligations;

Step-3: Determining the transaction price;

Step-4: Allocating the transaction price to performance obligations and

Step-5: Satisfaction of performance obligations.

In case of revenue from the transmission charge which is measured at fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, and trade discounts but in compliance with the said IFRS.

N. Financial expenses

Financial expenses comprise interest expenses on long-term loans and short-term loans. All such costs are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

O. 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.

P. Equity and grants

Equity

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

GTCL Equity

GTCL Equity includes the investment to the projects with GTCL's own fund.

Grants

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

Q. Workers' profit participation fund

The Bangladesh Labour Act 2006 (Amended up to date) 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.

R. General

- i. Figures have been rounded off to the nearest Taka; and
- ii. Previous year's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to the current year's presentation.

S. Contingent liabilities

The contractor demanded an additional US\$ 8.5 million after completing the Hatikumrul-Bheramara Gas Pipeline project. There was an arbitration case in this regard. The High Court later ruled in favour of GTCL. Although three months have passed since the verdict issue, no appeal has been filed in the appellate division of the Supreme Court.

4. Related party transactions

i) 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 Relation-ship | Nature of Transaction | Net transaction during the period BDT | Outstanding as on 30 June 2024 BDT | Outstanding as on 30 June 2023 BDT |
|--|-------------------------|---------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Petrobangla | Corporation | Condensate 160,658,730 (LTR) | 221,830,770 | 3,421,821,992 | 3,199,991,222 |
| Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited | Sister Concern | Gas 13,511,624,768 (CM) | 1,828,976,488 | 6,462,264,264 | 4,633,287,776 |
| Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited | Sister Concern | Gas 1,394,910,558 (CM) | 420,494,134 | 634,045,846 | 213,551,712 |
| Bakhrabad Gas Distribution Company Limited | Sister Concern | Gas 2,433,841,662 (CM) | 1,672,046,284 | 3,010,780,014 | 1,338,733,730 |
| Sylhet Gas Fields Limited | Sister Concern | Condensate 21,750,293 (LTR) | 21,750,293 | 56,432,276 | 34,681,983 |
| Pashchimanchal Gas Company Limited | Sister Concern | Gas 1,167,335,632 (CM) | 827,943,026 | 1,192,049,081 | 364,106,055 |
| Sundarban Gas Company Limited | Sister Concern | Gas 155,844,642 (CM) | 114,129,525 | 182,243,328 | 68,113,803 |
| Karnaphuli Gas Distribution Company Limited | Sister Concern | Gas 2,861,323,900 (CM) | 1,037,933,818 | 1,449,803,845 | 411,870,027 |
| Petrobangla (Chevron BD, Muchas) | Corporation | Gas 7,28,81,490 (CM) | 6,11,72,039 | 6,11,72,039 | - |
| Petrobangla | Corporation | Dividend | - | - | 2,740,000,000 |
| Government of Bangladesh | Stakeholder | Share money deposit | - | 14,56,47,05,087 | 12,731,965,087 |
| Rupantarita Prakritik Gas Company Limited | Sister Concern | Condensate | 4,969,457 | 4,969,457 | - |
| | | | 6,211,245,833 | 31,040,287,228 | 25,736,301,395 |

ii) Particulars of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL) as at 30 June 2024:

| Name of Directors | BOD of GTCL | Entities where they have interests |
|---------------------------|-------------|---|
| Md. Nurul Alam | Chairman | Secretary, Energy & Mineral Resources Division |
| Zanendra Nath Sarker | Director | Chairman, Petrobangla |
| Md. Humayun Kabir | Director | Additional Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division |
| Khalid Ahmed | Director | Additional Secretary (Operation), Energy & Mineral Resources Division |
| Shaheena Khatun | Director | Additional Secretary (Planning), Energy & Mineral Resources Division |
| Sultana Yasmin | Director | Joint Secretary (Operation-2), Energy & Mineral Resources Division |
| Mst. Moursheda Ferdous | Director | Joint Secretary(Development-3), Energy & Mineral Resources Division |
| Engr. Md Kamruzzaman Khan | Director | Director (Operation & Mines), Petrobangla |
| Shahnewaz Pervez | Director | Managing Director, GTCL |

5. Disclosure as per requirement of Schedule XI, Part II of the Companies Act, 1994

5.1 Employee position of Gas Transmission Company Ltd. as per requirement of schedule XI, part II, Para-3 of the Companies Act 1994.

The Company engaged 578 employees as at 30 June 2024 , of which all are permanent employees. All employees received total salary of above Taka 35.47 crore per annum.

5.2 Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 3 of the Companies Act 1994

Payments to Directors and officers

The aggregate amount paid (except Directors' fees for attending board meetings) during the year to Directors and officers of the Company is disclosed below:

| Short-term employee benefits | 2023-2024 | | 2022-2023 | |
|------------------------------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|
| | Directors | Officers | Directors | Officers |
| Remuneration | - | 354,726,820 | - | 305,340,885 |
| House rent | - | 137,571,786 | - | 130,974,846 |
| Bonus | - | 52,138,794 | - | 50,443,701 |
| Conveyance allowance and transport | - | 202,687 | - | 234,110 |
| Other welfare expenses | - | 24,816,922 | - | 25,498,548 |
| Post-employment benefits | | | | |
| Contribution to provident fund | - | 75,152,921 | - | 70,911,335 |
| Gratuity | - | 81,886,977 | - | 76,002,733 |
| | - | 726,496,907 | - | 659,406,157 |

6. Financial risk management

International Financial Reporting Standards (IFRSs) 7: 'Financial Instruments: Disclosures' - require disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the companies policies for controlling risks and exposures. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- A. Credit risk
- B. Liquidity risk
- C. Market risk
- D. Currency risk
- E. Interest rate risk

The Board of Directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Board oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

A. Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities. The company's transmission charges are made to sister concern under Petrobangla as customers.

B. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that a company or individual will not have enough cash to meet its financial obligations on time. Liquidity risk arises when a company faces difficulty in meeting short-term financial obligations due to a lack of cash or the inability to convert assets into cash without substantial loss.

C. Market risk

Market risk is a systematic risk that arises from the movements in stock prices, interest rates, exchange rates, and inflation. It represents the possible loss in value of an investment due to co-movement in prices that cannot be eliminated by diversification. A company will experience losses due to factors that affect the overall performance of investments in the financial markets.

D. Currency risk

Currency risk, also known as exchange rate risk, refers to the potential for loss due to fluctuations in foreign currency exchange rates. This risk can impact company that have exposure to foreign currencies through investments, trade, or operations.

E. Interest rate risk

Interest rate risk is the potential for loss due to changes in interest rates, which can impact the value of fixed-income investments. Interest rate risk is influenced by factors such as monetary policy decisions by Bangladesh Bank, inflation expectations, and overall economic conditions. Additionally, the risk can vary depending on the maturity and credit quality of the fixed-income instrument.

7. Share capital

Authorised capital

10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each

Issued, subscribed and paid-up share capital

1,788,080,600 ordinary shares of BDT 10 each

8. Share money deposit

Opening balance

Add: Addition during the year (note 8.1)

8.1 Equity from government

GoB equity (Moheshkhali-Anowara)

GoB equity (Dhanua-Nalka)

GoB equity (Chittagong-Feni-Bakhrabad)

GoB equity (B-R-S project) (on going)

GoB equity (B-M-H project) (on going)

Total of GoB equity

Net change in equity from GoB (increase)

9. Retained earnings

Opening balance

Add: GTCL equity invested -ongoing projects (note 9.2)

Add: Profit/(loss) for the year

Less: Prior year's adjustment (note 9.1)

Dividend paid

Gain/(loss) on investment in share (note 23)

Closing balance

9.1 Prior year's adjustment

Rectification of transaction

9.2 GTCL equity invested -ongoing projects

GTCL equity (Anowara-Fouzdarhat project)

GTCL equity (Moheshkhali-Anowara project)

GTCL equity (B-D project)

GTCL equity (A-B project)

GTCL equity (Bangabandhu Rail Bridge project)

GTCL equity (B-M-H project)

GTCL equity (Off Transmission Points of GTCL project)

GTCL equity (Head office building project)

GTCL equity (Moheshkhali-Anowara parallel project)

GTCL equity (Titas-AB project)

GTCL equity (Titas-CBA project)

GTCL equity (A-E compressor station)

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|------------------------|------------------------|
| Authorised capital | | |
| 10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| Issued, subscribed and paid-up share capital | | |
| 1,788,080,600 ordinary shares of BDT 10 each | 17,880,806,000 | 17,880,806,000 |
| | 17,880,806,000 | 17,880,806,000 |
| 8. Share money deposit | | |
| Opening balance | 12,731,965,087 | 11,038,907,087 |
| Add: Addition during the year (note 8.1) | 1,832,740,000 | 1,693,058,000 |
| | 14,564,705,087 | 12,731,965,087 |
| 8.1 Equity from government | | |
| GoB equity (Moheshkhali-Anowara) | 247 | 247 |
| GoB equity (Dhanua-Nalka) | 1,373,513,887 | 1,373,513,887 |
| GoB equity (Chittagong-Feni-Bakhrabad) | 6,356,017,690 | 6,356,017,690 |
| GoB equity (B-R-S project) (on going) | 5,028,533,263 | 4,432,513,263 |
| GoB equity (B-M-H project) (on going) | 1,806,640,000 | 569,920,000 |
| Total of GoB equity | 14,564,705,087 | 12,731,965,087 |
| Net change in equity from GoB (increase) | 1,832,740,000 | 1,693,058,000 |
| 9. Retained earnings | | |
| Opening balance | 3,908,240,514 | 16,946,636,372 |
| Add: GTCL equity invested -ongoing projects (note 9.2) | 3,763,928,087 | 1,570,660,406 |
| | 7,672,168,601 | 18,517,296,777 |
| Add: Profit/(loss) for the year | (14,446,749) | (12,123,262,390) |
| | 7,657,721,852 | 6,394,034,387 |
| Less: Prior year's adjustment (note 9.1) | (1,402,684,950) | (46,134,223) |
| Dividend paid | - | (2,440,000,000) |
| Gain/(loss) on investment in share (note 23) | - | 340,350 |
| Closing balance | 6,255,036,903 | 3,908,240,514 |
| 9.1 Prior year's adjustment | | |
| Rectification of transaction | 1,402,684,950 | 46,134,223 |
| | 1,402,684,950 | 46,134,223 |

Prior year's adjustments were given in respect of the errors in estimation of some expenses and revenue items in previous years.

| | | |
|---|---------------|---------------|
| | 3,326,315,696 | 3,326,315,696 |
| GTCL equity (Anowara-Fouzdarhat project) | 3,151,631,844 | 3,151,631,844 |
| GTCL equity (Moheshkhali-Anowara project) | 3,000,000,000 | 3,000,000,000 |
| GTCL equity (B-D project) | 2,763,999,286 | 2,763,999,286 |
| GTCL equity (A-B project) | 2,719,746,442 | 370,060,442 |
| GTCL equity (Bangabandhu Rail Bridge project) | 1,912,600,000 | 1,912,600,000 |
| GTCL equity (B-M-H project) | 1,841,800,000 | 376,600,000 |
| GTCL equity (Off Transmission Points of GTCL project) | 1,061,726,260 | 1,061,726,260 |
| GTCL equity (Head office building project) | 966,100,000 | 966,100,000 |
| GTCL equity (Moheshkhali-Anowara parallel project) | 713,533,871 | 713,533,871 |
| GTCL equity (Titas-AB project) | 406,007,226 | 406,007,226 |
| GTCL equity (Titas-CBA project) | 385,819,180 | 385,819,180 |

| |
|---|
| GTCL equity (H-B project) |
| GTCL equity (MA CTMS Zero point project) |
| GTCL equity (B-S project) |
| GTCL equity (Titas-Khatihata-Malihata project) |
| GTCL equity (Srikail-AB project) |
| GTCL equity (B-R-S project) |
| GTCL equity (Dhanua-Nalka project) |
| GTCL equity (M-J project) |
| GTCL equity (B-R project) |
| GTCL equity (B-K project) |
| GTCL equity (Chottogram-Feni-Bakhrabad project) |

Total GTCL equity from retained earnings

Less: Adjustments for GTCL equity Dhanua-Nalka project

Net change in GTCL equity

**30 June 2024
BDT**

| |
|-------------|
| 302,335,000 |
| 243,031,000 |
| 228,770,894 |
| 197,638,762 |
| 131,153,839 |
| 69,573,050 |
| 63,155,724 |
| 40,646,021 |
| 23,044,000 |
| 19,290,000 |
| 431,864 |

23,568,349,959

(63,155,724)

3,763,928,087

**30 June 2023
BDT**

| |
|-------------|
| 302,335,000 |
| 243,031,000 |
| 228,770,894 |
| 197,638,762 |
| 131,153,839 |
| 57,375,239 |
| 63,155,724 |
| 40,646,021 |
| 23,044,000 |
| 19,290,000 |
| 431,864 |

19,741,266,148

-

1,570,660,406

The amount of BDT. 23,568,349,959 invested to 23 (twenty-three) projects (note 10.2) from GTCL's own fund/equity from retained earnings. In addition, the amount of BDT 3,763,928,087 is invested during the year. As a result, the net change in equity during the year is BDT 3,763,928,087.

10. Capital reserve

| |
|------------------------------------|
| DFID grants (N-S pipeline project) |
| UNDP grants (N-S pipeline project) |
| DFID grants (SCADA project) |
| DFID grants (MSIP project) |

| |
|---------------|
| 76,900,727 |
| 212,328,222 |
| 1,446,422,903 |
| 5,257,553 |

1,740,909,405

| |
|---------------|
| 76,900,727 |
| 212,328,222 |
| 1,446,422,903 |
| 5,257,553 |

1,740,909,405

11. Unsecured loans-local sources (GoB)

| |
|--------------------------------------|
| Chittagong-Feni-Bakhrabad project |
| Bagura-Rangpur-Saidpur project |
| Moheshkhali-Anowara project |
| Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project |
| A E compressor station project |
| Dhanua-Nalka project |
| Bheramara-Khulna project |
| Bakhrabad- Siddirganj project |
| Ashugonj-Bakhrabad project (new) |
| Hatikumrul-Bheramara project |
| Monohardi-Jamuna project |
| Bonpara-Rajshai project |
| R & EE SCADA project |

| |
|---------------|
| 8,938,095,405 |
| 7,473,850,894 |
| 2,316,925,649 |
| 2,709,960,000 |
| 1,924,755,752 |
| 2,034,020,831 |
| 1,047,055,694 |
| 971,854,345 |
| 821,370,263 |
| 785,377,040 |
| 424,693,440 |
| 164,609,400 |
| 149,565,416 |

29,762,134,129

| |
|---------------|
| 9,534,028,035 |
| 6,648,770,894 |
| 2,896,157,089 |
| 854,880,000 |
| 2,405,944,792 |
| 2,034,020,831 |
| 1,427,804,254 |
| 1,200,525,945 |
| 1,040,402,343 |
| 1,027,031,520 |
| 594,570,880 |
| 237,769,400 |
| 184,757,416 |

30,086,663,399

Details of unsecured loans-local sources GoB portion
Amount in BDT

| Project | Repayable in the next year BDT | Long term portion BDT | Total BDT |
|--------------------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Chittagong-Feni-Bakhrabad project | 595,932,630 | 8,938,095,405 | 9,534,028,035 |
| Bagura-Rangpur-Saidpur project | - | 7,473,850,894 | 7,473,850,894 |
| Moheshkhali-Anowara project | 579,231,440 | 2,316,925,649 | 2,896,157,089 |
| Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project | - | 2,709,960,000 | 2,709,960,000 |
| A E compressor station project | 481,189,040 | 1,924,755,752 | 2,405,944,792 |
| Dhanua-Nalka project | - | 2,034,020,831 | 2,034,020,831 |
| Bheramara-Khulna project | 380,748,560 | 1,047,055,694 | 1,427,804,254 |
| Bakhrabad- Siddirganj project | 228,671,600 | 971,854,345 | 1,200,525,945 |
| Ashugonj-Bakhrabad project (new) | 219,032,080 | 821,370,263 | 1,040,402,343 |
| Hatikumrul-Bheramara project | 241,654,480 | 785,377,040 | 1,027,031,520 |
| Monohardi-Jamuna project | 169,877,440 | 424,693,440 | 594,570,880 |
| Bonpara-Rajshai project | 73,160,000 | 164,609,400 | 237,769,400 |
| R & EE SCADA project | 35,192,000 | 149,565,416 | 184,757,416 |
| | 3,004,689,270 | 29,762,134,129 | 32,766,823,399 |

12. Unsecured loans-local sources (corporation and inter-company)

| Project | 30 June 2024 BDT | 30.06.2023 BDT |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Moheshkhali-Anowara parallel project (A) | 8,128,447,500 | 9,280,067,500 |
| Bibiana- Dhanua project (B) | 2,503,854,576 | 3,755,781,884 |
| Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project (C) | 2,289,000,000 | 539,000,000 |
| Anowara-Fouzdarhat project (D) | 2,183,100,000 | 2,576,220,000 |
| Moheshkhali Zero Point - CT MS project (E) | 1,873,472,025 | 2,139,528,425 |
| Off Transmission Point of GTCL project (F) | 540,000,000 | - |
| | 17,517,874,101 | 18,290,597,809 |

A. Details of Moheshkhali-Anowara parallel project

| Company | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|---------|----------------------------|----------------------|----------------------|
| TGTDCL | 468,210,000 | 3,160,417,500 | 3,628,627,500 |
| KGDCL | 234,050,000 | 1,794,425,000 | 2,028,475,000 |
| BGDCL | 168,510,000 | 1,137,442,500 | 1,305,952,500 |
| SGFL | 280,850,000 | 2,036,162,500 | 2,317,012,500 |
| | 1,151,620,000 | 8,128,447,500 | 9,280,067,500 |

B. Details of Bibiana- Dhanua project

| Corporation and company | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|-------------------------|----------------------------|----------------------|----------------------|
| Petrobangla | 609,180,880 | 1,218,361,760 | 1,827,542,640 |
| TGTDCL | 351,391,500 | 702,783,000 | 1,054,174,500 |
| SGFL | 184,062,212 | 368,124,414 | 552,186,626 |
| BGFCL | 29,747,432 | 59,494,854 | 89,242,286 |
| JGTDCL | 18,050,420 | 36,100,840 | 54,151,260 |
| BGDCL | 29,747,432 | 59,494,854 | 89,242,286 |
| RPGCL | 29,747,432 | 59,494,854 | 89,242,286 |
| | 1,251,927,308 | 2,503,854,576 | 3,755,781,884 |

C. Details of Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project

Amount in BDT

| Company | Repayable in the next year BDT | Long term portion BDT | Total BDT |
|-------------|--------------------------------|-----------------------|----------------------|
| TGTDCL | - | 1,784,600,000 | 1,784,600,000 |
| BGDCL | - | 150,000,000 | 150,000,000 |
| Petrobangla | - | 354,400,000 | 354,400,000 |
| | - | 2,289,000,000 | 2,289,000,000 |

D. Details of Anowara-Fouzdarhat project

| Company | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|---------|----------------------------|----------------------|----------------------|
| TGTDCL | 190,850,000 | 954,250,000 | 1,145,100,000 |
| KGDCL | 145,000,000 | 942,500,000 | 1,087,500,000 |
| BGDCL | 57,270,000 | 286,350,000 | 343,620,000 |
| | 393,120,000 | 2,183,100,000 | 2,576,220,000 |

E. Details of Moheshkhali Zero Point - CT MS project

| Company | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|---------|----------------------------|----------------------|----------------------|
| TGTDCL | 133,042,700 | 898,038,225 | 1,031,080,925 |
| KGDCL | 88,675,800 | 709,406,400 | 798,082,200 |
| BGDCL | 44,337,900 | 266,027,400 | 310,365,300 |
| | 266,056,400 | 1,873,472,025 | 2,139,528,425 |

F. Details of Off Transmission Point of GTCL project

| Company | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|----------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| TGTDCL | - | 370,000,000 | 370,000,000 |
| BGDCL | - | 30,000,000 | 30,000,000 |
| JGTDSL | - | 50,000,000 | 50,000,000 |
| PGCL | - | 90,000,000 | 90,000,000 |
| | - | 540,000,000 | 540,000,000 |
| Total (A+B+C+D+E+F) | 3,062,723,708 | 17,517,874,101 | 20,580,597,809 |

13. Unsecured loans-foreign sources

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

| Project | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN) | 469,083,091 | 698,986,213 |
| Compressor station project (ADB loan-2188-BAN) | 54,522,973 | 58,848,752 |
| Compressor station project (ADB loan-2622-BAN) | 7,792,503,051 | 8,846,649,500 |
| Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN) | 1,810,647,120 | 2,284,912,488 |
| Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN) | 3,728,925,565 | 4,412,407,027 |
| Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN) | 490,923,004 | 638,044,374 |
| Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN) | 3,578,770,999 | 4,405,903,373 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN) | 6,687,297,357 | 6,636,469,345 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan) | 2,350,107,943 | 2,332,245,521 |
| Bhakhrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD) | 6,187,229,678 | 6,179,279,479 |
| R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71) | 934,718,045 | 1,005,262,805 |
| Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78) | 3,101,939,148 | 3,101,939,148 |
| | 37,186,667,974 | 40,600,948,025 |

A. Details of unsecured loans-foreign sources (Principal)

| Project | Repayable in the next year | Long term portion | Amount in BDT Total |
|--|-------------------------------|-----------------------|------------------------|
| Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN) | 161,578,878 | 284,551,295 | 446,130,173 |
| Compressor station project (ADB loan-2188-BAN) | 5,822,529 | 36,570,851 | 42,393,380 |
| Compressor station project (ADB loan-2622-BAN) | 1,110,613,965 | 5,171,018,270 | 6,281,632,235 |
| Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN) | 420,115,411 | 1,225,357,855 | 1,645,473,266 |
| Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN) | 672,389,581 | 2,552,169,895 | 3,224,559,476 |
| Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN) | 127,211,920 | 334,551,112 | 461,763,032 |
| Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN) | 755,933,544 | 2,425,860,730 | 3,181,794,274 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 and 3462- BAN) | 318,497,346 | 4,777,460,195 | 5,095,957,541 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan) | 111,904,473 | 1,678,567,109 | 1,790,471,582 |
| Bhakhrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD) | 322,997,528 | 4,256,555,200 | 4,579,552,727 |
| R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71) | 70,544,760 | 934,718,045 | 1,005,262,805 |
| Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78) | - | 3,101,939,148 | 3,101,939,148 |
| | 4,077,609,934 | 26,779,319,703 | 30,856,929,637 |

B. Details of unsecured loans-foreign sources (Exchange rate fluctuation)

| Project | Repayable in the next year | Long term portion | Total |
|--|-------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN) | 130,421,361 | 184,531,796 | 314,953,156 |
| Compressor station project (ADB loan-2188-BAN) | 3,460,837 | 17,952,122 | 21,412,959 |
| Compressor station project (ADB loan-2622-BAN) | 685,198,318 | 2,621,484,782 | 3,306,683,099 |
| Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN) | 250,566,363 | 585,289,265 | 835,855,628 |
| Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN) | 384,827,675 | 1,176,755,670 | 1,561,583,345 |
| Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN) | 75,097,114 | 156,371,892 | 231,469,007 |
| Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN) | 447,782,299 | 1,152,910,270 | 1,600,692,568 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN) | 155,644,554 | 1,909,837,162 | 2,065,481,715 |
| Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan) | 54,722,577 | 671,540,833 | 726,263,411 |
| Bhakhrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD) | 176,604,924 | 1,930,674,478 | 2,107,279,402 |
| | 2,364,326,021 | 10,407,348,271 | 12,771,674,291 |
| Total (A+B) | 6,441,935,955 | 37,186,667,974 | 43,628,603,929 |

14. Deferred tax liability

Deferred tax asset and liability have been recognised and measured in accordance with the provisions of International Accounting Standard (IAS) 12: Income Taxes. Related deferred tax (income)/expense has been recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income. The components of deferred tax asset and liability are given below:

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Opening balance | 14,849,701,965 | 13,401,197,140 |
| Add: Deferred tax (income)/expense (note 14.1) | (1,182,159,208) | 1,448,504,825 |
| Closing balance | 13,667,542,757 | 14,849,701,965 |

14.1 Reconciliation of deferred tax liability

| | Accounting base | Tax base | Taxable/ (Deductible) temporary difference |
|--|--------------------|----------------|---|
| As on 30 June 2024 | | | |
| Property, plant and equipment | 122,380,551,311 | 72,680,395,832 | 49,700,155,479 |
| Applicable rate | | | 27.5% |
| Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year | | | 13,667,542,757 |
| Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year | | | 14,849,701,965 |
| Deferred tax expense/(income) for the year | | | (1,182,159,208) |
| As on 30 June 2023 | | | |
| Property, plant and equipment | 125,385,614,356 | 71,386,698,121 | 53,998,916,235 |
| Applicable rate | | | 27.5% |
| Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year | | | 14,849,701,965 |
| Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year | | | 13,401,197,140 |
| Deferred tax expense/(income) for the year | | | 1,448,504,825 |

15. Creditors and accruals

Liabilities for goods and services (note 15.1)
Liabilities for other finance (note 15.2)

15.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad project (PG encashment)
Payable for system loss (note 32)
Provision for expenses (a)

(a) Provision for expenses:

GTCL
B-M-H project
GTCL off transmission point project
Moheshkhali-Anowara project
Hatikumrul -Bheramara project
Moheshkhali-Anowara parallel project
Anowara-Fouzdarhat project
Dhanua-Nalka Pipeline project
Bakhrabad-Siddirgonj project
Banapara-Rajshahi project
A-B project (new)
Compressor stations project

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|---|-----------------------|----------------------|
| Liabilities for goods and services (note 15.1) | 17,031,164,197 | 6,894,723,946 |
| Liabilities for other finance (note 15.2) | 457,974,037 | 495,313,762 |
| | 17,489,138,234 | 7,390,037,708 |
| Chattogram-Feni-Bakhrabad project (PG encashment) | 247,532,300 | 247,532,300 |
| Payable for system loss (note 32) | 15,658,115,456 | 5,065,276,228 |
| Provision for expenses (a) | 1,125,516,442 | 1,581,915,418 |
| | 17,031,164,197 | 6,894,723,946 |
| GTCL | 698,151,161 | 664,107,583 |
| B-M-H project | 183,469,640 | 130,615,370 |
| GTCL off transmission point project | 83,465,535 | - |
| Moheshkhali-Anowara project | 64,528,027 | 64,528,027 |
| Hatikumrul -Bheramara project | 54,504,111 | 54,504,111 |
| Moheshkhali-Anowara parallel project | 28,864,130 | 514,743,254 |
| Anowara-Fouzdarhat project | 7,169,013 | 7,524,191 |
| Dhanua-Nalka Pipeline project | 5,301,368 | 5,301,368 |
| Bakhrabad-Siddirgonj project | 62,914 | 62,914 |
| Banapara-Rajshahi project | 440 | 440 |
| A-B project (new) | 104 | 60,208,104 |
| Compressor stations project | - | 80,320,057 |
| | 1,125,516,442 | 1,581,915,418 |

15.2 Liabilities for other finance

Income tax and VAT payable GTCL and projects
Security deposit and retention money (GTCL)

Contractors' retention money:

Deposit for works (Khulna)
Salary clearing account (GTCL)
B-R-S project
B-M-H project
GTCL off transmission point project

Other liabilities:

Incentive bonus (FY 2022-2023 and 2023-2024)
GTCL WPP fund & income tax for retired person
Audit fees
Liability for interest on depreciation fund a/c
GTCL officer and staff welfare fund*

| 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|---------------------|---------------------|
| 22,728,840 | 20,346,725 |
| 137,806,066 | 140,205,043 |
| 164,282,755 | 257,983,281 |
| 21,257,678 | 22,245,590 |
| 5,928,667 | 2,621,549 |
| 5,790,442 | 434,035 |
| 1,909,153 | 270,005 |
| 95,187,501 | 47,763,064 |
| 1,693,861 | 1,693,861 |
| 373,750 | 373,750 |
| 297,462 | 297,462 |
| 717,864 | 1,079,398 |
| 457,974,037 | 495,313,762 |

* 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.

16. Workers' profit participation fund (WPPF)

Opening balance
Add: Addition during the year
Closing balance

| | |
|---|---|
| - | - |
| - | - |
| - | - |

Provision for workers' profit participation fund & welfare fund is not recognized due to loss before WPPF & WF during the year.

17. Interest payable

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Closing balance

18. Provision for income tax

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Closing balance

| | |
|----------------------|----------------------|
| 6,105,020,766 | 2,777,131,800 |
| 2,892,934,926 | 3,901,146,074 |
| 8,997,955,692 | 6,678,277,874 |
| 392,928,275 | 573,257,108 |
| 8,605,027,417 | 6,105,020,766 |
| 4,455,308,268 | 4,390,813,254 |
| 118,484,709 | 109,095,014 |
| 4,573,792,977 | 4,499,908,268 |
| - | 44,600,000 |
| 4,573,792,977 | 4,455,308,268 |

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

19. Property, plant and equipments

Cost (A)

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance

Accumulated depreciation (B)

Opening balance

Add: Charge during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance

Written down value (A-B)

Details are in **Annex A**

20. Capital works-in-progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Interest on loan

Less: Transferred to property, plant and equipment

Closing balance

Details are in **Annex B**

21. Fixed deposits receipt (FDR)

State - owned banks (A)

Janata Bank PLC.

Rupali Bank PLC.

BASIC Bank Limited

Bangladesh Krishi Bank

Agrani Bank PLC.

Bangladesh Development Bank PLC.

Private commercial banks (B)

Southeast Bank PLC.

Premier Bank PLC.

Standard Bank PLC.

Total (A+B)

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|------------------------|------------------------|
| 19. Property, plant and equipments | | |
| Cost (A) | | |
| Opening balance | 171,588,246,806 | 164,977,113,609 |
| Add: Addition during the year | 2,285,842,380 | 6,611,133,196 |
| | 173,874,089,186 | 171,588,246,806 |
| Less: Adjustment during the year | - | - |
| Closing balance | 173,874,089,186 | 171,588,246,806 |
| Accumulated depreciation (B) | | |
| Opening balance | 46,202,632,449 | 40,930,966,944 |
| Add: Charge during the year | 5,290,905,461 | 5,271,665,505 |
| | 51,493,537,911 | 46,202,632,449 |
| Less: Adjustment during the year | (34) | - |
| Closing balance | 51,493,537,877 | 46,202,632,449 |
| Written down value (A-B) | 122,380,551,310 | 125,385,614,356 |
| Details are in Annex A | | |
| 20. Capital works-in-progress | | |
| Opening balance | 15,214,333,806 | 13,368,312,894 |
| Add: Addition during the year | 14,227,346,940 | 7,231,126,497 |
| Interest on loan | - | 788,295,566 |
| | 29,441,680,745 | 21,387,734,957 |
| Less: Transferred to property, plant and equipment | 206,656,337 | 6,173,401,151 |
| Closing balance | 29,235,024,409 | 15,214,333,806 |
| Details are in Annex B | | |
| 21. Fixed deposits receipt (FDR) | | |
| State - owned banks (A) | | |
| Janata Bank PLC. | 1,032,865,626 | 973,380,693 |
| Rupali Bank PLC. | 878,424,126 | 827,161,423 |
| BASIC Bank Limited | 384,884,415 | 362,369,623 |
| Bangladesh Krishi Bank | 258,743,496 | 334,371,659 |
| Agrani Bank PLC. | 128,504,640 | 120,987,136 |
| Bangladesh Development Bank PLC. | 96,029,200 | - |
| | 2,779,451,503 | 2,618,270,535 |
| Private commercial banks (B) | | |
| Southeast Bank PLC. | 257,632,671 | 242,263,374 |
| Premier Bank PLC. | 134,772,774 | 126,711,786 |
| Standard Bank PLC. | 57,222,649 | 53,775,974 |
| | 449,628,094 | 422,751,134 |
| Total (A+B) | 3,229,079,597 | 3,041,021,668 |

i) Out of total provision for taxation of BDT 457.38 crore up to the financial year 2023-2024, 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:

(in crore)

Fixed deposit amount (A)

Fund to be allocated in the coming financial year (B)

- (1) Bogura-Rangpur-Saidpur project
(2) Off Transmission point meetering station
(3) Bangabandhu Railway Bridge pipeline project
(4) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur pipeline project

Fund for others (C)

FDR Reserve for tax as per Board Decision

Total (B+C)

Tax Provision upto 2023-2024 (D)

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|---------------------|---------------------|
| Fixed deposit amount (A) | 322.91 | 304.10 |
| Fund to be allocated in the coming financial year (B) | | |
| (1) Bogura-Rangpur-Saidpur project | 8.80 | 4.30 |
| (2) Off Transmission point meetering station | 65.00 | 146.52 |
| (3) Bangabandhu Railway Bridge pipeline project | 97.40 | 263.08 |
| (4) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur pipeline project | - | 124.13 |
| | 171.20 | 538.03 |
| Fund for others (C) | | |
| FDR Reserve for tax as per Board Decision | 149.48 | 149.48 |
| Total (B+C) | 320.68 | 687.49 |
| Tax Provision upto 2023-2024 (D) | 457.38 | 445.53 |

Note: FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is BDT 5,149.35 crore as on 30 June 2024.

22. Interest receivable from fixed deposit receipt

Opening Balance

Add: Accrued during the year

Less: Received during the year

Closing balance

| | | |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|
| Opening Balance | 74,690,982 | 114,176,859 |
| Add: Accrued during the year | 98,079,264 | 74,690,982 |
| | 172,770,246 | 188,867,841 |
| Less: Received during the year | 74,690,982 | 114,176,859 |
| Closing balance | 98,079,264 | 74,690,982 |

23. Investment in shares

Issue of 680,700 ordinary shares of BDT 10 each

Less: Loss on decrease of in value of shares (unrealised)

680,700 ordinary shares of BDT 3.30 each (market value)

| | | |
|---|------------------|------------------|
| Issue of 680,700 ordinary shares of BDT 10 each | 3,675,780 | 3,335,430 |
| Less: Loss on decrease of in value of shares (unrealised) | (1,429,470) | 340,350 |
| 680,700 ordinary shares of BDT 3.30 each (market value) | 2,246,310 | 3,675,780 |

24. Loans to employees

House building loan (A)

Principal

Interest

Motor cycle loan (B)

Principal

Interest

Computer loan (C)

Total (A+B+C)

| | | |
|-----------------------------|----------------------|----------------------|
| Principal | 1,492,926,058 | 1,225,153,492 |
| Interest | 115,037,849 | 102,112,847 |
| | 1,607,963,907 | 1,327,266,339 |
| Motor cycle loan (B) | | |
| Principal | 11,007,000 | 11,513,000 |
| Interest | - | 54,143 |
| | 11,007,000 | 11,567,143 |
| Computer loan (C) | 279,000 | 144,000 |
| | 279,000 | 144,000 |
| Total (A+B+C) | 1,619,249,907 | 1,338,977,482 |

25. Inventories

Pipeline materials (GTCL) (A)

Opening balance

Add: Materials addition during the year

Less: Materials used during the year

Closing balance

LC goods-in-transit (B)

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Completed during the year

Closing balance

Total (A+B)

26. Advances, deposits and prepayments

Advances (note 26.1)

Deposits (note 26.2)

Prepayments (note 26.3)

26.1 Advances against/to:

Corporate income tax (Annex C)

Incentive bonus (2022-2023 and 2023-2024)

Third-party (note 26.1.1)

Expense and purchase GTCL

Employee advances B.Bridge gas pipeline project

Employee advances B-M-H project

26.2 Deposits

Security deposit (note 26.2.1)

26.3 Prepayments

Advance income tax refundable from tax authority

Recoverable from contractors and employees (note 26.3.1)

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|----------------------|----------------------|
| | | |
| Opening balance | 1,723,531,958 | 1,796,730,201 |
| Add: Materials addition during the year | 177,280,012 | 433,761,847 |
| | 1,900,811,969 | 2,230,492,048 |
| Less: Materials used during the year | 304,643,665 | 506,960,090 |
| Closing balance | 1,596,168,304 | 1,723,531,958 |
| | | |
| Opening balance | 124,281,668 | 142,065,614 |
| Add: Addition during the year | 5,097,991 | 595,876 |
| | 129,379,659 | 142,661,490 |
| Less: Completed during the year | - | 18,379,822 |
| Closing balance | 129,379,659 | 124,281,668 |
| Total (A+B) | 1,725,547,963 | 1,847,813,626 |
| | | |
| Advances (note 26.1) | 5,328,729,934 | 5,305,639,666 |
| Deposits (note 26.2) | 1,902,842 | 1,902,842 |
| Prepayments (note 26.3) | 152,833,251 | 152,821,545 |
| | 5,483,466,027 | 5,460,364,053 |
| | | |
| Corporate income tax (Annex C) | 5,199,043,508 | 4,663,448,424 |
| Incentive bonus (2022-2023 and 2023-2024) | 91,927,471 | 46,660,372 |
| Third-party (note 26.1.1) | 11,438,466 | 573,515,894 |
| Expense and purchase GTCL | 26,302,490 | 21,547,976 |
| Employee advances B.Bridge gas pipeline project | 18,000 | - |
| Employee advances B-M-H project | - | 467,000 |
| | 5,328,729,934 | 5,305,639,666 |
| | | |
| Security deposit (note 26.2.1) | 1,902,842 | 1,902,842 |
| | 1,902,842 | 1,902,842 |
| | | |
| Advance income tax refundable from tax authority | 151,666,189 | 151,666,189 |
| Recoverable from contractors and employees (note 26.3.1) | 1,167,062 | 1,155,356 |
| | 152,833,251 | 152,821,545 |

*Details of corporate income tax and advance income tax refundable from tax authority are in **Annex C** and **Annex D** respectively.

26.1.1 Advance to third party

A. GTCL

| | | |
|--|-----------|-------------|
| Divisional Forest Officer (DFO), Tangail | 3,175,430 | - |
| Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan | 2,440,000 | 2,108,125 |
| Banglaedsh Petroleum Institute | 1,049,840 | 1,110,840 |
| Advocate Awlad Ali, Supremcourt Dhaka | 937,500 | 937,500 |
| District Ansar and VDP, Dhaka | 913,277 | 21,807 |
| Barister Sheikh Fazle Nur Tapos | 800,000 | 800,000 |
| Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal | 625,000 | 625,000 |
| Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal | 325,000 | 325,000 |
| Barister Mejbahur Rahman | 200,000 | 382,500 |
| A F Hasan Arif | 200,000 | 200,000 |
| Md. Aminur Rahman, Arbitrator | 187,500 | 187,500 |
| Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitrail Tribunal | 130,000 | 130,000 |
| District Ansar and VDP, Tangail | 87,174 | (235,121) |
| Abul Nashar Azad advocate | 65,625 | 65,625 |
| District Ansar and VDP, Chattogram | 59,186 | 11,946 |
| District Ansar and VDP, Cumilla | 50,539 | 16,635 |
| District Ansar and VDP, B. Baria | 44,229 | 12,887 |
| District Ansar and VDP, Feni | 21,148 | 41,722 |
| District Ansar and VDP, Habiganj | 19,536 | 34,464 |
| Advocate Nurul Muttakim, Dhaka | 15,000 | 15,000 |
| Flora Limited | 13,553 | 13,553 |
| District Ansar and VDP, Sirajganj | 9,953 | 19,905 |
| Meghna petroleum | 8,890 | 8,890 |
| District Ansar and VDP, Bogra | 8,086 | 3,866 |
| Barister Saifuddin Mahmud | - | 30,000 |
| Rozina Akter Banu | - | 60,000 |
| K.M Hasan & Co. Chatered Accounts | - | 331,875 |
| Natore Pollibidyut Samiti | - | 103,464 |
| DG Rural Development Academy, Bogra | - | 1,600 |
| Mr. Dudu Mian, Sylhet | - | 163,875 |
| Md. Helal Amin | - | 88,750 |
| District Commissioner, Chottogram (M-A Parrelal Project) | - | 485,729,124 |
| SIEMENS Bangladesh Limited | - | 63,280,038 |
| Sadharan Bima Corporation | - | 16,832,711 |
| District Ansar and VDP, Narshingdi | - | 4,813 |

30 June 2024
BDT

30 June 2023
BDT

11,386,466

573,463,894

B. Project

B-M-H Project

52,000

52,000

52,000

52,000

Total (A+B)

11,438,466

573,515,894

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|----------------------|----------------------|
| 26.2.1 Security deposits | | |
| GTCL | | |
| DESCO | 600,000 | 600,000 |
| Bangladesh T&T Board | 413,375 | 413,375 |
| Bangladesh Railway, Chattogram | 180,000 | 180,000 |
| Pipeline Engineers & Associats | 133,650 | 133,650 |
| Port Authority, Chittagong | 114,886 | 114,886 |
| Bangladesh Power Development Board | 98,500 | 98,500 |
| Janata Bank UMT Branch | 91,705 | 91,705 |
| Grameen Phone | 63,000 | 63,000 |
| Jamuna Bridge authority | 60,000 | 60,000 |
| Other Security Deposit | 48,265 | 48,265 |
| CNG Distribution | 25,000 | 25,000 |
| RPGCL | 22,121 | 22,121 |
| Sakina CNG Srimongal | 15,000 | 15,000 |
| Bangladesh Oxygen Ltd | 12,000 | 12,000 |
| PGCL | 10,791 | 10,791 |
| Sirajganj Palli Biddut Samity | 4,499 | 4,499 |
| Habiganj Palli Biddut Samity | 4,200 | 4,200 |
| Tuhin Enterprise | 2,500 | 2,500 |
| T. M. International | 2,000 | 2,000 |
| Proshika Computers | 1,000 | 1,000 |
| Palli Biddut Samity | 350 | 350 |
| | 1,902,842 | 1,902,842 |
| 26.3.1 Recoverable from contractors and employees | | |
| Padma Oil Co. Ltd. | 608,573 | 608,573 |
| Employees (GTCL) | 423,916 | 412,210 |
| Recoverable from Energy Solution, India Pvt. Ltd. | 134,573 | 134,573 |
| | 1,167,062 | 1,155,356 |
| 27. Cash and bank balances | | |
| Cash in hand (note 27.1) | 783,799 | 765,766 |
| Bank balances (note 27.2) | 1,197,681,536 | 2,353,959,238 |
| | 1,198,465,335 | 2,354,725,004 |
| 27.1 Cash in hand | | |
| GTCL | 66,799 | 48,766 |
| Imprest fund (note 27.1.1) | 717,000 | 717,000 |
| | 783,799 | 765,766 |

27.1.1 Imprest fund

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| Ashuganj Metering Station | 150,000 | 150,000 |
| City Gate Station, Chattogram | 65,000 | 65,000 |
| Ashuganj Compressor Station | 60,000 | 60,000 |
| Monohardi office | 50,000 | 50,000 |
| Alenga Compressor station | 40,000 | 40,000 |
| Srimongal office | 40,000 | 40,000 |
| CGS Demra office | 40,000 | 40,000 |
| Sylhet office | 35,000 | 35,000 |
| Ashulia CGS office | 29,000 | 29,000 |
| Tangail Regional office | 22,000 | 22,000 |
| Feni ICS office | 20,000 | 20,000 |
| Service Department | 20,000 | 20,000 |
| Baghabari office | 20,000 | 20,000 |
| Engineering Service Department | 20,000 | 20,000 |
| Aminbazar CGS office | 20,000 | 20,000 |
| Rajshahi office | 16,000 | 16,000 |
| MCC CGS Demra | 15,000 | 15,000 |
| Bogra office | 15,000 | 15,000 |
| ACC GMS Ashuganj office | 15,000 | 15,000 |
| Elenga control center | 15,000 | 15,000 |
| Dhanua GMS office | 10,000 | 10,000 |
| | 717,000 | 717,000 |

27.2 Bank balances

GTCL (A)

Bank and branch names

Janata Bank PLC.

| | STD/SND A/C BDT | Current A/C BDT | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|-----------------------------|--------------------|--------------------|---------------------|---------------------|
| Local Office | 139,199,644 | 6,855 | 139,206,499 | 6,256,274 |
| Sylhet Branch | 391,524 | 350,128 | 741,652 | 392,019 |
| Baghabari Branch | 234,608 | 5,318 | 239,926 | 233,737 |
| Selimpur Branch | 164,043 | 906,391 | 1,070,434 | 1,050,040 |
| Comilla Branch | 315,939 | 202,167 | 518,106 | 317,268 |
| Srimongal Branch | 156,999 | 8,337 | 165,336 | 163,616 |
| Dhaka Sheraton Hotel Branch | 233,225 | 9,266 | 242,491 | 237,617 |
| Fuldhigi Branch | 537,085 | 10,639 | 547,725 | 537,236 |
| Ashuganj Branch | 161,634 | 340,481 | 502,115 | 170,389 |
| University Gra. Com. Branch | 255,302,811 | 10,422,419 | 265,725,230 | 33,885,029 |

Other Bank

| | | | | |
|---|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| BASIC Bank Limited- Main Branch | 124,770,175 | 1,520,802 | 126,290,977 | 24,696,420 |
| Prime Bank PLC- Eskaton Branch | 21,616,076 | 203,836 | 21,819,912 | 53,396,501 |
| Standard Chartered Bank- Head Office | 568,978 | 67,255 | 636,233 | 578,371 |
| Sonali Bank PLC- BB Avenue Branch | 140,178 | 9,801 | 149,979 | 149,618 |
| IFIC Bank PLC- Santinagar Branch | 2,352,636 | 293,042 | 2,645,678 | 2,300,264 |
| United Commercial Bank PLC- Kawran Bazar Branch | 4,544,017 | 6,234 | 4,550,250 | 4,507,877 |
| Dutch-Bangla Bank PLC- Kawran Bazar Branch | 6,869,551 | 1,944 | 6,871,495 | 94,939,310 |
| Agrani Bank PLC- BB Avenue Branch | 528,605 | 35,494 | 564,098 | 520,846 |
| | 558,087,726 | 14,400,409 | 572,488,135 | 224,332,433 |

Projects (B)

Bank and branch names

B-M-H gas Tra. pipeline project

| | |
|--|-----------|
| Agrani Bank PLC- Paribesh Bhaban Branch | 1,277,483 |
| Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch | 111,058 |
| Bangladesh Krishi Bank- Kawran Bazar Branch | - |

Bogura-Rangpur-Saidpur project

| | |
|--|------------|
| BASIC Bank Limited- Main Branch | 6,433,838 |
| Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch | 28,912,971 |
| Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch | 292 |

B.Bridge gas pipeline project

| | |
|--|-------------|
| Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch | 219,713,854 |
|--|-------------|

Off Tra. point of GTCL project

| | |
|--|-----------|
| Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch | 62,819 |
| Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch | 2,681,777 |

| STD/SND A/C BDT | Current A/C BDT | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| 1,277,483 | 62,867 | 1,340,350 | 11,367,329 |
| 111,058 | - | 111,058 | 1,880,072,565 |
| - | - | - | 88,559 |
| 6,433,838 | - | 6,433,838 | 5,009,906 |
| 28,912,971 | - | 28,912,971 | 79,346,153 |
| 292 | 202,208,996 | 202,209,288 | 55,784,655 |
| 219,713,854 | 8,129,240 | 227,843,094 | 5,015,165 |
| 62,819 | 1,821,288 | 1,884,107 | 4,944,358 |
| 2,681,777 | - | 2,681,777 | 30,440,840 |
| 259,194,093 | 212,222,390 | 471,416,484 | 2,072,069,530 |

Deposit with customs authority (C) (note 27.2.1)

Total (A+B+C)

27.2.1 Deposit with customs authority (Sonali Bank)

| | |
|---------------------------------|-------------|
| Bogura-Rangpur-Syedpur project | 107,043,211 |
| GTCL, Customs house, Chattogram | 45,422,760 |
| GTCL, Customs house, Dhaka | 1,233,333 |
| B-M-H project | 77,614 |

30 June 2024 BDT

153,776,917
1,197,681,536

30 June 2023 BDT

57,557,276
2,353,959,238

28. Gas and condensate transmission

| | |
|--|---------------|
| Titans Gas Transmission and Distribution PLC | 6,462,264,264 |
| Petrobangla | 3,421,821,992 |
| Bakhrabad Gas Distribution Company Limited | 3,010,780,014 |
| Karnaphuli Gas Distribution Company Limited | 1,449,803,845 |
| Pashchimanchal Gas Company Limited | 1,192,049,081 |
| Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited | 634,045,846 |
| Sundarban Gas Company Limited | 182,243,328 |
| Sylhet Gas Fields Limited | 56,432,276 |
| Rupantarita Prakritik Gas Company Limited | 4,969,457 |

6,462,264,264

3,421,821,992

3,010,780,014

1,449,803,845

1,192,049,081

634,045,846

182,243,328

56,432,276

4,969,457

16,414,410,102

4,633,287,776

3,199,991,222

1,338,733,730

411,870,027

364,106,055

213,551,712

68,113,803

34,681,983

-

10,264,336,308

29. Other current accounts

| | |
|---|-------------|
| Petrobangla | 326,180,247 |
| Karnaphuli Gas Distribution Company Limited | 19,975,463 |
| Titans Gas Transmission and Distribution Company Limited | 15,497,659 |
| Rupantarita Prakritik Gas Company Limited | 3,284,056 |
| Sylhet Gas Fields Limited | 1,479,787 |
| Sundarban Gas Company Limited | 1,298,262 |
| Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited | 714,646 |
| Pashchimanchal Gas Company Limited | 38,239 |
| Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited | - |
| Bakhrabad Gas Distribution Company Limited | (1,604,666) |

326,180,247

19,975,463

15,497,659

3,284,056

1,479,787

1,298,262

714,646

38,239

-

(1,604,666)

366,863,693

323,896,903

15,788,682

16,806,050

3,352,545

1,479,787

2,392,805

861,217

157,204

(6,200)

(1,522,361)

363,206,631

30. Transmission charge

Gas (A)

| | 30 June 2024 Qty (CM) | 30 June 2023 Qty (CM) | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--|--------------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Titas Gas Transmission and Distribution PLC | 13,511,624,768 | 13,444,437,556 | 13,781,857,263 | 6,423,752,264 |
| Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited | 1,394,910,558 | 1,268,666,552 | 1,422,808,769 | 606,168,879 |
| Bakhrabad Gas Distribution Company Limited | 2,433,841,662 | 2,514,173,597 | 2,481,337,286 | 1,201,272,145 |
| Karnaphuli Gas Distribution Company Limited | 2,861,323,900 | 2,871,228,179 | 2,918,550,378 | 1,371,872,824 |
| Pashchimanchal Gas Company Limited | 1,167,335,632 | 1,380,484,973 | 1,190,682,345 | 659,595,720 |
| Sundarban Gas Company Limited | 155,844,642 | 290,027,043 | 158,961,535 | 138,574,921 |
| Petrobangla (Chevron BD Muchai) | 72,887,490 | - | 61,172,039.50 | - |
| | 21,597,768,652 | 21,769,017,900 | 22,015,369,615 | 10,401,236,750 |

Condensate (B)

| | Liter | Liter | | |
|---------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|
| Sylhet Gas Fields Limited | 21,750,293 | 24,009,146 | 21,750,293 | 24,009,146 |
| Petrobangla | 160,658,730 | 140,593,262 | 160,658,730 | 140,593,262 |
| | 182,409,023 | 164,602,408 | 182,409,023 | 164,602,408 |
| Total (A+B) | | | 22,197,778,638 | 10,565,839,158 |

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

31. Operating expenses

| | Administration | Transmission | | |
|-------------------------------------|--------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Employee costs (note 30.1) | 268,709,938 | 626,989,856 | 895,699,795 | 838,998,670 |
| Repairs and maintenance (note 30.2) | 457,938,988 | 1,068,524,306 | 1,526,463,295 | 949,277,682 |
| "Other direct costs (note 30.3)" | 197,607,291 | 461,083,680 | 658,690,971 | 591,588,402 |
| | 924,256,218 | 2,156,597,842 | 3,080,854,060 | 2,379,864,754 |

31.1 Employee cost

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| Payment to officers | 310,866,972 | 269,529,149 |
| House rent allowance | 137,571,786 | 130,974,846 |
| Gratuity | 81,886,977 | 76,002,733 |
| Contribution to provident fund | 75,152,921 | 70,911,335 |
| Festival bonus | 52,138,794 | 50,443,701 |
| Incentive bonus | 47,500,000 | 47,930,235 |
| Payment to staff | 43,859,848 | 35,811,736 |
| Liveries and uniform | 21,649,304 | 29,721,543 |
| Donation to Welfare Fund | 24,816,922 | 25,498,548 |
| Leave fare assistance | 23,868,693 | 23,149,400 |
| Staff overtime | 11,728,485 | 12,441,035 |
| Group insurance premium | 11,391,479 | 12,054,135 |
| Leave encashment | 10,964,263 | 11,924,567 |
| Medical allowance | 11,009,383 | 9,511,582 |
| Gas allowance | 7,921,598 | 7,839,953 |
| Medical expenses | 5,177,765 | 6,495,304 |
| Lunch subsidy to officers | 5,419,153 | 4,780,431 |
| Educational Assistance | 3,242,054 | 3,014,172 |
| Honorarium | 4,082,495 | 2,515,655 |
| Meal and night allowance | 2,126,917 | 2,255,195 |
| Other allowance | 726,540 | 1,349,379 |
| Washing allowance | 1,071,953 | 1,070,670 |
| Employees' hardship expenses | 720,108 | 871,247 |
| Contribution to pension fund | 250,791 | 244,470 |
| Conveyance allowance | 202,687 | 234,110 |
| Entertainment allowance | 351,907 | 2,423,540 |

895,699,795

838,998,670

31.2 Repairs and maintenance

| | | |
|--|-------------|-------------|
| Maintenance for compressor Stations | 396,674,622 | 438,554,032 |
| Plant, machinery and pipelines | 996,287,515 | 316,708,412 |
| Gas consume by compressors & others | 105,207,428 | 171,410,102 |
| Buildings | 17,066,481 | 11,257,610 |
| Vehicles | 9,488,604 | 9,721,206 |
| Furniture, fixtures and office equipment | 1,738,645 | 1,626,320 |

1,526,463,295

949,277,682

31.3 Other direct costs

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|
| Security expenses | 296,829,354 | 289,464,376 |
| Insurance | 90,800,641 | 59,726,127 |
| Casual labour | 75,465,279 | 77,413,873 |
| Rates and taxes | 55,144,690 | 43,125,376 |
| Transport rent | 22,239,897 | 22,194,149 |
| Water, gas and electricity | 21,939,249 | 21,466,144 |
| CNG, petrol, oil and lubricants | 16,821,498 | 15,342,874 |
| Legal expenses | 12,012,836 | 7,785,304 |
| Other expenses | 11,094,355 | 5,401,884 |
| Telephone, telex and postage | 9,958,640 | 8,400,868 |
| Travelling expenses | 9,624,148 | 7,239,451 |
| Training and education | 6,101,827 | 3,098,324 |
| Welfare expenses | 7,040,996 | 6,303,900 |
| Entertainment expenses | 4,928,978 | 597,042 |
| Office stationery and printing | 4,041,352 | 5,548,448 |
| AGM expenses | 4,126,261 | 3,492,641 |
| Bank charges | 2,231,471 | 5,331,315 |
| Advertisement | 2,012,915 | 3,636,120 |
| Directors' fees | 1,887,600 | 1,491,600 |
| Books and periodicals | 1,294,101 | 1,061,872 |
| Accommodation and office rent | 1,256,429 | 2,112,287 |
| Electric supplies | 1,193,590 | 365,412 |
| Audit fees | 421,750 | 887,830 |
| Stores and handling charges | 125,977 | - |
| Crockery and cutlery | 67,911 | 24,613 |
| Soft furnishing | 29,225 | 26,574 |
| Corporate social responsibilities | - | 50,000 |
| | 658,690,971 | 591,588,402 |

32. System loss

| | | |
|---|----------------------|----------------------|
| Net LNG charge | 6,760,142,052 | 4,760,301,477 |
| Technical loss/system loss (Wellhead margin-BGFCL) | 1,273,492,944 | - |
| Technical loss/system loss (IOC Gas) | 401,881,193 | 286,414,498 |
| Technical loss/system loss (Wellhead margin-BAPEX) | 294,793,819 | - |
| Technical loss/system loss (Wellhead margin & VAT-SGFL) | 262,754,994 | - |
| Energy security fund | 197,514,277 | - |
| Gas development fund | 192,199,629 | - |
| Petrobangla charge | 30,534,951 | 18,560,253 |
| | 9,413,313,860 | 5,065,276,228 |

33. Other income

| | | |
|--|-------------------|-------------------|
| Miscellaneous income | 66,071,625 | 5,568,490 |
| Auction/ liquidity demurrage | 7,035,333 | 34,341,633 |
| Other rental income | 1,502,720 | 187,671 |
| Sale of tender documents | 597,150 | 2,077,020 |
| Transport income | 128,582 | 325,943 |
| Sale of stores | 59,232 | 1,881,404 |
| Contract security money encashment | - | 6,534,000 |
| Fair value adjustment of marketable securities | (1,429,470) | - |
| | 73,965,173 | 50,916,162 |

34. Loss on foreign currency translation

1st quarter repayment
2nd quarter repayment
3rd quarter repayment
4th quarter repayment
Closing loan

Details are in Annex F

35. Interest income

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

36. Financial expense

Interest on GoB/Inter-Company loans

C-F-B Project
M-A Parallel Project
M-A Project
Compressor Stations Project
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)
Dhanua-Nalka Project
B-K Pipeline Project
Anwara-Fouzderhat Pipeline Project (sister concern)
B-S Project
Mohekhali Zero Point CTMS Project (sister concern)
A-B Project (Capacity expansion project)
H-B pipeline Project
Monohordi-Jamuna Pipeline Project
Banpara-Rajsahi Pipeline Project
R & EE SCADA Project
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project

Interest on other Foreign loans

Compressor Stations Project 2622
B-S Project
H-B pipeline (ADB 2188 BAN)
B-K pipeline (ADB 2188 BAN)
C-F-B Project (ADB 3461)
Dhanua-Nalka Project (JIKA BD-P78)
C-F-B Project(ADB 3462)
Monohordi-Jamuna Pipeline (ADB-2188 BAN)
C-F-B Project(AIIB LN 000015-1-BGD)
Banpara-Rajsahi Pipeline (ADB-2188 BAN)
DCF Project 1943 BAN (SF)
R&EE SCADA Project
Compressor Stations Project 2188 BAN

30 June 2024
BDT

30 June 2023
BDT

7,130,154
4,711,975
59,205,162
59,488,880
2,897,119,721
3,027,655,891

71,188,880
-
-
-
5,739,818,794
5,811,007,674

261,080,245
54,827,121
38,419,256
1,107,375
24,848
355,458,846

285,382,618
34,883,596
24,017,899
1,469,262
39,607
345,792,981

381,360,240
199,443,588
124,352,756
103,304,434
91,235,416
81,360,833
62,703,764
56,564,630
51,379,261
46,201,078
44,835,746
44,630,148
26,277,620
10,585,189
7,907,119
-

381,396,881
217,496,176
127,899,058
106,250,479
116,066,991
81,360,833
65,034,871
64,379,198
52,779,287
50,361,757
46,173,761
46,109,660
27,317,682
11,033,105
8,122,579
145,098

337,188,078
239,345,107
175,247,096
174,805,719
151,501,442
124,077,566
103,296,435
91,096,719
89,523,579
25,732,170
25,663,819
21,026,578
2,288,794
2,892,934,926

349,583,426
240,931,190
182,757,231
183,242,538
344,321,456
124,077,566
-
95,752,806
-
27,154,529
27,470,243
21,163,428
2,355,153
3,000,736,982

37. Current tax

This represents amount of corporate income tax payable by the company which is higher of 1.00% of gross receipts, income tax applied on taxable profit @ 27.50% and income tax deducted at source as per income tax laws calculated as under:

| | 30 June 2024 BDT | 30 June 2023 BDT |
|---|---------------------|---------------------|
| Revenue | - | - |
| Other income | 73,965,173 | 50,916,162 |
| Interest income | 355,458,846 | 345,792,981 |
| Total gross receipts | 429,424,018 | 396,709,142 |
| Minimum income tax @ 1% of gross receipts (A) | 4,294,240 | 2,380,255 |
| Tax applied on taxable profit (B): | 429,424,018 | 396,709,142 |
| Tax @ 27.50% | 118,091,605 | 109,095,014 |
| Tax deducted at source (C) | 118,484,709 | 109,095,014 |
| Applicable income tax higher of (A), (B) and (C) above | 118,484,709 | 109,095,014 |
| 38. Other comprehensive income | | |
| Fair value adjustment of marketable securities | - | 340,350 |
| | - | 340,350 |

39. Others

39.1 Figures in this notes and in the annexed financial statements have been rounded to nearest integer.

39.2 These notes form of integral part of the annexed financial statements and accordingly are to be read in conjunction therewith.

39.3 Figures relating to the previous year included in this report have been rearranged, wherever considered necessary, to make them comparable with those of the current year, however, bearing any impact on the operating result and value of assets and liabilities.

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment

As at 30 June 2024

Annexure: A

| Category of Asset | Cost | | | | Rate (%) | Accumulated depreciation | | | Written down value at 30 June 2024 |
|---------------------------------------|------------------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------------------|----------|--------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjustment/disposal during the year | Total as at 30 June 2024 | | Balance at 1 July 2023 | Charged during the year | Adjustment during the year | |
| Freehold land | 24,466,209,419 | 2,059,057,874 | - | 26,525,267,293 | - | - | - | - | 26,525,267,293 |
| Leasehold land-1 | 9,345,948 | - | - | 9,345,948 | 1/99 | 3,768,773 | 94,404 | - | 3,863,177 |
| Leasehold land-2 | 62,583,138 | - | - | 62,583,138 | 1/50 | 2,533,035 | 1,251,663 | - | 3,784,698 |
| Land infrastructure | 264,474,239 | 18,468,347 | - | 282,942,586 | 5.0 | 70,619,341 | 6,633,780 | - | 77,253,120 |
| Freehold concrete and brick structure | 1,710,153,401 | 61,209,459 | - | 1,771,362,860 | 2.5 | 336,417,051 | 43,109,221 | - | 379,526,272 |
| Sheds and temporary works | 45,671,478 | - | - | 45,671,478 | 10.0 | 5,283,707 | 1,854,540 | - | 7,138,247 |
| Store yard | 50,151,279 | - | - | 50,151,279 | 5.0 | 28,980,241 | 2,726,768 | - | 31,707,009 |
| Other constructions | 475,469,074 | 369,693 | - | 475,838,767 | 2.5 | 95,185,939 | 13,085,943 | - | 108,271,882 |
| Furniture and fixtures | 52,975,138 | 2,638,402 | - | 55,613,540 | 10.0 | 36,337,428 | 3,334,176 | - | 39,671,604 |
| Domestic appliances | 310,200 | - | - | 310,200 | 15.0 | 302,457 | 5,244 | - | 307,701 |
| Office equipment | 1,169,021,268 | 945,716 | - | 1,169,966,984 | 15.0 | 830,968,171 | 151,064,675 | - | 982,032,846 |
| Pipeline | 109,519,792,435 | 143,152,890 | - | 109,662,945,325 | 3.33 | 35,204,997,412 | 3,459,742,667 | - | 38,664,740,079 |
| Plant | 33,301,602,783 | - | - | 33,301,602,783 | 5 | 9,166,225,501 | 1,595,349,781 | - | 10,761,575,282 |
| Tube well and ponds | 2,075,854 | - | - | 2,075,854 | 10.0 | 1,993,535 | 73,735 | - | 2,067,270 |
| Water pump | 12,879,515 | - | - | 12,879,515 | 20.0 | 10,654,270 | 1,112,615 | - | 11,766,885 |
| Water pipeline and tank | 1,855,800 | - | - | 1,855,800 | 10.0 | 1,855,828 | - | (34) | 1,855,794 |
| Light vehicle | 424,755,396 | - | - | 424,755,396 | 20.0 | 401,048,714 | 8,502,977 | - | 409,551,691 |
| Loose tools | 9,545,719 | - | - | 9,545,719 | 25.0 | 3,390,324 | 2,051,793 | - | 5,442,116 |
| Other assets | 9,374,723 | - | - | 9,374,723 | 10.0 | 2,070,721 | 911,482 | - | 2,982,203 |
| Total 2024 | 171,588,246,806 | 2,285,842,380 | - | 173,874,089,187 | | 46,202,632,449 | 5,290,905,461 | (34) | 122,380,551,311 |
| Total 2023 | 164,977,113,609 | 6,611,133,196 | - | 171,588,246,806 | | 40,930,966,944 | 5,271,665,505 | - | 125,385,614,356 |

* Details of office equipment, pipeline and plant are shown in Annex A-1.

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

Note: Leasehold land-1 and leasehold land-2 are full paid leasehold land which are taken from two government organization named RPGCL and BEPZA.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment
As at 30 June 2024

Annexure: A-1

| As at 30 June 2024 | | | | | | | | | | (BDT) |
|--|---------------------------|-----------------------------|--|-----------------------------|-------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------------|--|--------------------------|
| Category of Asset | Cost | | | Total as at 30 June 2024 | Rate (%) | Accumulated depreciation | | | Written down value at 30 June 2024 | |
| | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjustment/ disposal during the year | | | Balance at 1 July 2023 | Charged during the year | Adjustment during the year | | Total at 30 June 2024 |
| Office Equipment | | | | | | | | | | |
| Office equipment | 910,459,616 | 945,716 | - | 911,405,332 | 15 | 599,094,398 | 128,379,019 | - | 727,473,418 | 183,931,915 |
| Telecommunication and computer equipment | 85,069,703 | - | - | 85,069,703 | 15 | 84,145,415 | 227,623 | - | 84,373,038 | 696,666 |
| Radiography and G & G equipment | 5,000 | - | - | 5,000 | 15 | 4,999 | - | - | 4,999 | 1 |
| Workshop equipment | 126,372 | - | - | 126,372 | 15 | 126,370 | - | - | 126,370 | 2 |
| Electrical installation | 139,501,789 | - | - | 139,501,789 | 15 | 119,383,669 | 18,269,293 | - | 137,652,962 | 1,848,827 |
| Other equipment | 33,858,788 | - | - | 33,858,788 | 15 | 28,213,320 | 4,188,739 | - | 32,402,059 | 1,456,729 |
| Total | 1,169,021,268 | 945,716 | - | 1,169,966,984 | | 830,968,170 | 151,064,675 | - | 982,032,845 | 187,934,139 |
| Pipeline | | | | | | | | | | |
| N-S gas pipeline | 6,198,078,638 | - | - | 6,198,078,638 | 3.33 | 5,562,857,644 | 205,663,914 | - | 5,768,521,559 | 429,557,080 |
| N-S condensate pipeline | 879,267,754 | - | - | 879,267,754 | 3.33 | 808,702,794 | 29,279,616 | - | 837,982,411 | 41,285,343 |
| A-B gas pipeline | 3,366,939,767 | - | - | 3,366,939,767 | 3.33 | 2,564,125,132 | 112,119,405 | - | 2,676,244,537 | 690,695,230 |
| BKB-Demra gas pipeline | 1,500,356,615 | - | - | 1,500,356,615 | 3.33 | 1,500,356,614 | - | - | 1,500,356,614 | 1 |
| BKB-CTG gas pipeline | 4,208,337,468 | - | - | 4,208,337,468 | 3.33 | 4,208,337,466 | - | - | 4,208,337,466 | 2 |
| W-W gas pipeline | 1,615,299,228 | - | - | 1,615,299,228 | 3.33 | 1,229,516,315 | 53,789,464 | - | 1,283,305,780 | 331,993,448 |
| BBKTL gas pipeline | 271,870,884 | - | - | 271,870,884 | 3.33 | 199,191,683 | 9,053,300 | - | 208,244,983 | 63,625,901 |
| R-A gas pipeline - 1st phase | 1,767,048,495 | - | - | 1,767,048,495 | 3.33 | 1,233,295,694 | 58,842,715 | - | 1,292,138,409 | 474,910,086 |
| R-A gas pipeline - 2nd phase | 831,792,405 | - | - | 831,792,405 | 3.33 | 510,311,304 | 27,698,687 | - | 538,009,991 | 293,782,414 |
| A-E gas pipeline | 2,996,392,845 | - | - | 2,996,392,845 | 3.33 | 2,771,200,564 | 99,779,882 | - | 2,870,980,446 | 125,412,399 |
| N-B gas pipeline | 826,841,412 | - | - | 826,841,412 | 3.33 | 470,906,548 | 27,533,819 | - | 498,440,367 | 328,401,045 |
| A-M gas pipeline | 1,596,858,746 | - | - | 1,596,858,746 | 3.33 | 853,099,487 | 53,175,396 | - | 906,274,884 | 690,583,863 |
| DCF gas pipeline | 1,560,977,254 | - | - | 1,560,977,254 | 3.33 | 724,835,898 | 51,980,543 | - | 776,816,441 | 784,160,813 |
| 8" pipeline(190 meter) | 301,724 | - | - | 301,724 | 3.33 | 301,723 | - | - | 301,723 | 1 |
| M-J Gas pipeline | 3,659,286,115 | - | - | 3,659,286,115 | 3.33 | 1,042,994,416 | 121,854,228 | - | 1,164,848,643 | 2,494,437,472 |
| B-R Gas pipeline | 980,828,678 | - | - | 980,828,678 | 3.33 | 263,689,077 | 32,661,595 | - | 296,350,672 | 684,478,006 |
| B-D pipeline | 14,348,752,338 | - | - | 14,348,752,338 | 3.33 | 3,821,318,842 | 477,813,143 | - | 4,299,131,984 | 10,049,620,354 |
| Titas-AB gas pipeline | 583,432,998 | - | - | 583,432,998 | 3.33 | 169,997,790 | 19,428,319 | - | 189,426,109 | 394,006,889 |
| Srikail-AB pipeline | 122,880,673 | - | - | 122,880,673 | 3.33 | 32,735,411 | 4,091,926 | - | 36,827,337 | 86,053,336 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment
As at 30 June 2024

Annexure: A-1

| As at 30 June 2024 | | | | | | | | | | (BDT) |
|--|------------------------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------------|----------|--------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|-----------------------|
| Category of Asset | Cost | | | | Rate (%) | Accumulated depreciation | | | Written down value at 30 June 2024 | |
| | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjustment/ disposal during the year | Total as at 30 June 2024 | | Balance at 1 July 2023 | Charged during the year | Adjustment during the year | | Total at 30 June 2024 |
| Titas-CBA pipeline | 114,866,444 | - | - | 114,866,444 | 3.33 | 30,600,421 | 3,825,053 | - | 34,425,473 | 80,440,971 |
| B-K gas pipeline | 7,271,901,329 | - | - | 7,271,901,329 | 3.33 | 1,732,076,596 | 242,154,314 | - | 1,974,230,911 | 5,297,670,419 |
| Titas-Khatihata-Malihata | 148,487,467 | - | - | 148,487,467 | 3.33 | 28,431,638 | 4,944,633 | - | 33,376,270 | 115,111,197 |
| A-B pipeline (New) | 3,622,333,270 | - | - | 3,622,333,270 | 3.33 | 633,307,898 | 120,623,698 | - | 753,931,596 | 2,868,401,674 |
| H-B transmission line | 6,559,900,153 | - | - | 6,559,900,153 | 3.33 | 1,352,041,221 | 218,444,675 | - | 1,570,485,897 | 4,989,414,256 |
| M-A-A pipeline | 7,082,049,998 | - | - | 7,082,049,998 | 3.33 | 1,120,174,879 | 235,832,265 | - | 1,356,007,144 | 5,726,042,854 |
| B-S pipeline | 5,304,437,502 | - | - | 5,304,437,502 | 3.33 | 749,544,002 | 176,637,769 | - | 926,181,771 | 4,378,255,730 |
| MA-Zero point pipeline | 1,938,983,859 | - | - | 1,938,983,859 | 3.33 | 145,016,442 | 64,568,162 | - | 209,584,605 | 1,729,399,254 |
| M-A-A- parallel pipeline | 8,949,036,496 | - | - | 8,949,036,496 | 3.33 | 432,571,201 | 297,564,504 | - | 730,135,705 | 8,218,900,791 |
| C-F-B pipeline | 14,507,504,449 | - | - | 14,507,504,449 | 3.33 | 603,522,745 | 483,538,310 | - | 1,087,061,055 | 13,420,443,394 |
| A-F pipeline | 2,912,731,488 | - | - | 2,912,731,488 | 3.33 | 315,230,365 | 96,993,959 | - | 412,224,324 | 2,500,507,164 |
| D-N pipeline | 3,792,015,945 | 143,152,890 | - | 3,935,168,834 | 3.33 | 94,705,598 | 129,849,374 | - | 224,554,973 | 3,710,613,861 |
| Total | 109,519,792,435 | 143,152,890 | - | 109,662,945,325 | | 35,204,997,412 | 3,459,742,667 | - | 38,664,740,079 | 70,998,205,246 |
| Plant | | | | | | | | | | |
| Transmission and distribution plant- AMS | 260,921,377 | - | - | 260,921,377 | 5 | 260,921,376 | - | - | 260,921,376 | 1 |
| Transmission and distribution plant (BKB-CTG) | 195,855,421 | - | - | 195,855,421 | 5 | 187,379,235 | 774,849 | - | 188,154,084 | 7,701,337 |
| Transmission plant (Intermediate compressor station) | 1,947,756 | - | - | 1,947,756 | 5 | 1,947,755 | - | - | 1,947,755 | 1 |
| Transmission and distribution plant (BKB-Demra) | 62,715,890 | - | - | 62,715,890 | 5 | 62,715,888 | - | - | 62,715,888 | 2 |
| SCADA plant | 1,685,536,150 | - | - | 1,685,536,150 | 5 | 1,561,415,718 | 39,843,623 | - | 1,601,259,341 | 84,276,809 |
| CGS plant Ashulia (DCF) | 721,630,117 | - | - | 721,630,117 | 5 | 541,222,588 | 36,081,506 | - | 577,304,094 | 144,326,023 |
| Temporary regulatory plant (DCF) | 19,716,955 | - | - | 19,716,955 | 5 | 13,612,998 | 985,848 | - | 14,598,846 | 5,118,109 |
| TBS Hati Kumrul | 10,779,505 | - | - | 10,779,505 | 5 | 6,063,471 | 538,975 | - | 6,602,446 | 4,177,059 |
| Transmission and distribution plant- B-R | 454,891,542 | - | - | 454,891,542 | 5 | 187,642,761 | 22,744,577 | - | 210,387,338 | 244,504,204 |
| Transmission and distribution plant- M-J | 481,455,019 | - | - | 481,455,019 | 5 | 211,946,859 | 24,072,751 | - | 236,019,609 | 245,435,409 |
| H-B plant | 506,924,497 | - | - | 506,924,497 | 5 | 158,413,905 | 35,093,853 | - | 193,507,758 | 313,416,739 |
| H-B SCADA plant | 697,265,626 | - | - | 697,265,626 | 5 | 219,336,579 | 25,346,225 | - | 244,682,804 | 452,582,821 |
| B-K plant | 259,851,574 | - | - | 259,851,574 | 5 | 95,539,317 | 12,992,579 | - | 108,531,896 | 151,319,678 |
| A-B plant (new) | 1,045,934,098 | - | - | 1,045,934,098 | 5 | 274,557,701 | 52,296,705 | - | 326,854,406 | 719,079,692 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment

As at 30 June 2024

Annexure: A-1

(BDT)

| Category of Asset | Cost | | | Rate (%) | Accumulated depreciation | | | | Written down value at 30 June 2024 | |
|-------------------------|------------------------|--------------------------|--------------------------------------|----------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|-----------------------|
| | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjustment/ disposal during the year | | Total as at 30 June 2024 | Balance at 1 July 2023 | Charged during the year | Adjustment during the year | | Total at 30 June 2024 |
| B-K SCADA plant | 367,301,260 | - | - | 367,301,260 | 5 | 132,198,853 | 18,365,063 | - | 150,563,916 | 216,737,344 |
| M-A plant | 1,037,500,000 | - | - | 1,037,500,000 | 5 | 246,406,250 | 51,875,000 | - | 298,281,250 | 739,218,750 |
| Compressor plant | 15,729,301,619 | - | - | 15,729,301,619 | 5 | 3,718,478,571 | 786,465,081 | - | 4,504,943,652 | 11,224,357,967 |
| R & EE SCADA | 1,434,388,252 | - | - | 1,434,388,252 | 5 | 388,299,789 | 71,488,841 | - | 459,788,630 | 974,599,622 |
| B-S plant | 2,316,115,524 | - | - | 2,316,115,524 | 5 | 492,174,549 | 115,805,776 | - | 607,980,325 | 1,708,135,199 |
| M-A parallel plant | 833,650,654 | - | - | 833,650,654 | 5 | 64,418,654 | 41,682,533 | - | 106,101,187 | 727,549,467 |
| C-F-B plant | 1,968,444,316 | - | - | 1,968,444,316 | 5 | 123,027,770 | 98,422,216 | - | 221,449,986 | 1,746,994,331 |
| A-F plant | 219,157,387 | - | - | 219,157,387 | 5 | 35,613,075 | 10,957,869 | - | 46,570,945 | 172,586,442 |
| Mohesh zero point plant | 953,609,354 | - | - | 953,609,354 | 5 | 106,515,256 | 47,680,468 | - | 154,195,724 | 799,413,630 |
| D-N plant | 2,036,708,891 | - | - | 2,036,708,891 | 5 | 76,376,583 | 101,835,445 | - | 178,212,028 | 1,858,498,863 |
| Total | 33,301,602,783 | - | - | 33,301,602,783 | | 9,166,225,501 | 1,595,349,781 | - | 10,761,575,282 | 22,540,027,501 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of addition to property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2024

Annexure: A-2

(BDT)

| Sl. No. | Particulars | Cost (revenue budget) | Capitalization | ERF Assets | Banganbandhu Bridge Gas Pipeline Project | Off Tra. Point of GTCL Project | Bogura Rangpur Saidpur | Dhanua Elenga Nalka | B-M-H Gas Tra. Pipeline Project | Total |
|---------|------------------------|-----------------------|----------------|------------|--|--------------------------------|------------------------|---------------------|---------------------------------|----------------------|
| | Freehold land | (485,729,124) | - | - | - | - | - | - | 2,544,786,998 | 2,059,057,874 |
| | Land infrastructure | - | - | - | - | 12,043,293 | 2,405,603 | - | 4,019,451 | 18,468,347 |
| | Buildings | 14,063 | - | - | - | 10,848,988 | 50,346,408 | - | - | 61,209,459 |
| | Other constructions | 369,693 | - | - | - | - | - | - | - | 369,693 |
| | Furniture and fixtures | 2,638,402 | - | - | - | - | - | - | - | 2,638,402 |
| | Office equipment | 945,716 | - | - | - | - | - | - | - | 945,716 |
| | D-N Pipeline | 143,152,890 | - | - | - | - | - | - | - | 143,152,890 |
| | Total | (338,608,361) | - | - | - | 22,892,281 | 52,752,011 | - | 2,548,806,449 | 2,285,842,380 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of depreciation charged on property, plant and equipment

Annexure: A-3

As at 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Depreciation charged to GTCL | Depreciation charged to Projects | Total |
|---|------------------------------|----------------------------------|----------------------|
| Leasehold land-1 | 94,404 | - | 94,404 |
| Leasehold land-2 | 1,251,663 | - | 1,251,663 |
| Land infrastructure | 6,633,780 | - | 6,633,780 |
| Freehold concrete and brick structure | 43,109,221 | - | 43,109,221 |
| Sheds and temporary works | 1,854,540 | - | 1,854,540 |
| Store yard | 2,726,768 | - | 2,726,768 |
| Other construction | 13,085,943 | - | 13,085,943 |
| Furniture and fixtures | 3,242,135 | 92,041 | 3,334,176 |
| Domestic appliances | 5,244 | - | 5,244 |
| Office equipment | 128,319,689 | 59,330 | 128,379,019 |
| Telecommunication and computer equipment | 38,700 | 188,923 | 227,623 |
| Electrical installation | 18,269,293 | - | 18,269,293 |
| Other equipment | 4,188,739 | - | 4,188,739 |
| N- S gas pipeline | 205,663,914 | - | 205,663,914 |
| N - S condensate pipeline | 29,279,616 | - | 29,279,616 |
| A - B gas pipeline | 112,119,405 | - | 112,119,405 |
| W- Z gas pipeline | 53,789,464 | - | 53,789,464 |
| BBKTL gas pipeline | 9,053,300 | - | 9,053,300 |
| R-A gas pipeline (1st Phase) | 58,842,715 | - | 58,842,715 |
| R-A gas pipeline (2nd Phase) | 27,698,687 | - | 27,698,687 |
| A-E gas pipeline | 99,779,882 | - | 99,779,882 |
| N-B gas pipeline | 27,533,819 | - | 27,533,819 |
| A-M gas pipeline | 53,175,396 | - | 53,175,396 |
| DCF gas pipeline | 51,980,543 | - | 51,980,543 |
| M-J Gas Pipeline | 121,854,228 | - | 121,854,228 |
| B-R Gas Pipeline | 32,661,595 | - | 32,661,595 |
| B-D Gas Pipeline | 477,813,143 | - | 477,813,143 |
| Titas-AB Gas Pipeline | 19,428,319 | - | 19,428,319 |
| Srikail-AB Gas Pipeline | 4,091,926 | - | 4,091,926 |
| Titas-CBA Gas Pipeline | 3,825,053 | - | 3,825,053 |
| B-K Gas Pipeline | 242,154,314 | - | 242,154,314 |
| H-B Pipeline | 218,444,675 | - | 218,444,675 |
| Titas-Khatihata-Malihata pipeline | 4,944,633 | - | 4,944,633 |
| A-B Pipeline (New) | 120,623,698 | - | 120,623,698 |
| M-A Pipeline | 235,832,265 | - | 235,832,265 |
| B-S Pipeline | 176,637,769 | - | 176,637,769 |
| A-F Pipeline | 96,993,959 | - | 96,993,959 |
| Moheshkhali Zero Point Pipeline | 64,568,162 | - | 64,568,162 |
| M-A- Parallel Pipeline | 297,564,504 | - | 297,564,504 |
| C-F-B Pipeline | 483,538,310 | - | 483,538,310 |
| D-N Pipeline | 129,849,374 | - | 129,849,374 |
| SCADA plant (1st) | 39,843,623 | - | 39,843,623 |
| DCF Plant | 36,081,506 | - | 36,081,506 |
| Temporary regulatory plant (DCF) | 985,848 | - | 985,848 |
| TBS Hati kumrul | 538,975 | - | 538,975 |
| Modification of CGS plant Ctg | 774,849 | - | 774,849 |
| Transmission and distribution plant- B-R Pipeline | 22,744,577 | - | 22,744,577 |
| Transmission and distribution plant- M-J Pipeline | 24,072,751 | - | 24,072,751 |
| B-K Plant | 12,992,579 | - | 12,992,579 |
| B-K SCADA Plant | 18,365,063 | - | 18,365,063 |
| H-B Plant | 25,346,225 | - | 25,346,225 |
| D-N Plant | 101,835,445 | - | 101,835,445 |
| H-B Plant SCADA Plant | 35,093,853 | - | 35,093,853 |
| A-B Plant (NEW) | 52,296,705 | - | 52,296,705 |
| M-A Plant | 51,875,000 | - | 51,875,000 |
| Compressor Plant | 786,465,081 | - | 786,465,081 |
| R & EE SCADA | 71,488,841 | - | 71,488,841 |
| B-S Plant | 115,805,776 | - | 115,805,776 |
| A-F Plant | 10,957,869 | - | 10,957,869 |
| MoheshKhali Zero Point Plant | 47,680,468 | - | 47,680,468 |
| M-A Parallel Plant | 41,682,533 | - | 41,682,533 |
| C-F-B Plant | 98,422,216 | - | 98,422,216 |
| Tube well and ponds | 73,735 | - | 73,735 |
| Water pump | 1,112,615 | - | 1,112,615 |
| Light vehicle | 8,502,977 | - | 8,502,977 |
| Loose tools | 2,051,793 | - | 2,051,793 |
| Other assets | 911,482 | - | 911,482 |
| Total | 5,290,565,167 | 340,294 | 5,290,905,461 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of capital works-in-progress

For the year ended 30 June 2024

Annexure: B

| Project | Annex | Balance at 1 July 2023 | Interest on loan (IDC) | Addition during the year | Adjustment/ transfer to property, plant and equipment | (BDT) | |
|---|-------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------|--|--------------------------|--------------------------|
| | | | | | | Total at 30 June 2024 | Total at 30 June 2023 |
| Bakhrabad- haripur project | B-1 | 3,144,578,606 | - | 4,791,869,598 | - | 7,936,448,204 | 3,144,578,606 |
| Bogura-Rangpur-Saipur project | B-2 | 8,265,919,041 | - | 1,188,252,649 | - | 9,454,171,690 | 8,265,919,041 |
| Off Tra. point of GTCL project | B-3 | 201,294,144 | - | 2,118,633,981 | - | 2,319,928,125 | 201,294,144 |
| B.Bridge Gas pipeline project | B-4 | 382,369,221 | - | 2,109,021,744 | - | 2,491,390,965 | 382,369,221 |
| Deferred assets (Initial cost of development project) | B-5 | 3,183,590,584 | - | 4,014,685,581 | 206,656,337 | 6,991,619,828 | 3,183,590,584 |
| Others (running bill of GTCL) | | 36,582,210 | - | 4,883,387 | - | 41,465,597 | 36,582,210 |
| Total | | 15,214,333,806 | - | 14,227,346,940 | 206,656,337 | 29,235,024,409 | 15,214,333,806 |

Note: When payment made gradually from project accounts Department all works are certified by Engineers and yearly audited by S.F Ahmed & Co. Chartered Accountants Firm.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bakhrabad Meghnaghat Haripur gas transmission pipeline project

Annexure: B-1

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjustment during the year | Total at 30 June 2024 |
|--|---------------------------|-----------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| Office rent | 529,613 | - | - | 529,613 |
| Postal expenses | 670 | - | - | 670 |
| Petrol, oil and lubricant | 444,506 | - | - | 444,506 |
| Gas and fuel | 602,769 | 19,026 | - | 621,795 |
| Insurance and bank charge | 18,895,376 | 28,324,770 | - | 47,220,146 |
| Stationary, seal and stamp | 317,842 | 11,950 | - | 329,792 |
| Publicity and advertisement | 1,754,518 | 430,514 | - | 2,185,032 |
| Audio/vedio film making | 403,034 | - | - | 403,034 |
| Entertainment expenses | 719,923 | 5,995 | - | 725,918 |
| Freight & transport charge | 7,712,448 | 79,162,822 | - | 86,875,270 |
| Casual/daily/workers labour | 774,236 | 841,545 | - | 1,615,781 |
| Honorarium | 952,200 | 842,950 | - | 1,795,150 |
| Route survey, soil survey and investigation | 3,009,800 | - | - | 3,009,800 |
| Copy/photocopy expenses | 390,675 | - | - | 390,675 |
| Computer consumable | 264,930 | - | - | 264,930 |
| Hiring microbus | 1,822,933 | - | - | 1,822,933 |
| Pre-shipment inspection FC | - | 2,818,869 | - | 2,818,869 |
| Yard rent | 909,972 | 11,685,241 | - | 12,595,213 |
| Landing charge | 9,772,315 | - | - | 9,772,315 |
| Port charge | - | 1,080,000 | - | 1,080,000 |
| Different fees etc. | 856,750 | 1,288,337 | - | 2,145,087 |
| C & F commission | - | 8,531,274 | - | 8,531,274 |
| Depreciation | 170,468 | 121,325 | - | 291,793 |
| R/M vehicle | 121,347 | 2,000 | - | 123,347 |
| Rehabilitation and resettlement compensation | 2,379,300 | 1,336,500 | - | 3,715,800 |
| Materials and equipment FC | 1,340,739,866 | 2,224,052,698 | - | 3,564,792,564 |
| Requisition of land | - | 200,000,000 | - | 200,000,000 |
| Pipeline construction | - | 631,592,800 | - | 631,592,800 |
| River crossing HDD | - | 124,264,608 | - | 124,264,608 |
| River crossing HDD FC | - | 1,031,964,251 | - | 1,031,964,251 |
| CD-VAT (pipeline and equipment) | 1,751,033,115 | 443,492,123 | - | 2,194,525,238 |
| Total | 3,144,578,606 | 4,791,869,598 | - | 7,936,448,204 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bogura-Rangpur-Saipur pipeline project

Annexure: B-2

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjusted during the year | Total at 30 June 2024 |
|-------------------------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| Salary officer | 26,873,133 | 5,800,000 | - | 32,673,133 |
| Salary staff | 2,949,909 | 1,106,729 | - | 4,056,638 |
| House rent | 14,516,844 | 2,845,000 | - | 17,361,844 |
| Festival allowance | 5,703,248 | 1,145,000 | - | 6,848,248 |
| Medical allowance | 1,139,908 | - | - | 1,139,908 |
| Wash allowance | 113,391 | - | - | 113,391 |
| Entertainment allowance | 21,500 | - | - | 21,500 |
| Other allowance | 3,540,336 | 750,000 | - | 4,290,336 |
| Household servant allowance | 36,000 | - | - | 36,000 |
| Tiffin allowance | 96,752 | 85,000 | - | 181,752 |
| Travelling expenditure | 2,384,220 | 466,082 | - | 2,850,302 |
| Postage | 33,710 | - | - | 33,710 |
| Gas and fuel | 130,594 | 27,000 | - | 157,594 |
| Petrol, oil and lubricants | 607,492 | 234,135 | - | 841,627 |
| Bank charge | 10,001,308 | 4,152,179 | - | 14,153,487 |
| Stationary, stamp and seal | 702,813 | 2,640 | - | 705,453 |
| Publicity and advertisement | 2,197,962 | 105,441 | - | 2,303,403 |
| Entertainment expense | 999,605 | - | - | 999,605 |
| Freight and transport charge | 225,517,325 | - | - | 225,517,325 |
| Security service | 1,474,363 | - | - | 1,474,363 |
| Honorarium | 1,248,600 | 279,450 | - | 1,528,050 |
| Soil survey | 3,942,570 | - | - | 3,942,570 |
| Photocopy | 670,661 | - | - | 670,661 |
| Computer consumables | 53,275 | 7,000 | - | 60,275 |
| PSI | 1,020,000 | 418,546 | - | 1,438,546 |
| Landing, port and yard charge | 43,614,935 | - | - | 43,614,935 |
| Others Fees | 3,465,655 | 595,000 | - | 4,060,655 |
| C&F charge commission | 52,412 | - | - | 52,412 |
| Depreciation | 199,660 | 49,915 | - | 249,575 |
| R&M vehicle | 27,510 | - | - | 27,510 |
| Materials and equipment | 3,389,405,642 | - | - | 3,389,405,642 |
| Requisition of land | 508,148,000 | - | - | 508,148,000 |
| Pipeline construction | 1,733,215,328 | 59,569,679 | - | 1,792,785,007 |
| River crossing HDD | 21,059,998 | 2,434,120 | - | 23,494,118 |
| River crossing HDD FC | 798,203,497 | 100,778,183 | - | 898,981,680 |
| Construction CP system | 4,704,400 | 4,754,500 | - | 9,458,900 |
| Instalation of CGS/TBS/MMS | - | 24,891,128 | - | 24,891,128 |
| Instalation of CGS/TBS/MMS FC | 9,222,056 | 723,975,563 | - | 733,197,619 |
| CD-VAT | 1,448,624,431 | 253,780,358 | - | 1,702,404,789 |
| Total | 8,265,919,041 | 1,188,252,649 | - | 9,454,171,690 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Off transmission points of GTCL project

Annexure: B-3

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjusted during the year | Total at 30 June 2024 |
|---|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| Bank charges | 16,843,865 | - | - | 16,843,865 |
| Stationary/stamps and seal | 276,743 | 57,160 | - | 333,903 |
| Advertisement and publication | 1,082,513 | - | - | 1,082,513 |
| Entertainment expense | 594,743 | 87,915 | - | 682,658 |
| Casual/daily/worker labour | 294,000 | 436,221 | - | 730,221 |
| Honorarium | 894,200 | 441,600 | - | 1,335,800 |
| Rout survey and soil survey | 2,700,046 | - | - | 2,700,046 |
| Copy/photocopy expense | 429,256 | 70,430 | - | 499,686 |
| Computer consumable | 145,250 | 72,158 | - | 217,408 |
| Hiring charge (micro bus rent) | 1,769,426 | 87,996 | - | 1,857,422 |
| Pre-shipment inspection FC | - | 2,782,324 | - | 2,782,324 |
| Post landing inspection | - | 2,057,374 | - | 2,057,374 |
| Different fees | 748,036 | 383,298 | - | 1,131,334 |
| Depereciation | 87,711 | 74,155 | - | 161,866 |
| Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS | - | 228,662,754 | - | 228,662,754 |
| Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS FC | 175,428,355 | 1,316,459,666 | - | 1,491,888,021 |
| CD-VAT (pipeline materials and equipment) | - | 566,960,930 | - | 566,960,930 |
| Total | 201,294,144 | 2,118,633,981 | - | 2,319,928,125 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bangabandhu Railway Bridge Gas pipeline project

Annexure: B-4

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjusted during the year | Total at 30 June 2024 |
|---|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| Postage | 4,598 | - | - | 4,598 |
| Bank charge | 23,480,935 | - | - | 23,480,935 |
| Stationary | 76,465 | 68,231 | - | 144,696 |
| Publicity & advertisement | 293,299 | - | - | 293,299 |
| Entertainment expenses | 165,897 | 236,947 | - | 402,844 |
| Casual/daily/workers labour | - | 47,000 | - | 47,000 |
| Hiring charge (Microbus rent) | 1,853,332 | 109,952 | - | 1,963,284 |
| Honorarium | 382,794 | 106,870 | - | 489,664 |
| Photocopy | 168,832 | 51,153 | - | 219,985 |
| Computer and consumable | 68,420 | 41,700 | - | 110,120 |
| Pre-shipment inspection FC | - | 715,828 | - | 715,828 |
| Post landing inspection | - | 345,000 | - | 345,000 |
| Different fees | 481,250 | 141,067 | - | 622,317 |
| Depreciation | 109,879 | 94,898 | - | 204,777 |
| Material, equipment & machinery | 24,866,757 | - | - | 24,866,757 |
| Pipeline construction | 66,906,001 | 26,115,025 | - | 93,021,026 |
| Pipeline construction FC | 263,510,761 | 1,239,373,225 | - | 1,502,883,986 |
| CD-VAT (Pipeline materials & equipment) | - | 841,574,849 | - | 841,574,849 |
| Total | 382,369,221 | 2,109,021,744 | - | 2,491,390,965 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of deferred assets/(liabilities) (initial cost of development project)

Annexure: B-5

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

| Particulars | Balance at 1 July 2023 | Addition during the year | Adjusted during the year | Total at 30 June 2024 |
|--|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| Bakhrabad - Meghnaghat | 1,921,135,427 | 9,291,418 | - | 1,930,426,845 |
| Anowara-Foujderhat Project | (405,543) | 405,543 | - | - |
| B-S project | (931,571) | 931,572 | - | 1 |
| Dhanua-Nalka project | 206,308,614 | - | 206,308,614 | - |
| Bogra-Rangpur-Saidpur project | 184,371,699 | 84,954,323 | - | 269,326,023 |
| Mirarsarai Project | - | - | - | - |
| Development project other company | 569,704 | - | 347,723 | 221,981 |
| Bogra-Rangpur Nilfamari | 87,003 | 191,428 | - | 278,431 |
| Inter project Off tran point (meter instal. project) | 376,770,659 | 1,465,207,983 | - | 1,841,978,641 |
| Dev. project- Polianpur, Moheshpur-Jessore | 1,583,400 | - | - | 1,583,400 |
| Padma Bridge pipeline construction project | 443,618 | - | - | 443,618 |
| Dev. project Mobarakpur-Pabna-Baghabari-Sirajgonj | 575,000 | - | - | 575,000 |
| Dev. project Shahbajpur-Bhola-Barisal gas line | 3,825,959 | - | - | 3,825,959 |
| Dev. project Kutumbapur-Meghnaghat gas line | 6,741,685 | 390,651 | - | 7,132,335 |
| Dev. project Vomra-Sathkhira | 3,368,650 | - | - | 3,368,650 |
| Dev. project Jalabad Kailashtila | 472,186 | - | - | 472,186 |
| Dev. project-Jajira-Gopalganj-Khulna | 3,999,174 | - | - | 3,999,174 |
| Dev. project Bangbandhu Rail Way Bridge GTPLP | 397,592,857 | 2,349,732,590 | - | 2,747,325,447 |
| Dev. project others project Of GTCL | 51,969,805 | 103,580,073 | - | 155,549,878 |
| WIP-Muchai Gas Manifold Station | 25,112,259 | - | - | 25,112,259 |
| Total | 3,183,590,584 | 4,014,685,581 | 206,656,337 | 6,991,619,827 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax

Annex C

For the year ended 30 June 2024

| Assessment Year | Date of deduction | Deducted at source by | BDT |
|---------------------|-------------------|---|---------------|
| 2006-07 | | | 108,346,046 |
| 2007-08 | | | 102,111,487 |
| 2008-09 | | | 142,467,116 |
| 2009-10 | | | 160,381,143 |
| 2010-11 | | | 219,299,055 |
| 2011-12 | | | 269,166,967 |
| 2012-13 | | | 336,211,419 |
| 2013-14 | | | 373,656,640 |
| 2014-15 | | | 380,812,512 |
| 2015-16 | | | 300,577,228 |
| 2016-17 | | | 272,838,750 |
| 2017-18 | | | 194,895,293 |
| 2018-19 | | | 173,805,391 |
| 2019-20 | | | 268,126,081 |
| 2020-21 | | | 299,821,454 |
| 2021-22 | | | 380,013,696 |
| 2022-23 | | | 374,921,969 |
| 2023-24 | | 305,996,177 | |
| Total up to 2023-24 | | | 4,663,448,423 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | Titas Gas Transmission and Distribution PLC | 12,371 |
| | 26 June 2024 | | 68,250,983 |
| | 01 June 2024 | | 32,818,861 |
| | 24 April 2024 | | 32,359,125 |
| | 21 March 2024 | | 32,022,805 |
| | 13 February 2024 | | 35,147,214 |
| | 01 January 2024 | | 35,486,910 |
| | 18 November 2023 | | 35,832,296 |
| | 30 November 2023 | | 36,520,202 |
| | 18 September 2023 | | 16,802,191 |
| | 07 August 2023 | 33,333,465 | |
| Total | | | 358,586,423 |
| 2024-2025 | 21 May 2024 | Paschimanchol Gas Company Limited | 3,341,212 |
| | 26 March 2024 | | 1,727,036 |
| | 17 December 2023 | | 1,695,035 |
| | 25 October 2023 | | 1,571,394 |
| | 26 September 2023 | | 1,377,490 |
| | 28 August 2023 | | 1,170,013 |
| Total | | | 10,882,180 |
| 2024-2025 | 13 June 2024 | Bakhrabad Gas Distribution Company Limited | 2,529,998 |
| | 28 May 2024 | | 3,037,382 |
| | 12 May 2024 | | 3,018,692 |
| | 15 February 2024 | | 5,969,193 |
| | 12 September 2023 | | 9,723,466 |
| Total | | | 24,278,731 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax

For the year ended 30 June 2024

Annex C

| Assessment Year | Date of deduction | Deducted at source by | BDT |
|---------------------------|-------------------|---|---------------|
| 2024-2025 | 29 May 2024 | Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited | 16,176,192 |
| | 09 November 2023 | | 4,531,514 |
| | 07 November 2023 | | 4,195,971 |
| | 24 September 2023 | | 5,165,762 |
| Total | | | 30,069,439 |
| 2024-2025 | 30 May 2024 | Karnaphuli Gas Distribution Company Limited | 7,461,711 |
| | 19 March 2024 | | 7,721,162 |
| | 11 February 2024 | | 7,981,390 |
| | 31 January 2024 | | 7,471,538 |
| | 27 December 2023 | | 7,952,851 |
| | 15 November 2023 | | 7,536,396 |
| | 25 October 2023 | | 3,575,447 |
| | 28 August 2023 | | 3,220,564 |
| | 26 July 2023 | | 3,305,665 |
| Total | | | 56,226,724 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | Sundarban Gas Company Limited | 250,244 |
| | 24 April 2024 | | 470,294 |
| | 06 February 2024 | | 419,303 |
| | 05 December 2023 | | 191,794 |
| | 03 August 2023 | | 13,326 |
| Total | | | 1,344,961 |
| Sub Total TDS | | | 481,388,458 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | AIT deducted at source by Banks on interest on SND accounts | 6,325,447 |
| Sub Total SND | | | 6,325,447 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | AIT deducted at source by banks on interest on fixed deposits (FDR) | 47,881,179 |
| Sub Total FDR | | | 47,881,179 |
| Total for 2024-2025 | | | 5,199,043,508 |
| 2023-2024 | 30 June 2024 | AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram | 184,142,027 |
| Sub Total AIT (Project) | | | 184,142,027 |
| 2023-2024 | 30 June 2024 | AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA | 2,369,000 |
| Sub Total AIT (Transport) | | | 2,369,000 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA | 5,296,500 |
| Sub Total AIT (Transport) | | | 5,296,500 |
| 2024-2025 | 30 June 2024 | AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram | 197,093,504 |
| Sub Total AIT (Project) | | | 197,093,504 |
| Grand Total | | | 5,587,944,539 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
(A Company of Petrobangla)
Summary of advance income tax refundable from tax authority
For the year ended 30 June 2024

Annexure: D

(BDT)

| Assessment Year | Income Tax Paid | Income Tax Liability as per Assessment Order | Excess Tax Paid |
|-----------------|--------------------|--|--------------------|
| 2000-2001 | 23,955,216 | 7,830,414 | 16,124,802 |
| 2001-2002 | 38,950,861 | 16,127,264 | 22,823,597 |
| 2002-2003 | 49,654,380 | 14,448,650 | 35,205,730 |
| 2003-2004 | 31,768,479 | 15,384,229 | 16,384,250 |
| 2004-2005 | 48,323,655 | 5,793,056 | 42,530,599 |
| 2005-2006 | 33,412,476 | 14,815,265 | 18,597,211 |
| Total | 226,065,067 | 74,398,878 | 151,666,189 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Tax Position

For the year ended 30 June 2024

Annexure: E

(BDT)

| 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 | (d) | 201,842,230 | 366,244,436 | 164,402,206 |
| 2020-2021 | 2021-2022 | (d) | 290,902,560 | 348,200,000 | 57,297,440 |
| 2021-2022 | 2022-2023 | (d) | 142,762,426 | 107,600,000 | (35,162,426) |
| 2022-2023 | 2023-2024 | (d) | 109,095,014 | 44,600,000 | (64,495,014) |
| 2023-2024 | 2024-2025 | (e) | 118,484,709 | - | (118,484,709) |
| Total | | | 6,233,359,583 | 6,158,598,259 | (74,761,324) |

(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)

(A Company of Petrobangla)

Effect of Exchange Rate Fluctuation

For the year ended 30 June 2024

Exchange Rate:

| Quarter | Date | Exchange Rate | Fluctuation |
|-------------|-----------------|---------------|-------------|
| Opening | 01 July 2023 | 109.35 | - |
| 1st quarter | 12 October 2023 | 110.50 | 0.50 |
| 2nd quarter | 05 March 2024 | 110.00 | - |
| 3rd quarter | 06 March 2024 | 110.00 | - |
| | 05 June 2024 | 117.95 | 7.95 |
| | 09 June 2024 | 118.00 | 8.00 |
| 4th quarter | 30 June 2024 | 118.00 | 8.00 |
| Closing | 30 June 2024 | 118.00 | 8.00 |

Annexure: F

| Name of the Project | Loan No. | Opening Loan Balance USD | Payment made during the year | | | | Closing Loan Balance USD | Effect of exchange rate fluctuation | | | | | Total exchange rate fluctuation BDT |
|---|----------------------|--------------------------|------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------|-------------------------------------|------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------------------------|
| | | | 1st quarter USD | 2nd quarter USD | 3rd quarter USD | 4th quarter USD | | 1st quarter BDT | 2nd quarter BDT | 3rd quarter BDT | 4th quarter BDT | Closing BDT | |
| Dhaka Clean Fuel Project | 1943 BAN | 7,801,502 | 345,602 | 347,173 | 329,504 | 29,364 | 6,449,859 | 397,443 | 225,663 | 2,833,731 | 2,848,999 | 55,791,278 | 62,097,113 |
| Bonpara-Rajshahi Project | 2188 BAN | 6,811,598 | 239,518 | 240,607 | 228,361 | 228,264 | 5,874,848 | 275,446 | 156,394 | 1,963,905 | 1,974,486 | 50,817,433 | 55,187,665 |
| Monohordi-Jamuna Project | 2188 BAN | 24,133,214 | 794,002 | 797,611 | 756,695 | 756,695 | 21,028,211 | 913,102 | 518,447 | 6,545,415 | 6,545,415 | 181,894,025 | 196,416,405 |
| Bheramara-Khulna Project | 2188 BAN | 46,103,211 | 1,425,132 | 1,431,610 | 1,358,748 | 1,358,172 | 40,529,550 | 1,638,902 | 930,546 | 11,685,229 | 11,748,186 | 350,580,603 | 376,563,467 |
| Halikumrul-Bheramara Project | 2188 BAN | 45,466,354 | 1,254,372 | 1,260,074 | 1,195,942 | 1,195,435 | 40,560,532 | 1,442,528 | 819,048 | 10,285,099 | 10,340,513 | 350,848,605 | 373,735,792 |
| Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project | 2188 BAN | 600,804 | 15,360 | 15,430 | 14,644 | 14,638 | 540,732 | 17,664 | 10,029 | 125,942 | 126,621 | 4,677,329 | 4,957,585 |
| Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project | 2622 BAN | 89,572,231 | 2,126,148 | 2,135,813 | 2,027,110 | 2,026,251 | 81,256,910 | 2,445,071 | 1,388,278 | 17,433,145 | 17,527,071 | 702,872,268 | 741,665,833 |
| Bakhrabad-Siddhirganj Project | IDA 4508 BD | 59,626,370 | - | 1,020,876 | 968,918 | 968,507 | 56,668,069 | - | 663,569 | 8,332,695 | 8,377,589 | 490,178,796 | 507,552,649 |
| Chattoogram-Feni-Bakhrabad Project | ADB 3461-BAN | 36,085,213 | - | - | - | - | 36,085,213 | - | - | - | - | 312,137,097 | 312,137,097 |
| Chattoogram-Feni-Bakhrabad Project | ADB 3462-BAN(SF) | 24,604,950 | - | - | - | - | 24,604,950 | - | - | - | - | 212,832,815 | 212,832,815 |
| Chattoogram-Feni-Bakhrabad Project | AIIB LN 000015-1-IGD | 21,328,263 | - | - | - | - | 21,328,263 | - | - | - | - | 184,489,472 | 184,489,472 |
| Total | | 362,133,710 | 6,200,134 | 7,249,192 | 6,879,922 | 6,877,327 | 334,927,135 | 7,130,154 | 4,711,975 | 59,205,162 | 59,488,880 | 2,897,119,721 | 3,027,655,891 |

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

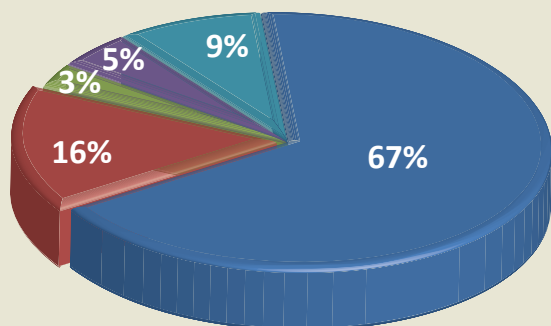
Some Significant Accounting Ratios

For the year ended 30 June 2024

| Sl. No. | Key Performance Indicator | Amounts in lac BDT | | Ratio | | Standard |
|---------|---|-----------------------------------|------------------------------------|--------------|--------------|----------|
| | | 30 June 2024 | 30 June 2023 | 30 June 2024 | 30 June 2023 | |
| A) | Liquidity ratio | | | | | |
| | Current ratio = | | | | | |
| | $\frac{\text{Current assets}}{\text{Current liabilities}}$ | $\frac{251,887.53}{431,773.08}$ | $\frac{202,904.46}{252,589.27}$ | 0.58 : 1 | 0.80 : 1 | 2 : 1 |
| | Quick ratio = | | | | | |
| | $\frac{\text{Liquid assets}}{\text{Current liabilities}}$ | $\frac{234,632.05}{431,773.08}$ | $\frac{184,426.32}{252,589.27}$ | 0.54 : 1 | 0.73 : 1 | 1 : 1 |
| | Receivable turnover (including short fall amount) = | | | | | |
| | $\frac{\text{Net credit sales}}{\text{Average receivables}}$ | $\frac{164,144.10}{18,859}$ | $\frac{102,643.36}{8,885.26}$ | 8.70 | 11.55 | 3 months |
| | Receivable Turnover (excluding short fall fund amount) = | | | | | |
| B) | Profitability ratio | | | | | |
| | Return on capital employed = | | | | | |
| | $\frac{\text{Net operating profit}}{\text{Capital employed}}$ | $\frac{44,130.46}{1,385,756.76}$ | $\frac{(21,506.27)}{1,400,898.32}$ | 3.18% | -1.54% | 10% |
| | Return on average fixed assets= | | | | | |
| | $\frac{\text{Net operating profit}}{\text{Average fixed assets}}$ | $\frac{44,130.46}{1,238,830.83}$ | $\frac{(21,506.27)}{1,247,158.81}$ | 3.56% | -1.72% | 12% |
| | Debt ratio to capital employed = | | | | | |
| | $\frac{\text{Total debt}}{\text{Capital employed}}$ | $\frac{844,666.76}{1,385,756.76}$ | $\frac{889,782.09}{1,400,898.32}$ | 61 : 39 | 64 : 36 | 60 : 40 |
| | Debt service coverage ratio = | | | | | |
| C) | Solvency ratio | | | | | |
| | $\frac{\text{Net operating Income+Dep+ERF+FE}}{\text{Total Debt Service Cost}}$ | $\frac{111,967.09}{240,073.11}$ | $\frac{19,598.07}{164,143.18}$ | 0.47 | 0.12 | 1 |
| | Earning per share (EPS)= | | | | | |
| | $\frac{\text{Net profit after tax}}{\text{Outstanding shares}}$ | $\frac{(144.47)}{17,880.806}$ | $\frac{(121,232.62)}{17,880.806}$ | -0.01 | -6.78 | - |
| | Net asset value per share (NAVPS)= | | | | | |
| | $\frac{\text{Net asset}}{\text{Outstanding shares}}$ | $\frac{404,414.57}{17,880.806}$ | $\frac{362,619.21}{17,880.806}$ | 23 | 20 | - |

Achievement in Graphs

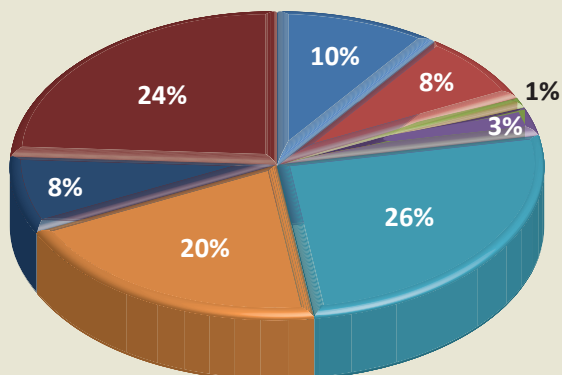
Total Assets FY 2023-24



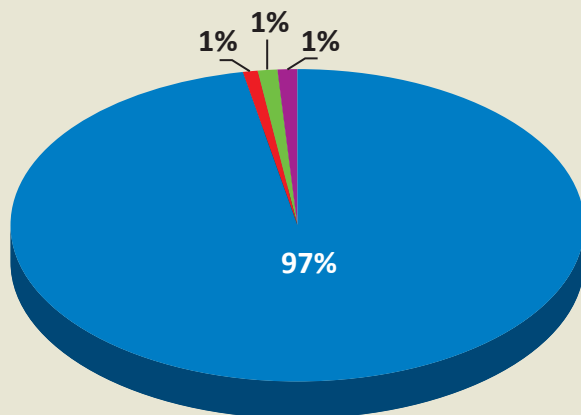
| | Taka in Crore % | |
|---------------------------|-----------------|--------|
| Fixed Assets | 12,238.05 | 67.33% |
| Capital Work in Progress | 2,923.50 | 16.09% |
| Investment & Other Assets | 494.86 | 2.72% |
| Current Assets | 840.75 | 4.63% |
| inter company receivable | 1,678.13 | 9.23% |
| Total | 18,175.29 | 100% |

Total Capital & Liabilities FY 2023-24

| | Taka in Crore % | |
|--------------------------|-----------------|--------|
| Share Capital | 1,788.08 | 9.84% |
| Deposit for Shares | 1,456.47 | 8.01% |
| Capital Reserve | 174.09 | 0.96% |
| Revenue Reserve | 625.51 | 3.44% |
| Unsecured Loan - Local | 4,727.99 | 26.01% |
| Unsecured Loan - Foreign | 3,718.67 | 20.46% |
| Deferred Tax Liability | 1,366.75 | 7.52% |
| Current Liability | 4,317.73 | 23.76% |
| Total | 18,175.29 | 100% |

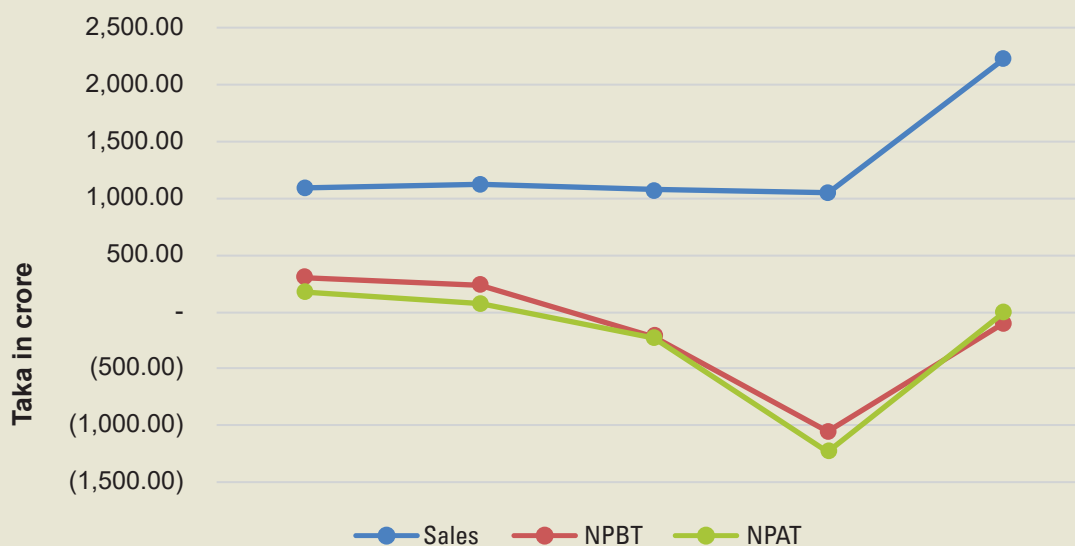


Total Revenue FY 2023-24



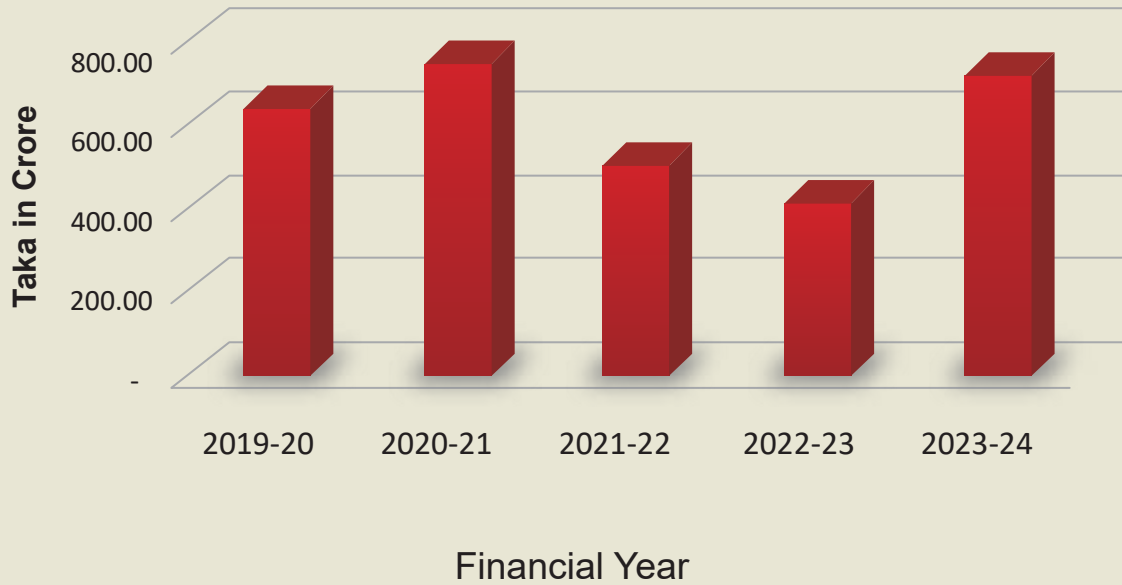
| Taka in crore % | | |
|----------------------------------|----------|--------|
| ● Transmission Charge - Gas | 2,201.54 | 97.30% |
| ● Transmission Charge-Condensate | 18.24 | 0.81% |
| ● Interest Income | 35.55 | 1.57% |
| ● Other Income | 7.39 | 0.33% |
| Total | 2,262.72 | 100% |

Year wise Net Sales & Profit

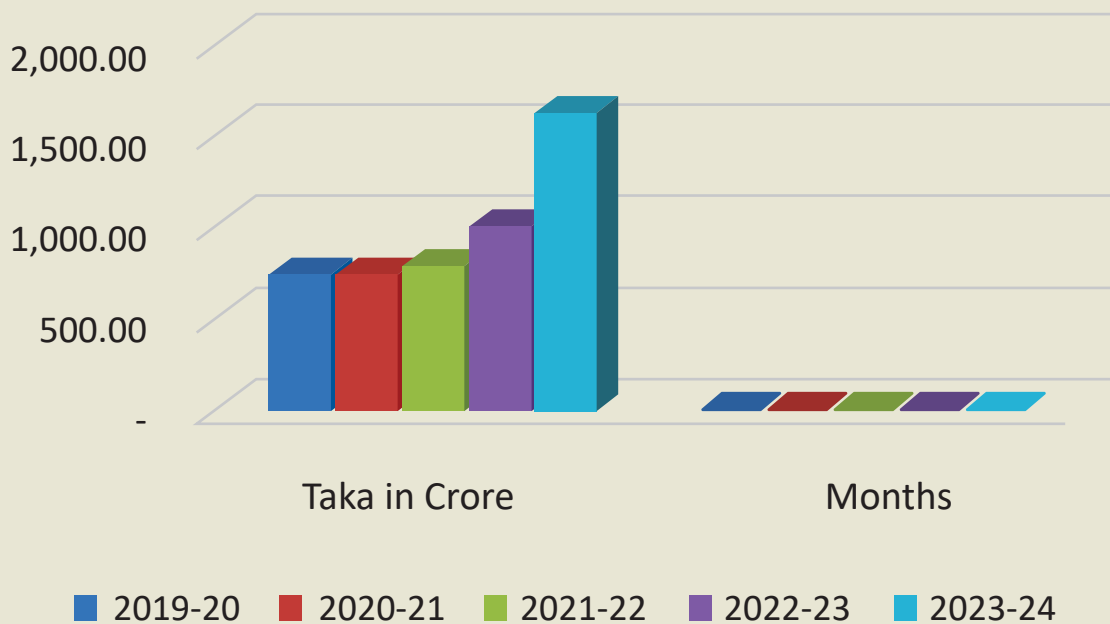


| | 2019-20 | 2020-21 | 2021-22 | 2022-23 | 2023-24 |
|---------|----------|----------|----------|------------|----------|
| ● Sales | 1,093.29 | 1,120.17 | 1,071.95 | 1,056.58 | 2,219.78 |
| ■ NPBT | 304.57 | 237.85 | 237.85 | (1,056.57) | (107.81) |
| ▲ NPAT | 178.43 | 74.09 | (216.85) | (1,212.29) | (1.44) |

Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable



Auditor : **S. F. AHMED & CO.**
Chartered Accountants
House 51 (3rd Floor)
Road 9, Block F, Banani
Dhaka 1213, Bangladesh

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

Sonali Bank Limited
Custom House Branch, Chattogram; Custom House Branch, Mongla; Custom House Branch, Benapol; Custom House Branch, Dhaka.

Basic Bank Limited
Main Branch, Motijheel, Dhaka.

Agrani Bank Limited
BB Avenue Corporate Branch, Dhaka; Paribesh Bhaban Branch, Agargaon, Dhaka

Prime Bank Limited
New Eskaton Branch, Dhaka; Pahartoly Branch, Chattogram; Joyadevpur Branch, Gazipur; Bogura Branch, Bogura; Rajshahi Branch, Rajshahi.

United Commercial Bank Limited
Kawran Bazar Branch, Dhaka

IFIC Bank Limited
Shantinagar Branch, Dhaka

Standard Chartered Bank Limited
Gulshan Branch, Dhaka

Dutch-Bangla Bank Limited
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. Abu Syed Mahmud

General Manager (Planning) &
General Manager (Transmission-West), Addi. Charge

Member

Mr. Kazi Hassan Masud

Company Secretary (General Manager)

Mr. Mohammed Solayman Gazi

General Manager (Finance)

Mrs. Mohsena Akhter

General Manager (Administration)

Mr. Md. Ainul Kabir

General Manager (Engineering Services)

Mr. Ali Hussain

General Manager (Transmission-East)

Mr. Md. Nazrul Islam

General Manager (Operation)

Mr. Md. Mosharaf Hossain

General Manager (Human Resources)

Mr. Mohammad Mainuddin

General Manager (Accounts)

Mr. Md. Mashihur Rahman

Deputy General Manager (Project
Planning, Monitoring and Reporting)

Member Secretary

Mr. Muhammed Imamul Haque

Deputy General Manager (Board)



Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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