

# Annual Report

2021-2022



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড  
Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)



# Contents

Company's Profile	02
Vision & Mission	03
Messages	04
Gas transmission network flow diagram	15
Chairman of the Board of Directors	16
Notice of Annual General Meeting	17
Directors' Profile	18
Shareholders	24
Managing Directors	25
Directors' Report	26
Auditor's Report	83
Statement of Financial Position	88
Profit & Loss Statement	89
Statement of changes in equity, cash flow statement and notes to financial statements for the year ended 30 <sup>th</sup> June 2022	90
Accounting Ratios	131
Graphical presentation of assets, capital and liabilities, revenue, sales and profit, deposit to national exchequer and account receivable	132
Auditor, Corresponding Bank & Registered Office	135
Publication Committee	136



## COMPANY'S PROFILE

Registered Name	Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Company's Registration	C-25142(976)/93 14 December 1993
Commencement of Business	31 July 1994
Registered Office	Plot No. : F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, Dhaka-1207.
Supervisory Organization	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Contact	Tel : 02-44827200, 02-44827206 Web : <a href="http://www.gtcl.org.bd">www.gtcl.org.bd</a> FB : <a href="http://www.facebook.com/gtcl01">www.facebook.com/gtcl01</a>
Company Status	Public Limited Company
Commencement of Gas Transmission	01 March 1994
Authorized Capital	Tk. 10,000.00 crore
Paid up Capital	Tk. 1788.08 crore
Total Number of Shares	1000 crore
Value Per Share	Tk. 10.00
Total Volume of Gas Transmission (2021-2022)	24,452.26 MMCM
Contribution to National Exchequer (2021-2022)	Tk. 511.93 crore
Net loss before Tax (2021-2022)	Tk. 215.51 crore
Net loss after Tax (2021-2022)	Tk. 216.91 crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Manpower	Total 567 (Officer-436, Staff-131)

## OUR VISION

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

## OUR MISSION

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







## ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি  
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

# বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২১-২২ অর্থবছরের কার্যক্রমের ওপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে সরকার দেশীয় বিনিয়োগের পাশাপাশি বিভিন্ন বহুজাতিক ও আন্তর্জাতিক সংস্থার সহযোগিতায় গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। পাশাপাশি আমদানিকৃত তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) সহ দেশের অভ্যন্তরে উৎপাদিত গ্যাস জিটিসিএল কর্তৃক বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহ করে আসছে। এ লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিড বিনির্মাণ এবং এর সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিত পরিচালনার মাধ্যমে জিটিসিএল জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। প্রতিষ্ঠার পর থেকে এ কোম্পানি ৩০টি প্রকল্প বাস্তবায়ন করেছে এবং বর্তমানে ৪টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। আমি আশা করি অতীতের ন্যায় ভবিষ্যতেও জিটিসিএল জ্বালানি খাতে কার্যকর ভূমিকা রাখবে। এ প্রতিষ্ঠানের সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের মেধা, মনন ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে দেশের উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখবে বলে আমি আশা করি।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড এর বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম







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

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অমূল্য সম্পদ। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা একান্ত প্রয়োজন। শিল্প ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডে গ্যাসের চাহিদা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ বিষয়টি বিবেচনায় নিয়ে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের উপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করেছে। সরকার জ্বালানি হিসেবে বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করছে এবং পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে জ্বালানি ব্যবহার বহুমুখীকরণের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। ইতোমধ্যে জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট এবং চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইনের মাধ্যমে আরএলএনজি জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। আমি আশা করি, জিটিসিএল এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা দিয়ে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি





**Md. Mahbub Hossain**

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



**মোঃ মাহবুব হোসেন**

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

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলির সমন্বিত তথ্য প্রতিফলিত হবে।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের আরাধ্য সোনার বাংলা গড়ার জন্য জিটিসিএল বন্ধুপরিবর। এরই ধারাবাহিকতায় মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা কর্তৃক ঘোষিত রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠানসমূহ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। ১৯৯৩ সালে প্রতিষ্ঠার পর হতে জ্বালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি অত্যন্ত সূষ্ঠ ও সূনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সমন্বিতসঙ্গী সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। বিগত অর্থবছরে কোম্পানির আওতায় ৩টি প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে ও বর্তমানে ৪টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। চলমান প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। এ ছাড়া, কক্সবাজার জেলার মহেশখালী দ্বীপের অদূরে মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি লিমিটেড কর্তৃক ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি FSRU এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট কর্তৃক ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি FSRU হতে প্রাপ্ত RLNG অর্থাৎ দু'টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) হতে আমদানিকৃত আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডের মাধ্যমে ৬টি বিতরণ কোম্পানির নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহ কাজে জিটিসিএল নিয়োজিত রয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক বর্তমানে ২০১৭ কি.মি. উচ্চচাপ সম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করা হচ্ছে।

২০২১-২০২২ অর্থবছরে জিটিসিএল মোট ২,৪৪৫.২২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ২,৫১৮.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন বাবদ ১০৭১.৯৪ কোটি টাকা, অন্যান্য আয় ২.৬৮ কোটি টাকাসহ মোট ১০৭৪.৬২ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। আমি আশা করি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জ্বালানি খাতসহ জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবেন।

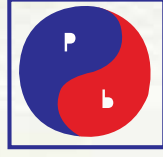
এ প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি নিরন্তর শুভ কামনা।

(মোঃ মাহবুব হোসেন)





চেয়ারম্যান  
Chairman



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation  
(Petrobangla)

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

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 এ কোম্পানি তার অভীষ্ট লক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড নির্মাণ ও পরিচালনায় দক্ষ ব্যবস্থাপনার স্বাক্ষর রেখেছে। জিটিসিএল এর নিয়ন্ত্রণাধীন মোট ২০১৭ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে দেশীয় গ্যাস ক্ষেত্রের দৈনিক উৎপাদিত গ্যাস ও আমদানিকৃত আরএলএনজি হতে প্রাপ্ত প্রায় ৩১২৪.১৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের মধ্যে প্রায় ৭৮.৬৬% গ্যাস ৬টি বিপণন কোম্পানির নিকট সরবরাহ করা হচ্ছে। আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত আরএলএনজি সঞ্চালনের জন্য মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট পাইপলাইন এবং চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এছাড়া, গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপে পরিমাপকৃত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতিপূর্বে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় ২টি কম্প্রসর স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন ৪টি প্রকল্প সমাপ্ত হলে অতিরিক্ত গ্যাস বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প-কারখানাসহ অন্যান্য বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা জাতীয় প্রবৃদ্ধি অর্জনে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে মোট ২,৪৪৫.২২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ২,৫১৮.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন বাবদ সর্বমোট ১০৭১.৯৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ডিএসএল, সিডি ভ্যাট, আয়কর, লভ্যাংশ ও অ-ব্যয়িত এডিপি ফেরৎ বাবদ সর্বমোট ৫১১.৯৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

আমি জিটিসিএল এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

নাজমুল আহসান







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



## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত নিষ্ঠার সাথে জ্বালানির নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে বিভিন্ন উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ পূর্বক জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করে আসছে। প্রতিষ্ঠালগ্নে পেট্রোবাংলার প্রকল্প বাস্তবায়ন ইউনিট (পিআইইউ) কর্তৃক নির্মিত ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ১৭৫ কি.মি. দীর্ঘ উত্তর-দক্ষিণ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ৬" ব্যাসের ১৭৫ কি.মি. দীর্ঘ কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব জিটিসিএল-এর উপর ন্যস্ত করা হয়। পরবর্তীতে বিভিন্ন সময়ে জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত ১৪৭৩.২৩ কি.মি. ও সরকারি সিদ্ধান্তে পেট্রোবাংলাভুক্ত অন্যান্য কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন সহযোগে বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন গ্যাস পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ২০১৭.৬০ কি.মি. এবং কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ১৯৩ কি.মি.।

সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী এডিবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসহ জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে কোম্পানি কর্তৃক ইতোমধ্যে ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানি কর্তৃক ৪টি 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 এবং (ঘ) বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নধীন রয়েছে এবং দেশের দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে আরও ৫টি উন্নয়ন প্রকল্পের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ ছাড়া গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে আশুগঞ্জে ০৩টি এবং এলঙ্গায় ০৩টি কম্প্রেসর ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে যার ফলে দেশের বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানির গ্রাহক প্রান্তে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক অতিরিক্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।

দেশে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে কক্সবাজারের মহেশখালীতে দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) স্থাপন করা হয়েছে এবং ভবিষ্যতে আরও ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। মহেশখালীতে স্থাপিত এফএসআরইউ হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) জাতীয় গ্রিডের মাধ্যমে সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে জিটিসিএল কর্তৃক মহেশখালী জিরো পয়েন্ট হতে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড, কুমিল্লা পর্যন্ত ৩০", ৩৬" ও ৪২" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে ৩৮৮ কিলোমিটার পাইপলাইন ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্কে সংযুক্ত করা হয়েছে। উক্ত পাইপলাইনসমূহের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থ বছরে দৈনিক গড়ে ৬৫৮.৮৮৫ এমএমএসসিএফ আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হয়েছে।

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২,৪৪৫.২২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ২,৫১৮.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন বাবদ ১০৭১.৯৪ কোটি টাকা, অন্যান্য আয় ২.৬৮ কোটি টাকাসহ মোট ১০৭৪.৬২ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ ৭৬৭.৪১ কোটি টাকা, নীট সুদ ব্যয় ২০৮.৭৪ কোটি ও বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় জনিত ক্ষতি ৩১৩.৯৮ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ১২৯০.১৩ কোটি টাকা। কোম্পানির করপূর্ব ঘাটতির পরিমাণ ২১৫.৫১ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সর্বমোট ৫১১.৯৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।



অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি মানব সম্পদ উন্নয়নে কোম্পানি বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে মোট ১১৫ (একশত পনের) জন-কে এবং কর্মচারী পর্যায়ে মোট ০৬ (ছয়) জন-কে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ও কোম্পানির নিজস্ব ভেন্যুতে স্থানীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। সর্বমোট ৬৯টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের মাধ্যমে মোট ৫০০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। এ ছাড়া, তথ্যপ্রযুক্তি, ই-ফাইলিং ও ইআরপি কার্যক্রম, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, উদ্ভাবনী এবং বার্ষিক কর্মসম্পাদন সংক্রান্ত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। স্বাস্থ্য নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণের উপরও কোম্পানি বিশেষ গুরুত্বারোপ করছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকরিগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

কোম্পানির উল্লিখিত অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহের সমন্বিত সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমি কৃতজ্ঞ চিত্তে স্মরণ করছি। এ ছাড়া, দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণে সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনের পক্ষ হতে সমন্বিত সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় আমি সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই এবং আশা করি আগামীতেও তাদের এ সম্মিলিত প্রয়াস অব্যাহত থাকবে।

পরম করুণাময় মহান আল্লাহ্ তা'আলার নিকট কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।



প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক





## পরিচালকমন্ডলীর চেয়ারম্যান

জনাব সি, ক, মো, আবদুল্লাহ	২৩-০১-১৯৯৪ হতে ৩১-১২-১৯৯৫
ড. মুজিবুর রহমান খান	০৪-০১-১৯৯৬ হতে ২৫-০৫-১৯৯৬
জনাব মোঃ মোশাররফ হোসেন	২৫-০৫-১৯৯৬ হতে ২২-০৭-২০০১
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২২-০৭-২০০১ হতে ০৪-১২-২০০১
জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম	০৪-১২-২০০১ হতে ১২-০৬-২০০৩
জনাব মুহাম্মদ আজিজুল ইসলাম	১২-০৬-২০০৩ হতে ০৪-০৬-২০০৪
জনাব এস, আর, ওসমানী	০৫-০৬-২০০৪ হতে ১৭-১২-২০০৫
জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা	১৮-১২-২০০৫ হতে ১৪-০২-২০০৭
ড. শেখ আব্দুর রশীদ	১৫-০২-২০০৭ হতে ২৬-০৯-২০০৭
জনাব জালাল আহমেদ	২৬-০৯-২০০৭ হতে ০৪-০৫-২০০৯
মেজর মোঃ মোক্তাদীর আলী (অবঃ)	০৪-০৫-২০০৯ হতে ২৪-১০-২০০৯
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২৫-১০-২০০৯ হতে ২৯-১০-২০১৪
জনাব মোঃ আবুবকর সিদ্দিক	৩০-১০-২০১৪ হতে ৩০-১১-২০১৫
জনাব নাজিমউদ্দিন চৌধুরী	১৫-১২-২০১৫ হতে ১২-০৫-২০১৮
জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম	১৩-০৫-২০১৮ হতে ১১-০১-২০২০
জনাব মোঃ আনিছুর রহমান	১২-০১-২০২০ হতে ০২-০১-২০২২
জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন	০৩-০১-২০২২ হতে

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

সূত্র নং-২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৯.২২.০৮২

**একই তারিখ ও স্মারকে প্রতিস্থাপিত**

তারিখ : ২১ আশ্বিন, ১৪২৯ বঙ্গাব্দ  
০৬ অক্টোবর, ২০২২ খ্রিস্টাব্দ

**২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি**

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩০ অক্টোবর, ২০২২ (১৪ কার্তিক, ১৪২৯ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ রবিবার সন্ধ্যা ০৭:৩০ ঘটিকায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ বোর্ড রুমে (প্লট নং এফ-১৮/এ, লেভেল-৫, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭) অনুষ্ঠিত হবে।

**বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী :**

- ১। গত ২৪-১১-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ;
- ২। গত ২৪-১১-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ৩। কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৬। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাঁদের পারিতোষিক নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ;
- ৮। কোম্পানির সংঘ-বিধি'র ১০৫ ধারা সংশোধন সম্পর্কিত প্রস্তাব অনুমোদন; এবং
- ৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য 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

*(Signature)*  
০৬/১০/২০২২

(কাজী হাসান মাসুদ)  
কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

**বিতরণঃ**

**শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :**

- ১। জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৮। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

**পরিচালকবৃন্দ :**

- |  |   |             |
|--|---|-------------|
| ১। জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয়                  | - | চেয়ারম্যান |
| ২। ড. মোঃ হেলাল উদ্দিন, এনডিসি, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক     |
| ৩। জনাব মোঃ নূরুল্লাহী, মহাপরিচালক (পিআরএল ভোগরত), খনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমডি)                      | - | পরিচালক     |
| ৪। জনাব এস এম জাকির হোসেন, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয়      | - | পরিচালক     |
| ৫। জনাব মোঃ হুমায়ুন কবীর, অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয়    | - | পরিচালক     |
| ৬। জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা   | - | পরিচালক     |
| ৭। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা                                   | - | পরিচালক     |
| ৮। জনাব মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস, উপ-সচিব (উন্নয়ন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয়      | - | পরিচালক     |
| ৯। প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক, 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। একনাবিন চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, বিডিবিএল ভবন (লেভেল ১৩ ও ১৪), ১২, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৫। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল।
- ৬। অফিস কপি।





# Directors' Profile

## Directors' Profile

### Mr. Md. Mahbub Hossain

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



Mr. Md. Mahbub Hossain, Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division is a highly accomplished and professional civil servant with 33 years of experience in various fields. Before joining here, he served as Secretary, Secondary and Higher Education Division under Ministry of Education from 31 December, 2019 to 1 January, 2022. He, a member of B.C.S. (Administration) of 1986 (8th) batch, joined in Bangladesh Civil Service on 20 December 1989.

Mr. Md. Mahbub Hossain was born on 14 October 1964 in Barishal district. He completed his Master's Degree from the Department of Sociology, University of Dhaka. He obtained MBA from the University of North London, United Kingdom in 2001 and M.A. (Gender and Development) from the University of Melbourne, Australia in 2007. Besides, he completed certificate courses on Health Economics from the University of Dhaka and on Climate Change and leadership from Griffith University, Australia. He actively participated in various training courses on Planning, Development, Management and Gender at home and abroad.

Mr. Md. Mahbub Hossain served in various Ministries and Divisions such as Ministry of Commerce, Ministry of Science and Technology, Planning Commission, Prime Minister's Office, Ministry of Health and Family Welfare and Local Government Division as Assistant Secretary, Senior Assistant Secretary, Deputy Secretary, Joint Secretary and Additional Secretary. In the process, he has acquired experience in planning, implementation and monitoring of public policy, strategy and development projects. In addition, he served as the Private Secretary to Prime Minister's Secretary and State Minister for Planning, Instructor of National Academy for Planning and Development, Deputy Chief (Gender) of Health Economics Unit, Secretary of Dhaka South City Corporation and Director (Planning and Development) of Bangladesh Climate Change Trust.

As a member of Honorable Prime Minister's delegation, Mr. Md. Mahbub Hossain participated in the Meeting of High-Level Panel on Water held in September 2016 at the United Nations, Water Conference held in Budapest, Hungary and One Planet Summit, 2017 held in Paris. In his career, he was a member of different Bangladesh delegations for negotiating bilateral trade and cooperation. He also took part in international negotiations related to climate change and meetings of the Conference of Parties (COP) held in 2013 (Warsaw, Poland) and 2014 (Lima, Peru). Moreover, in the Local Government Division, he led a number of inter-ministerial committees and task forces for improving water and sanitation system, modernization of urban waste management, development of urban primary health care system, updating of road cutting policy and improving of urban governance.

He trains as a senior trainer and resource person in various training institutions. He has keen interest in research and contributed to conducting and editing several research programs and reports.

Mr. Md. Mahbub Hossain is currently the Vice President of Dhaka University Sociology Alumni Association. He has played an important role in the establishment of Australia Alumni Association, Bangladesh as the Member-Secretary of its first Ad hoc Committee. Besides, being an active member of various alumni and social organizations, he practices literature, especially writing short stories and poems.



### Dr. Md. Helal Uddin ndc

Additional Secretary (Development)  
Energy and Mineral Resources Division  
& Director, GTCL Board.

Dr. Md. Helal Uddin, ndc was born in 2nd February 1964. He obtained B.Com (Hon's) and M.Com (Management) Degree from Dhaka University. He joined the civil service in 20 December 1989 as a member of Administration Cadre (8th batch). Since 1990 to 2005 he worked in different districts visually Satkhira, Norshingdi, Munshigonj, Chottogram, Jenaidha and Noakhali in different capacities from Assistant Commissioner to UNO. Since 2005 to 2022 he worked for different Ministries and Divisions like Housing and Public Works, Ministry of Health, Ministry of Public Administration, Ministry of Education, Ministry of Land, Textiles and Jute, IMED, Security Services

Division, Ministry of Industries, Technical and Madrasa Education Division and Energy and Mineral Resources Division in different capacities starting from Senior Assistant Secretary to Additional Secretary.

He has participated in many local and foreign training during his service tenure. Some notable of those are; (i) NDC (ii) MATT (iii) Super MATT (iv) Administering Environment and Development in 21st Century's Information Era (AIT, Thailand) (v) Adv. International Training Programme in education for Sustainable Development (Upsala University, Sweden) (vi) E-Government Public Service Transformation (NUS, Singapore).

During service he also obtained a Master Degree on Development Studies from BRAC University and Ph.D Degree on Government and NGO partnership from Jahangirnagar University. He is actively associated with different social organizations. He is now general secretary of Muradnagar Upazila BCS Cadre Officer's Forum. Helping youths for skill development and employment is an area of his interest. He is married and blessed with two sons.



## Directors' Profile



### Mr. Md. Nurunnabi

Director General (PRL)  
Bureau of Mineral Development (BMD) and  
Director, GTCL Board.

Md. Nurunnabi joined in Bangladesh Civil Service (Administration) cadre as an Assistant Commissioner in 1991 in Dinajpur District. He discharged his responsibilities as 1st class Magistrate, UNO, Additional Deputy Commissioner in field administration. He worked in Ministry of HPMD as DPD in Ashrayan Project. He worked as additional Divisional Commissioner of Dhaka Division. Md. Nurunnabi did his Bachelor of Social Science (BSS Hons) degree in Economics and Master's degree in Economics (MSS) from DU. He got various professional training in the country, namely Foundation Training Course, Law and Administration Training Course, Orientation Course at Bangladesh Military Academy, Treasury training, Land Records & Survey, MATT.

Moreover, he participated in a number of national, international conferences and Govt. Programs on behalf of the countries namely Malaysia, Singapore, China, USA and Indonesia.

He joined as Director of the Board of Gas transmission Company Limited (GTCL) on 30<sup>th</sup> June 2021.

### S M Zakir Hossain

Additional Secretary  
Energy & Mineral Resources Division &  
Director, Board of Directors, GTCL



Mr. S M Zakir Hossain, Additional Secretary to the Government, joined as Director, Board of Directors, GTCL in 13.04.2021. BCS Administration cadre officer, Hossain, entered into government job in 1993, He served as Assistant Commissioner in Chuadanga, Assistant Commissioner (land) in Ghoraghat of Dinajpur, Upazila Nirbahi Officer in Banaripara of Barishal and Additional District Magistrate in Bagerhat. He spent long seven years in CHTs and gained vast experience on the area as Project Director in GoB- unicef joint funded project and Chief Executive Officer of Rangamati Hill District Council. He played a vital role in health, education and livelihood development of the backward CHT people and infrastructure development of the area. He worked in Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Planning, Ministry of Public Administration. He also worked in Bangladesh Public Service Commission (BPSC), Department of Narcotics Control, and Department of Land Record and Survey.

Mr Zakir Hossain participated many training courses arranged by different organizations and Universities and attended seminar, symposium workshops in home and abroad.

In academic life Mr Zakir Hossain stood first in the Board in SSC in Agriculture group from Gaibandha Government Boys' High School. He passed HSC from government Carmichael College, Rangpur, studied Agriculture in Bangladesh Agricultural University, Mymensingh and completed Masters from Dhaka University in Health Economics.

Mr Hossain achieved national award in Jatiya Moushumi Shishu Puroshkar Protijogita Debate Competition. Mr Hossain a man of Leadership quality is always involved in welfare activities of his community. He was elected Vice President (VP) of Shaheed Nazmul Ahsan Hall Students Union of Bangladesh Agricultural University. He is involved in Anti-Tobacco and Anti-Narcotics Campaign. He is life Member of Bangladesh Red Crescent Society.

Mr Zakir came from Shadullapur Upazila of Gaibandha District. His wife, Dr. Ruhi Banani, a physician, working as Principal, Institute of Health Technology, Dhaka. They are blessed by Allah with a daughter.

## Directors' Profile

### Md Humayun Kabir

Additional Secretary  
Energy and Mineral Resources Division  
& Director, GTCL Board.



Md. Humayun kabir was born in an aristocratic Muslim family on October 1967. He is from Dinajpur district. He obtained M.S.S in Economics from Rajshahi University, M.S in Government Studies from Northern University and Executive Master's in Public Health from North South University. He joined the Bangladesh Civil Service on 1 April 1993 as a member of administration cadre. In his service life, he worked as Assistant Commissioner, AC (Land), Nezarat Deputy Collector, P.S to Divisional Commissioner and UNO in field administration. He also served in Ministry of Health and Family Welfare, Internal Resources Division, Ministry of Civil Aviation & Tourism in different position. Before joining this division he served as Additional Director General of Department of Environment, Ministry of Environment, Forest and Climate Change. He joined the Energy & Mineral Resources Division as Additional Secretary on 20-06-2022. Humayun have to gone through different professional training both in country and abroad. He has traveled around the world including Australia, France, Italy, China, South Korea, Jordan, Singapore, Indonesia, Malaysia, Srilanka, Thailand, Philippines, India and Saudi Arabia as part of his official duties and private tour. He also joined World Health Conference in Geneva and Regional Conference of the Management of Human Resources in the South-East Asia Region in Bali, Indonesia.

Humayun- a man of Leadership quality is always involved in different social welfare organizations. He is the secretary of Rajshahi University Economics Department Alumni Association of Dhaka chapter.

In private life, he is blessed with two sons.



### Nazmul Ahsan

Chairman,  
Petrobangla  
& Director, GTCL Board

Mr. Nazmul Ahsan, Additional Secretary to the Government of Bangladesh has been serving as the Chairman of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) from 06 December 2021. He has been carrying out his responsibilities as a valued member of GTCL Board of Directors since 07 December 2021.

He completed his graduation and post graduation degree in Physics from the University of Dhaka.

Mr. Nazmul Ahsan joined the 13<sup>th</sup> batch of Bangladesh Civil Service (Administration cadre) in 1994. During his long and versatile career, he served in the field administration in different capacities including the Deputy Commissioner (DC) of Khulna and Satkhira. He also carried out responsibilities of various important positions in the Power Division as well as Energy Mineral Resources Division (EMRD) under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. Prior to joining as the Chairman of Petrobangla, he served as the Director (Admin) of the same. As part of official duty Mr. Ahsan attended many professional seminars and training courses at home and abroad. In personal life, he is married and blessed with one daughter and one son.



## Directors' Profile



### Engr. Md. Kamruzzaman Khan

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

Mr. Kamruzzaman Khan was born on 1st December, 1964 in shanki Bhanga village of Trishal Upazila under Mymensingh District. He completed his SSC from Assim High School, Fulbaria, Mymensingh and HSC from Ananda Mohan Govt. College, Mymensingh. He obtained B.Sc in Mechanical Engineering from BUET in 1988.

He started his carrier as an Assistant Engineer (ME) in Jalalabad Gas Transmission & Distribution Company System Ltd. (JGTDSL) on 06-03-1990. He worked at JGTDSL upto 2010 and during this tenure he was engaged in the capacities as an Assistant Engineer, Deputy Manager, Manager and Deputy General Manager. He was engaged in several regional sales office, planning and designing of pipeline construction operation, marketing activities, materials procurement and committee member of different activities. He worked as a project Manager for construction of Gas pipeline/RMS for gas supply to Lafarge Surma Cement Factory.

He acted as vice president of Jalalabad Gas Sports and Cultural Affairs Committee and President of Jalalabad Gas officer's Welfare Association, President of Jalalabad Gas Employees Co-operative Society. He joined Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL) in 2010 and engaged as DGM/GM of Planning and Marketing activities. He worked as Project Co-Ordinator for construction of Gas Pipeline and Gas Station (RMS) for gas supplying to NWPGL. He joined Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd. as Director Operation on 30-05-2018. He worked as committee convener of Meter Installation in GTCL & Distribution Companies Offtake/intake Point. He worked as member-secretary for Gas pipeline Bidhimala Draft.

He has been appointed as Managing Director of Barapukuria Coal Mining Company Ltd. (BCMCL) on 19-9-2019 and continued up to 21-7-2022. During the discharge of his duties, he worked with foreign contractor XMC-CMC consortium for coal production and facing different challenges, making the labours ensured continuous coal production during covid-19 situation.

On 21 July, 2022 Engr. Md. Kamruzzaman Khan joined as Director (Operation & Mines) of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla).

Through his long Journey in energy Sector, Engr. Md. Kamruzzaman Khan has obtained vast Experience in – Planning, designing, management of gas distribution, marketing, revenue collection, Public Procurement, Preparation of Tender Documents, Government policies and other associated works. He is also experienced in organizational activities. He travelled several countries for training/visit at Canada, Thailand, Malaysia and also participated in Local training and workshops. He is married and blessed with two sons only.

### Mst. Moursheda Ferdous

Deputy Secretary (Operation-2)  
Energy and Mineral Resources Division  
and Director, GTCL Board.



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

Mst. Ferdous is a member of the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) 22<sup>nd</sup> 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.

## Directors' Profile

### Engr. Rukhsana Nazma Eshaque

Managing Director, GTCL  
& Director, GTCL Board.



Engr. Rukhsana Nazma Eshaque is the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) since 1 June, 2021. She is the first female Managing Director of GTCL under Petrobangla. Prior to this position, she worked as General Manager (Planning) of the same organization. She has more than 29 years of experience in Gas Sector like in the fields of Pipelines and Facilities Design, Material Engineering, Flow Control and Measurement, High Pressure Natural Gas Grid Operation, Maintenance, Construction, Testing and Commissioning of Gas Pipeline, Load Management, Preparation of DPP, Public Procurement & Preparation of tender documents, International codes and standards, Tender & proposal evaluation, Route Survey work for land acquisition & requisition for Pipeline Project, Feasibility Study, Arranging foreign funds for Development Projects etc.

Engr. Rukhsana Nazma Eshaque was born in a renowned muslim family on 31 January, 1967 at Belabo Upazila of Narsingdi district. She obtained B.Sc in Chemical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1991. In 2009, She completed Post Graduation Certificate Course on "Management of Land Acquisition, Resettlement and Rehabilitation" from BRAC University. Besides, She has completed various short courses in home and abroad during her long service period.

She started her career as an Assistant Engineer in Bakhrabad Gas Systems Limited in 1993. Then in 1995, She joined in GTCL and has been serving in this company for more than 27 years. During her long service life she was engaged in national gas grid operation, project implementation and planning division. As a part of her services, she participated a number of Professional trainings, workshops and seminars at home and abroad. As a part of official duty she visited in different countries namely Australia, India, Malaysia, Thailand, Hong Kong, England, Nepal, Turkmenistan and Turkey for attending in Training, Seminar, Workshop, Policy Issue Programs etc.

She is actively involved in different socio-economic and humanitarian activities. She is also an expert organizer. She is a Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), Life Member of the BUET Alumni Association (BUETAA) and BUET Chemical Engineering Alumni Association.

She is the worthy daughter of Alhaj Dr. Md. Eshaque and Mrs. Amena Khatun. She is blessed with one son and two daughters. Her spouse, Engr. Zakir Hossain is the Chief Engineer of DESCO.



# SHAREHOLDERS



**Nazmul Ahsan**  
Chairman, Petrobangla



**A K M Benjamin Riyazi**  
Director (Finance), Petrobangla



**Md. Altaf Hossain**  
Director (Administration), Petrobangla



**Engr. MD. Shaheenur Islam**  
Director (PSC), Petrobangla



**Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah**  
Director (Planning), Petrobangla



**Engr. Md. Kamruzzaman Khan**  
Director (Operation & Mines), Petrobangla



**Ruchira Islam**  
Secretary, Petrobangla

## ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক	২৩-১২-১৯৯৩ হতে ১২-১২-১৯৯৫
জনাব মোঃ ইমদাদুল হক	১৩-১২-১৯৯৫ হতে ১৮-১১-১৯৯৬
জনাব মুঈনুল আহসান	১৯-১১-১৯৯৬ হতে ১৭-১১-১৯৯৮
জনাব খোন্দকার মোমিনুল হক	১৮-১১-১৯৯৮ হতে ৩১-০৭-২০০০
জনাব মুঈনুল আহসান	০২-০৮-২০০০ হতে ০৩-০২-২০০৩
জনাব এম, এ, রইস সিদ্দিক	০৪-০২-২০০৩ হতে ০৮-১১-২০০৩
জনাব মনজুর মোরশেদ তালুকদার	০৯-১১-২০০৩ হতে ০৬-১১-২০০৮
জনাব মোঃ মাহবুবুর রহমান	০৭-১১-২০০৮ হতে ৩০-১২-২০০৮
জনাব মোঃ আমিনুর রহমান	৩১-১২-২০০৮ হতে ২৯-১২-২০১৩
জনাব জামিল এ আলিম	৩০-১২-২০১৩ হতে ০৮-০১-২০১৫
জনাব নিজাম শরিফুল ইসলাম	০৮-০১-২০১৫ হতে ০৭-০৩-২০১৬
জনাব মোঃ মাহবুব ছরোয়ার	০৭-০৩-২০১৬ হতে ২৩-১১-২০১৬
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	২৩-১১-২০১৬ হতে ২৪-০৪-২০১৮
জনাব আলী মোঃ আল-মামুন	২৪-০৪-২০১৮ হতে ০৩-১২-২০১৯
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	০৩-১২-২০১৯ হতে ৩১-০৫-২০২১
প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক	০১-০৬-২০২১ হতে



## গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাইম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালনা 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 জ্বালানী নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। বার্ষিক সাধারণ সভার এ বিশেষ আয়োজনে আমি কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের পরিচালন 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 গ্যাস ও কনডেনসেট সঞ্চালন পাইপলাইন এবং বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের মাধ্যমে নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২১-২০২২ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় যথাক্রমে ১৫৩৩.০০, ২৫১.৯১, ৩০৯.৫৩, ১৬৯.৭৭, ১৪২.২৭ ও ৩৮.৭৪ কোটি ঘনমিটার গ্যাস অর্থাৎ সর্বমোট ২,৪৪৫.২২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ৪.৪৭% কম। অপরদিকে, উল্লিখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরনের জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড-এর কৈলাশটিলা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ২,৫১৮.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ৩০.৩০% কম।

জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং আশুগঞ্জস্থ অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি) হতে স্কাড সিস্টেমের সাহায্যে প্রতিনিয়ত সমগ্র দেশে গ্যাস মিটারিং স্টেশনের মাধ্যমে সরবরাহকৃত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। আগারগাঁও, আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা স্কাড কন্ট্রোল সেন্টারের মাধ্যমে গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক হতে সরবরাহকৃত গ্যাসের লোড ব্যালেন্সিং কাজে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। স্কাড সিস্টেমকে সচল রাখার জন্য কোনরূপ তৃতীয় পক্ষীয় সেবাগ্রহণ ব্যতিরেকে রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন এবং মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কোলাদিয়ার চর)-(খলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পদ্বয়ের আওতায় আনোয়ারা সিটিএস, মহেশখালী সিটিএমএস এবং তিনটি মেইন লাইন ভালু স্টেশন (উত্তর নলবিলা, নাপুরা ও বানিগ্রাম)-এ স্কাড সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে যা বর্তমানে অপারেশনাল রয়েছে। এ ছাড়া চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত স্কাড সিস্টেমকে মূল সার্ভারের সাথে ইন্টারফেস করা হয়েছে এবং অপারেশনাল তথ্যাদি সংগ্রহ করা হচ্ছে।



কোম্পানির ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা



## ১.২। কম্প্রেসর কার্যক্রম:

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা স্থাপিত কম্প্রেসর স্টেশন দু'টি জাতীয় গ্যাস গ্রিডের অতি গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসেবে গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ কাজে ব্যবহৃত হচ্ছে। আশুগঞ্জ কম্প্রেসর স্টেশনে ৭৫০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্যাপাসিটির ৩টি কম্প্রেসর রয়েছে যার মধ্যে দু'টি অপারেশনে এবং একটি স্ট্যান্ড-বাই হিসেবে থাকে। আশুগঞ্জ কম্প্রেসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রেসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৮০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। অপরদিকে, এলেঙ্গা কম্প্রেসর স্টেশনে ২৫০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্যাপাসিটির ৩টি কম্প্রেসর রয়েছে। উক্ত কম্প্রেসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রেসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৫০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি।

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের Gas Turbines ও Gas Compressors এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Overhauling, Technical Supervision, PCS7 Upgradation, Training, Consumables and Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে ০৯-০৪-২০১৯ তারিখ হতে শুরু করে ৫ (পাঁচ) বছরের জন্য Siemens Bangladesh Ltd-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে। স্টেশনদ্বয়ের Distributed Control System (DCS) i.e DELTAV Operating Software System ও Gas Chromatograph এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Supervision, Carrier Gas, Calibration Gas, Training, Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে ১৭-০৪-২০১৯ তারিখ হতে শুরু করে ৫ (পাঁচ) বছরের জন্য Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে। আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা কম্প্রেসর স্টেশনের Gas Engine Generators (GEG) এর Schedule Maintenance, Supervision ও Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে ১৬-০১-২০২২ তারিখ হতে শুরু করে ৩ (তিন) বছরের জন্য Bangla Trac Limited (Bangla CAT)-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে এবং SEPCO Electric Power Construction Corporation, China-এর সাথে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের Operation and Maintenance কাজের জন্য স্বাক্ষরিত চুক্তির মেয়াদ জুলাই, ২০২২ হতে পরবর্তী এক বছর জন্য বর্ধিত করা হয়েছে। গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে জিটিসিএল-এর জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হলেও কোভিড-১৯ মহামারির কারণে তা বাস্তবায়ন করা সম্ভব হয়নি। এছাড়া, Operational flexibility বৃদ্ধির জন্য আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের Modification works সম্পাদন করা হয়েছে। ফলে, অধিক পরিমাণে আরএলএনজি (RLNG) উক্ত স্টেশনের মাধ্যমে রাজধানী ঢাকাসহ দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে সঞ্চালন করা সম্ভব হচ্ছে।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম-এঁর উপস্থিতিতে জাতির পিতার জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস ২০২২ উদযাপন



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

কক্সবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ১৮-০৮-২০১৮ তারিখে ৫০০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ২৯-০৪-২০১৯ তারিখে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও ১টি FSRU স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত FSRU দুটির মাধ্যমে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ৬৮১.০০ কোটি ঘন মিটার গ্যাস (আরএলএনজি) অর্থাৎ দৈনিক গড়ে ৬৫৮.৮৮৫ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সঞ্চালন করা হয়েছে।

## ৩.০। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি:

### ৩.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন কার্যক্রম:

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম (Government Performance Management System) এর আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২৩-০৬-২০২১ তারিখে স্বাক্ষরিত ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের বিপরীতে জিটিসিএল-এর উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা এবং অর্জন নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

কার্যক্রম	২০২১-২০২২ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	২০২১-২০২২ অর্থবছরের প্রকৃত অর্জন
গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন সম্প্রসারণ	৬০ কি.মি.	৭৭ কি.মি.
গ্যাস স্টেশন নির্মাণ (সিজিএস, টিবিএস, আরএমএস)	৩ টি	৩ টি
ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ	৫ টি	৫ টি
জিটিসিএল নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির নিকট গ্যাস সরবরাহ	৯২০ বিসিএফ	৮৬৩.৫৩ বিসিএফ
স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন	১২ ফাংশনাল-মাস	১২ ফাংশনাল-মাস
ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম পরিচালন	২২১০ কি.মি.	২২১০ কি.মি.
গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ম্যাপ ডিজিটাইজেশন	১০০০ কি.মি.	১০৩৮.১৫ কি.মি.
লাভজনক পরিচালনার লক্ষ্যে রাজস্ব সংগ্রহ	১০৬০ কোটি টাকা	১০৭১.৯৪ কোটি টাকা
আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত ০২টি কম্প্রেশর স্টেশনের অপারেশন	৪৮ ফাংশনাল মেশিনমাস	৪৮ ফাংশনাল মেশিন মাস
Onstream Cleaning/ Intelligent Pigging কাজ সম্পাদন	৬০ কি.মি.	৬৫ কি.মি.
জনবলের প্রশিক্ষণ	৫০০ জন	৮০৭ জন
অভ্যন্তরীণ শিখন সেশন	৪ টি	৪ টি
জনবল নিয়োগ	১১৫ জন	১২১ জন
বঙ্গবন্ধুর জীবনাদর্শের উপর বিভিন্ন শিক্ষা প্রতিষ্ঠানে বই বিতরণ	২০০ টি বই	২০০ টি বই
জনকল্যাণমুখী প্রতিষ্ঠানে/ দুস্থদের মাঝে হুইলচেয়ার বিতরণ	৩০ টি	৩০ টি
বৃক্ষরোপণ	৫০০ টি	৫৬৩ টি
ছিন্নমূলদের মধ্যে খাদ্য ও শীতবস্ত্র বিতরণ	৩০০ জন	৩০০ জন

এ ছাড়া ২০২১-২০২২ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত চুক্তির “সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ”-এর আওতাধীন কার্যক্রম যথা: শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন, ই-গভর্ন্যান্স/উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন, তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন লক্ষ্যমাত্রা ৯৯.২৬% অর্জিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০২১-২০২২ অর্থবছরের স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) - এর যাবতীয় কার্যাবলি সন্তোষজনকভাবে সম্পাদনপূর্বক কৌশলগত উদ্দেশ্য এবং সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমসহ বার্ষিক মূল্যায়নে সর্বমোট ৯৮.২৩% স্কোর অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

### ৩.২। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল:

সুশাসন প্রতিষ্ঠায় সামগ্রিক উদ্যোগের সহায়ক কৌশল হিসেবে 'সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়' নিয়ে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটি কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য প্রণীত সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো অনুযায়ী ১ম কোয়ার্টার (জুলাই-সেপ্টেম্বর, ২০২১), ২য় কোয়ার্টার (অক্টোবর-ডিসেম্বর, ২০২১), ৩য় কোয়ার্টার (জানুয়ারি-মার্চ ২০২২) ও ৪র্থ কোয়ার্টার (এপ্রিল-জুন, ২০২২) এর অগ্রগতি ও বাস্তবায়ন প্রতিবেদন যথাযথ প্রমাণকসহ নির্ধারিত সময়ের মধ্যে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। বর্ণিত ৪টি কোয়ার্টারেই জিটিসিএল লক্ষ্যমাত্রাসমূহ সন্তোষজনকভাবে অর্জন করেছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের শুদ্ধাচার চর্চায় উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে সরকার প্রণীত 'শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান (সংশোধন) নীতিমালা-২০২১' অনুসরণে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্রেড-৪ হতে গ্রেড-৯ ভুক্ত ১ জন এবং গ্রেড-১০ হতে গ্রেড-১৬ ভুক্ত ১ জন কর্মচারীকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে।

### ৩.৩। তথ্যপ্রযুক্তি:

কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন এবং পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে জিটিসিএল এ Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) System, ই-জিপি এবং ই-নথি ব্যবহৃত হচ্ছে। ERP/EAM System (SAP)-এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পরিশোধ, আর্থিক ও প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা, ছুটির আবেদন অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান, মালামাল/ইনভেন্টরি ব্যবস্থাপনা ইত্যাদি কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে। এসব কার্যাবলি সম্পাদনে যে কোন কারিগরি জটিলতা এড়ানোর লক্ষ্যে ইআরপি সিস্টেমের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ চলমান রয়েছে।

মহেশখালী জিরো পয়েন্ট এলাকায় স্থাপিত জিটিসিএল প্ল্যাটফর্মে Explosion ও Water proof আইপি ক্যামেরা এবং এলার্ম সিস্টেম স্থাপনের কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। মহেশখালী জিরো পয়েন্ট প্ল্যাটফর্মে ১১টি আইপি ক্যামেরা ও ২টি আইপি হর্ন স্পিকারের মাধ্যমে সম্পূর্ণ প্ল্যাটফর্ম এরিয়া নিরাপত্তা বেস্তনীর আওতায় আনা হয়েছে। এর ফলে প্ল্যাটফর্ম থেকে ৭ কি.মি. দূরে অবস্থিত মহেশখালী সিটিএমএস কন্ট্রোল রুম থেকে প্ল্যাটফর্মটি পর্যবেক্ষণ করা সম্ভব হচ্ছে। এ ছাড়া মোবাইল অ্যাপের মাধ্যমেও যে কোন স্থান হতে প্ল্যাটফর্মটি মনিটর করা সম্ভব হচ্ছে।

কোম্পানির সঞ্চালন (পশ্চিম) ডিভিশনের আওতাভুক্ত স্টেশনগুলোকে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা বেস্তনীর মধ্যে আনয়নের লক্ষ্যে মোট ০৯ (নয়) টি স্থাপনা যথা : হাটিকুমরুল, বাঘাবাড়ি, বনপাড়া, রাজশাহী, ঈশ্বরদী, বগুড়া, ভেড়ামারা, খুলনা ও কুষ্টিয়া টিবিএস এ মোট ১৩৫টি আইপি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে।

জিটিসিএল-এর অফিসিয়াল ওয়েবসাইট (gtcl.org.bd) জাতীয় তথ্য বাতায়নের অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। এ ছাড়া দাপ্তরিক সকল কাজে তথ্য আদান প্রদানের লক্ষ্যে জিটিসিএল ন্যাশনাল ডাটা সেন্টার (NDC) এ স্থাপিত সরকারি জিমব্রো ই-মেইল সিস্টেম ব্যবহার শুরু করা হয়েছে। প্রাথমিক পর্যায়ে ব্যবস্থাপনা পরিচালক হতে ব্যবস্থাপক পর্যন্ত সকল কর্মকর্তাকে জিটিসিএল ডোমেইন ব্যবহার করে পৃথক মেইল আইডি প্রদান করা হয়েছে। এ ছাড়া, দাপ্তরিক প্রয়োজনে প্রতিটি ডিপার্টমেন্ট এর জন্য কমন মেইল আইডি প্রদান করা হচ্ছে।



চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা মহোদয় কর্তৃক বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের অগ্রগতি পরিদর্শন



### ৩.৪। উদ্ভাবনী কার্যক্রম:

কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন উদ্ভাবন চর্চার লক্ষ্যে কোম্পানিতে একটি ইনোভেশন টিম রয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের একটি উদ্ভাবনী কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিকেবি-ডেমরা এবং আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন দু'টির নিরাপত্তার কাজে পাইলট বেসিসে ১০ (দশ)টি জিপিএস ট্যাকিং/অ্যাসেট ট্যাকিং ডিভাইসের মাধ্যমে অনলাইন ওয়েব পোর্টাল ব্যবহার করে উচ্চচাপসম্পন্ন জাতীয় গ্যাস নেটওয়ার্কের নিরাপত্তার কাজে নিয়োজিত প্যার্ট্রোলম্যানদের দৈনন্দিন কার্যক্রম কেন্দ্রীয়ভাবে পর্যবেক্ষণ করা সম্ভব হচ্ছে।



পেট্রোবাংলা ও জিটিসিএল-এর মধ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর

### ৩.৫। গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ম্যাপ ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম:

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নেতৃত্বে ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার প্রত্যয়ে জিটিসিএল বরাবরই অগ্রণী ভূমিকা পালন করে আসছে। জাইকার অর্থায়ন ও প্রশিক্ষণের মাধ্যমে জিটিসিএল-এর আওতাধীন ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডিজিটাইজেশনের পদক্ষেপ হাতে নেয়া হয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে জাইকা কর্তৃক গৃহীত "The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector of Bangladesh" শীষক প্রকল্পের আওতায় গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের Digitalized ম্যাপ প্রস্তুত সম্পন্ন করা হয়।

কার্যক্রমটির আওতায় জিটিসিএল-এর প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত ০৪ (চার)জন কর্মকর্তা ও জাইকা টিম সার্ভে হতে প্রাপ্ত তথ্য, As-built ড্রয়িং ও অন্যান্য তথ্যাদির মাধ্যমে Digitalized ম্যাপ প্রস্তুত সফলভাবে সম্পন্ন করে এবং পরবর্তীতে ওয়েব GIS প্ল্যাটফর্ম প্রস্তুত করা হয়। ফলে পাইপলাইনের কো-অর্ডিনেট, স্পেসিফিকেশন ইত্যাদি এবং স্টেশন ও নদী ক্রসিং-এর অবস্থান, সিপি স্টেশন/টেস্ট পয়েন্ট-এর অবস্থান ও অবৈধ স্থাপনা নির্ণয় করা সম্ভব হবে। এ ছাড়া ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের আওতায় বিভিন্ন কর্মকর্তাদের এলএনজি বিষয়ক সেফটি ট্রেনিং, সিমুলেশন ট্রেনিং, Geo-special এ্যাসেট ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার ট্রেনিং ইত্যাদির মাধ্যমে দক্ষতা উন্নয়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

### ৪.০। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের বিবরণ:

#### ৪.১। ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : ধনুয়া থেকে এলেঙ্গা পর্যন্ত ৫২ কি.মি. এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড় থেকে নলকা পর্যন্ত ১৫.২০ কি.মি. বিদ্যমান ২৪" ব্যাসের পাইপলাইনের পাশাপাশি ২টি সমান্তরাল ৩০" ব্যাসের লুপলাইন নির্মাণ করে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের সার্বিক সক্ষমতা বৃদ্ধি করা।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৮২৮.৫১ (আটশত আটদশ দশমিক পাঁচ এক) কোটি টাকা। [জিওবি: ৩৯৭.০১ কোটি টাকা, জাইকা: ৪২৮.১১ কোটি টাকা, জিটিসিএল: ৭.৩৯ কোটি টাকা]

অর্থায়নের উৎস : জিওবি, জাইকা ও জিটিসিএল।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২২

**প্রকল্পের অর্জন:**

HDD পদ্ধতিতে ৬টি নদী ক্রসিং যথা: বংশাই, টংকি-১, টংকি-২, সাফাই, লাংগলিয়া ও সালদা নদী ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ধনুয়া RMS (১৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন), এলেঙ্গা MMS (৩০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন) ও সিরাজগঞ্জ RMS (৩০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন) এর কমিশনিং কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। এ ছাড়া বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড় থেকে নলকা পর্যন্ত নির্মিত ১৫.২০ কি.মি. পাইপলাইন এবং ধনুয়া হতে এলেঙ্গা পর্যন্ত নির্মিত ৫২ কি.মি. পাইপলাইনসহ মোট ৬৭.২০ কি.মি. পাইপলাইন কমিশনিং করা হয়েছে। প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতভাগ অর্জিত হয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পের পিসিআর প্রণয়ন কাজ চলমান রয়েছে।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে উক্ত বিভাগের উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ কর্তৃক পদ্মা ব্রিজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের অগ্রগতি পরিদর্শন

**৪.২। পদ্মা ব্রিজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:**

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পদ্মা বহুমুখী সেতু প্রকল্পের আওতায় সেতু বরাবর ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের ৬.১৫ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ২৫৩.৮০ (দুইশত তিশান্ন দশমিক আট শূন্য) কোটি টাকা (ডিপিপি অনুযায়ী)।

প্রকল্প বাস্তবায়ন : পদ্মা ব্রিজের অবিচ্ছেদ্য 'অংশ হিসেবে' পদ্মা ব্রিজ প্রকল্পের মাধ্যমে পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

বাস্তবায়নকাল : জানুয়ারি ২০০৯ হতে জুন ২০২২।

**প্রকল্পের অর্জন:**

পদ্মা বহুমুখী সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান AECOM কর্তৃক “Gas Pipeline Design Drawing” চূড়ান্তকরণ পরবর্তীতে সেতু নির্মাণের মূল ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান China Railway Major Bridge Engineering Group Co. Ltd. (MBEC) কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণের উপ-ঠিকাদার হিসেবে China Petroleum Pipeline Bureau (CPP), China-কে নির্বাচন করা হয় এবং ০১-০৯-২০২০ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উপ-ঠিকাদার CPP কর্তৃক ডিজাইন, ড্রয়িং ও কারিগরি বিনির্দেশ অনুসারে পাইপলাইন মালামাল সরবরাহপূর্বক মাঠ পর্যায়ের আনুষ্ঠানিকতা সম্পাদন শেষে জিটিসিএল এর তত্ত্বাবধানে ২৭-০৮-২০২১ তারিখ হতে Production Welding শুরু করে ৩১-০৩-২০২২ তারিখে ৩০" ব্যাসের ৬.১৫ কিঃমিঃ পাইপলাইনের সামগ্রিক নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয় এবং নির্মিত পাইপলাইনে ০৫-০৪-২০২২ তারিখে হাইড্রোস্ট্যাটিক টেস্টিং সম্পাদন করা হয়। Hydrostatic Test সম্পাদন পরবর্তীতে Dewatering Cleaning এবং Drying কাজ সম্পাদন করে ০৫-০৬-২০২২ তারিখে পাইপলাইন অংশ ২০ পিএসআইজি চাপে নাইট্রোজেন চার্জিংপূর্বক দুই প্রান্তে Blind Flange স্থাপন করা হয়েছে।



### ৪.৩। চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

- প্রকল্পের উদ্দেশ্য :** মহেশখালী এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে বিদেশ থেকে আমদানিতব্য এলএনজি হতে প্রাপ্তব্য গ্যাস (RLNG) হতে চট্টগ্রাম অঞ্চলের চাহিদা মেটানোর পর উদ্বৃত্ত গ্যাস দ্বারা দেশের সার্বিক চাহিদা মিটানোর লক্ষ্যে ফৌজদারহাট হতে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহের নিমিত্ত বিদ্যমান ২৪" ব্যাসের চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ পাইপলাইনের সমান্তরালে চট্টগ্রাম জেলার ফৌজদারহাট হতে ফেনী হয়ে কুমিল্লা জেলার বাখরাবাদ পর্যন্ত ১০০০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১৮১ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।
- প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) :** ২৪৭৯.৪১ (দুই হাজার চারশত উনআশি দশমিক চার এক) কোটি টাকা [জিওবি: ১৭৪৪.৩২ (এক হাজার সাতশত চুয়ালিশ দশমিক তিন দুই) ও পিএ: ৭৩৪.৮৯ (সাতশত চৌত্রিশ দশমিক আট নয়) এবং জিটিসিএল: ০.২০ (শূন্য দশমিক দুই শূন্য) কোটি টাকা]
- অর্থায়নের উৎস :** জিওবি, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), এশিয়ান ইনফ্রাস্ট্রাকচার ইনভেস্টমেন্ট ব্যাংক (এআইআইবি) ও জিটিসিএল।
- বাস্তবায়নকাল :** জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২১ (৫ম সংশোধিত)



জাতির পিতার জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস ২০২২ উদযাপন উপলক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টার নেতৃত্বে মন্ত্রণালয়ের উর্দ্ধতন কর্মকর্তাবৃন্দ কর্তৃক জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

#### প্রকল্পের অর্জন:

৩টি জেলায় ভূমি অধিগ্রহণ (৩৭২.১০ একর) ও হুকুমদখল (৬৮১.৩৮ একর), লাইনপাইপ (৩৬" ব্যাসের ১৮১ কি. মি.) ও অন্যান্য পাইপলাইন মালামাল ক্রয় ও আনুষঙ্গিক ভূ-উপরিস্থ স্থাপনাদি (৯টি ভাল্ব স্টেশন, ৪টি পিগ লঞ্চার/রিসিভার স্টেশন, অফটেক স্টেশন) নির্মাণ, HDD পদ্ধতিতে ৪টি নদী (ডাকাতিয়া, কালিদাস, মুহুরী এবং ফেনী) ক্রসিং, ভূমি উন্নয়ন, পুনর্বাসন কার্যক্রম বাস্তবায়ন, সিপি সিস্টেম স্থাপন, পূর্ত নির্মাণ কাজ, চট্টগ্রামের মিরসরাই (২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন) ও কুমিল্লার বিজরায় (১২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন) ২টি টাউন বর্ডার স্টেশন (টিবিএস) এবং বাখরাবাদে ১টি (৮০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন) মিটারিং স্টেশন স্থাপন, ২টি টিবিএস, ১টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন এবং স্কাডা সিস্টেম স্থাপন ইত্যাদি কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

প্রকল্পের ১৮১ কি. মি. পাইপলাইন নির্মাণ শেষে ৫-৩-২০২০ তারিখে কমিশনিং পূর্বক জাতীয় খ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে এবং মিটারিং স্টেশনসমূহের সকল কাজ সম্পন্ন করে সংশ্লিষ্ট এলাকায় ৩০-১১-২০২১ তারিখ হতে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পটির শতভাগ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের সমাপ্তি রিপোর্ট (পিসিআর) ২৮-০৭-২০২২ তারিখে দাখিল করা হয়েছে।



## ৫.০। বাস্তবায়নামীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি:

### ৫.১। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

**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।

**প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) :** ১,৩৭৮.৫৫ (এক হাজার তিনশত আটাত্তর দশমিক পাঁচ পাঁচ) কোটি টাকা [জিওবি: ১,৩৬৮.৫২ (এক হাজার তিনশত আটষট্টি দশমিক পাঁচ দুই) এবং জিটিসিএল: ১০.০৩ (দশ দশমিক শূন্য তিন) কোটি টাকা]

**অর্থায়নের উৎস :** জিওবি এবং জিটিসিএল।

**বাস্তবায়নকাল :** অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২৩ পর্যন্ত।

#### প্রকল্পের অর্জন:

প্রকল্পের আওতায় সমূদয় মালামাল যথা: লাইনপাইপ, ইন্ডাকশান বেড, কোটিং ম্যাটেরিয়ালস, ফিটিংস ও পিগ ট্রাপ এবং বল ভাল্ব, পাগ ভাল্ব ও গেট ভাল্ব আমদানিपूर्ক মাঠ পর্যায়ে পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য নিয়োজিত ঠিকাদারগণকে হস্তান্তর করা হয়েছে। গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য ৫ টি সেকশনে বিভক্ত করে ৫ জন স্থানীয় ঠিকাদারের সাথে ১২-১২-২০২১ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ইতোমধ্যে ১৪০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ৬টি নদী ও ২টি খাল অতিক্রমণ কাজের জন্য ইপিসি ভিত্তিক বৈদেশিক ঠিকাদারের সাথে ১১-০৪-২০২২ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। ঠিকাদার Soil Survey, HDD Crossing Profile ও Welder Qualification Test সম্পন্নपूर्ক যন্ত্রপাতি প্রকল্প সাইটে মোবাইলাইজ করেছে। ইতোমধ্যে ১টি খাল (বগুড়া ক্যানেল) HDD পদ্ধতিতে নদী অতিক্রমণের কাজ সম্পন্ন করেছে। প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে সৈয়দপুরে ১০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি সিটি গেইট স্টেশন (সিজিএস), রংপুরে ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি টাউন বর্ডার স্টেশন (টিবিএস) এবং পীরগঞ্জ ২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি টাউন বর্ডার স্টেশন (টিবিএস) স্থাপন কাজের জন্য বৈদেশিক ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।

প্রকল্পের আওতায় বগুড়া, গাইবান্ধা, রংপুর ও নীলফামারী জেলার ১০ টি উপজেলার ভূমি অধিগ্রহণ এবং ভূমি হুকুম দখলের প্রস্তাব ভূমি মন্ত্রণালয় হতে অনুমোদিত হয়েছে এবং সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন কর্তৃক ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুমদখল পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণ করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে ভূমি অধিগ্রহণের চূড়ান্ত প্রাক্কলনের বিপরীতে বগুড়া জেলার শিবগঞ্জ উপজেলা, বগুড়া সদর উপজেলা, রংপুর জেলার পীরগঞ্জ, তারাগঞ্জ ও বদরগঞ্জ উপজেলা এবং নীলফামারী জেলার সৈয়দপুর উপজেলার সমূদয় অর্থ পরিশোধ করা হয়েছে। ভূমি অধিগ্রহণের বিপরীতে ৮ ধারা ও ভূমি হুকুমদখলের বিপরীতে ২০ ধারা নোটিশ জারির কার্যক্রম চলমান রয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ৬৫ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৬০.৩১ ভাগ।



সমাজকল্যাণ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় সচিব (তৎকালীন অতিঃ সচিব, জ্বাখসবি) জনাব মোঃ জাহাঙ্গীর আলম এর সভাপতিত্বে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের রংপুর জেলার ভূমি অধিগ্রহণ বিষয়ক মতবিনিময় সভা



## ৫.২। বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

**প্রকল্পের উদ্দেশ্য** : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মিটানোর 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. দীর্ঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা।

**প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়)** : ১৩০৪.৬২ (এক হাজার তিনশত চার দশমিক ছয় দুই) কোটি টাকা [জিওবি ৫১২.৫৯ (পাঁচশত বার দশমিক পাঁচ নয়) কোটি টাকা এবং জিটিসিএল-এর নিজস্ব ৭৯২.০৩ (সাতশত বিরানব্বই দশমিক শূন্য তিন) কোটি টাকা]

**অর্থায়নের উৎস** : জিওবি এবং জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন। ০৭-১২-২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল ও বিজিডিসিএল-এর সাথে জিটিসিএল এর ঋণচুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।

**বাস্তবায়নকাল** : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।

### প্রকল্পের অর্জন:

প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের ৬ টি প্যাকেজের মধ্যে ৫ টি প্যাকেজ যথা লাইনপাইপ, কোটিং ও র্যাপিং ম্যাটেরিয়ালস, ইন্ডাকসন বেডস, Miscellaneous Fittings ও পিগ ট্রাপহ এবং বল, গেট ও পাগ ভলভস মালামাল ক্রয়ের লক্ষ্যে সরবরাহকারীর সঙ্গে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। ক্যাথোডিক প্রটেকসন (সিপি) মালামাল ক্রয়ের লক্ষ্যে ১ম সর্বনিম্ন দরদাতার উদ্ধৃত দর ডিপিপি প্রাক্কলিত মূল্য অপেক্ষা বেশি হওয়ায় পুনঃদরপত্র আহবান করা হয়েছে। সয়েল ও সাব-সয়েল ইনভেস্টিগেশন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। অপরদিকে ইপিসি ভিত্তিতে HDD পদ্ধতি প্রয়োগ করে ০৯ টি নদী (গোমতী, মেঘনা-গোমতী, মেঘনা-গোমতী শাখা ১, মেঘনা-গোমতী শাখা ২, কাজলা, মেঘনা, আশারিয়া, মেনিখাল ও ব্রহ্মপুত্র) ক্রসিং (মোট ৫.৮০ কিঃমিঃ) কাজের জন্য বৈদেশিক ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে গজারিয়া, মেঘনাঘাট ও হরিপুরে যথাক্রমে ৩০০, ৬০০ ও ৩০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ৩(তিন)টি মিটারিং স্টেশন স্থাপনের বৈদেশিক ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্র দলিল প্রস্তুত প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

প্রকল্পের আওতায় তিনটি জেলার (কুমিল্লা, মুন্সিগঞ্জ ও নারায়ণগঞ্জ) ৭টি উপজেলায় (হোমনা, তিতাস, মুরাদনগর, মেঘনা, গজারিয়া, বন্দর ও সোনারগাঁও) প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের অনুমোদন পরবর্তীতে ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুমদখলের প্রস্তাব দাখিল করা হয়েছে এবং সম্ভাব্যতা যাচাই সম্পাদন করা হয়েছে। সকল উপজেলার জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির (DLAC) সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। মুরাদনগর, তিতাস, হোমনা, গজারিয়া ও সোনারগাঁও উপজেলায় ভূমি অধিগ্রহণের লক্ষ্যে ৪(১) ধারার নোটিশ জারি করা হয়েছে এবং যৌথ তদন্ত কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। এ ছাড়া বন্দর উপজেলার ভূমি অধিগ্রহণের লক্ষ্যে কেন্দ্রীয় ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৩ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ০.০৭ ভাগ।



বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের অর্থায়নের জন্য জিটিসিএল-এর সাথে পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল ও বিজিডিসিএল-এর ঋণ চুক্তি স্বাক্ষর



### ৫.৩। জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প:

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

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৬৬৭.৪২ (ছয়শত সাতষট্টি দশমিক চার দুই) কোটি টাকা।

অর্থায়নের উৎস : জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।

#### প্রকল্পের অর্জন:

প্রকল্পের আওতায় পণ্য-৩, লট-এ (ক) আশুলিয়াতে একটি সিজিএস স্থাপন, (খ) ডেমরাতে একটি সিজিএস স্থাপন, (গ) গাড়ারানে একটি মিটারিং স্টেশন স্থাপন এবং (ঘ) আমিন বাজারে একটি ও মনোহরদীতে একটি স্টেশন মডিফিকেশন এর ক্ষেত্রে আর্থিকভাবে গ্রহণযোগ্য ও মূল্যায়িত ১ম সর্বনিম্ন দরপত্রদাতার সাথে চুক্তি স্বাক্ষর সম্পন্ন হয়েছে। পণ্য-৩, লট-সি (গৌরিপুরে একটি আরএমএস, লাকসামে একটি আরএমএস, বাখরাবাদে একটি মিটারিং স্টেশন এবং বিজরাতে একটি মিটারিং স্টেশন স্থাপনের) ও লট-ডি (নিজকুঞ্জরায় একটি আরএমএস, মিঠাছড়ায় একটি আরএমএস এবং ফৌজদারহাটে একটি সিজিএস স্থাপনের ক্ষেত্রে আন্তঃঅঙ্গ ব্যয় সমন্বয়/ডিপিপি সংশোধন সাপেক্ষে কারিগরী মূল্যায়ন কমিটির সুপারিশ পরিচালকমন্ডলীর সভায় অনুমোদিত হয়েছে। অপরদিকে পণ্য-৩, লট-বি (মুচাইতে একটি আরএমএস স্থাপন এবং হবিগঞ্জে একটি স্টেশন মডিফিকেশন ও খাটিহাতাতে একটি স্টেশন মডিফিকেশন) ও লট-ই (বগুড়াতে একটি আরএমএস ও ঈশ্বরদীতে একটি আরএমএস স্থাপন) এর অন্তর্ভুক্ত কাজ সম্পাদনের জন্য ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে পুনঃদরপত্র আহ্বান করা হয়েছে। ১৪ টি স্টেশনের সয়েল এবং সাব সয়েল ইনভেসটিগেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

প্রকল্পের আওতায় ফেনী জেলার ছাগলনাইয়া উপজেলাধীন নিজকুঞ্জরায় ১.২৩৫ একর ভূমি, কুমিল্লা জেলার দাউদকান্দি ও লাকসাম উপজেলাধীন যথাক্রমে গৌরীপুর ১.৩৪৮৭ একর ভূমি এবং গাজীপুর জেলার শ্রীপুর উপজেলাধীন গাড়ারানে ২.৪৭ একর ভূমি অধিগ্রহণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ১৫ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ০.০৯ ভাগ।



মুজিববর্ষ উপলক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব কর্তৃক জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে বৃক্ষরোপন



#### ৫.৪। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

**প্রকল্পের উদ্দেশ্য :** দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত বঙ্গবন্ধু বহুমুখী সেতুর পূর্বপাড় ভাঙ্গ স্টেশন হতে বাস্তবায়নায়ী রেলওয়ে সেতু হয়ে বঙ্গবন্ধু বহুমুখী সেতুর পশ্চিমপাড় ভাঙ্গ 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।

**অর্থায়নের উৎস :** জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন

**প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) :** ২৯৭.৩৯ (দুইশত সাতানব্বই দশমিক তিন নয়) কোটি টাকা।

#### প্রকল্পের অর্জন:

প্রকল্পের পরিবেশগত ছাড়পত্র ২৭-০১-২০২২ তারিখে সংগ্রহ করা হয়েছে এবং প্রকল্পের আওতায় রেলওয়ে সেতুতে পাইপলাইন স্থাপনের জন্য বাংলাদেশ রেলওয়ে কর্তৃক গত ১৫-০৬-২০২১ তারিখে ও বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুর উভয় প্রান্তের ভূমিতে পাইপলাইন স্থাপনের জন্য বাংলাদেশ সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক গত ২৪-১১-২০২১ তারিখে অনুমোদন প্রদান করা হয়। রেলওয়ে সেতুতে পাইপলাইন নির্মাণের জন্য প্রয়োজনীয় Embedded Materials ক্রয়সহ স্থাপন কাজ Depository ভিত্তিতে রেলওয়ে প্রকল্পের মাধ্যমে সম্পাদন করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে সিপি সিস্টেম ও অন্যান্য ফ্যাসিলিটিসসহ ৩৬" ব্যাসের ১০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণের ডিজাইনসমূহ পরামর্শকের মাধ্যমে চূড়ান্ত করা হয়েছে এবং আন্তর্জাতিক ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে গত ১৪-০১-২০২২ তারিখে দরপত্র আহবান করা হয়, যার বিপরীতে ০৩ (তিন)টি প্রতিষ্ঠান দরপত্র দাখিল করে। দরপত্রসমূহের মূল্যায়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে এবং শীঘ্রই ঠিকাদার নিয়োগ করা সম্ভব হবে। প্রকল্পের কার্যাদি রেলওয়ে সেতু নির্মাণকাজের সাথে জড়িত বিধায় রেলওয়ে সেতু প্রকল্পের অগ্রগতির সাথে সমন্বয়পূর্বক প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। শুরু হতে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ১৬ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ০.৯৩ ভাগ।



জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব কর্তৃক জিটিসিএল অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন আয়োজিত পিঠা উৎসব-২০২২ এর শুভ উদ্বোধন

## ৬.০। ভবিষ্যৎ উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা:

এসডিজির লক্ষ্যমাত্রার সাথে সমন্বয় রেখে ২০৪১ সালে উন্নত বাংলাদেশ অর্জনে অন্যান্য অঞ্চলের পাশাপাশি দেশের দক্ষিণ-পশ্চিম অঞ্চলে গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ ভবিষ্যৎ প্রকল্প হিসেবে চিহ্নিত করা হয়েছে। প্রকল্পসমূহের হালনাগাদ তথ্যাদি নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	অর্থায়নের উৎস	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও এতদসংক্রান্ত তথ্য
১।	লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা-টেকেরহাট - গোপালগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৬"X ১১০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	২৩৬০০০.০০	জুলাই ২০২৩ - জুন ২০২৬	পদ্মা ব্রিজের উপর স্থাপিত পাইপলাইনের সাথে সংযোগ স্থাপন করতঃ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা; দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিতব্য বিভিন্ন গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা ও বাণিজ্যিক ইউনিটে গ্যাস সরবরাহ করা; এবং জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে দেশের সুখম উন্নয়ন নিশ্চিত করা। প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি কাজ চলমান রয়েছে।
২।	শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড-ভোলা নর্থ গ্যাস ফিল্ড-লাহারহাট-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০"X ৬২	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১১৬৬০০.০০	জুলাই ২০২৩- জুন ২০২৬	ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাস স্থানীয় চাহিদা মিটিয়ে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের নিমিত্ত গ্যাস সঞ্চালন গ্রিডের অবকাঠামো হিসেবে এ প্রকল্প বাস্তবায়নের প্রস্তাব করা হয়েছে।
৩।	কুয়াকাটা-পায়রা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২"X ৩০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০০৬৪.০০	জুলাই ২০২৩- জুন ২০২৬	দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যমান ও স্থাপিতব্য গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্পকারখানা ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কুয়াকাটায় স্থাপিতব্য FSRU হতে রিগ্যাসিফাইড এলএনজি (RLNG) সরবরাহের নিমিত্ত গ্যাস সঞ্চালন গ্রিডের অবকাঠামো হিসেবে এ প্রকল্পের প্রস্তাব করা হয়েছে।
৪।	পায়রা-বরিশাল-গোপালগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২"X ১৫৩	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৫৯৫২৭৮.০০	জুলাই ২০২৩- জুন ২০২৬	দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যমান ও স্থাপিতব্য গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পায়রা বন্দর হতে রিগ্যাসিফাইড এলএনজি (RLNG) গোপালগঞ্জ পর্যন্ত সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা।
৫।	খুলনা-গোপালগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৬"X ৪৮	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০৭৯৩১.০০	জুলাই ০২৩- জুন ২০২৬	গোপালগঞ্জ হাবের সাথে বিদ্যমান খুলনা সিজিএস এর সংযোগ স্থাপন; দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিতব্য বিভিন্ন গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা ও বাণিজ্যিক ইউনিটে গ্যাস সরবরাহ করা; এবং জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে দেশের সুখম উন্নয়ন নিশ্চিত করা।



## ৭.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ:

জুন, ২০২২ পর্যন্ত সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান যথা: এডিবি ও বিশ্বব্যাংক, জিওবি, জাইকা, ডিএফআইডি-এর গ্র্যান্ট এবং জিটিসিএল-এর নিজস্ব ও পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে নিম্নোক্ত ৩০টি প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর 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) বঙ্গবন্ধু যমুনা সেতু অংশ (খ) এলেঙ্গা-নলকা (গ) নলকা-বাঘাবাড়ী	(ক) ৩০" X ৯ (খ) ২৪" X ২৮.৫ (গ) ২০" X ৩৫.৫	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 (২য় পর্যায়)	৩০" X ২৮	জুলাই ২০০২	মে ২০০৫
৬।	স্কাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	-	জুলাই ১৯৯৫	নভেম্বর ২০০৩
৭।	হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (১ম পর্যায়)	৩০" X ৫৪	জুলাই ১৯৯৭	মে ২০০২
৮।	নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া	(ক) ৩০" X ৬ (খ) ২০" X ৫৪	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৬
৯।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৩৭	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৭
১০।	ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	২০" X ৬০	জুলাই ২০০২	জুন ২০০৮
১১।	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪" X ৮	জানুয়ারি ২০০৯	জুলাই ২০১২
১২।	শ্রীকাইল-এ বি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১.৫	অক্টোবর ২০১২	মার্চ ২০১৩
১৩।	মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুরপূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৩০" X ৫১	জুলাই ২০০৬	জুন ২০১৪
১৪।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১২" X ৫৩	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৪
১৫।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৩৭	এপ্রিল ২০১১	জুন ২০১৫
১৬।	তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এ বি 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	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৬
১৯।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৬১	জানুয়ারি ২০১০	ডিসেম্বর ২০১৭
২০।	শেরে বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	-	জুলাই ২০১২	ডিসেম্বর ২০১৭

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের বাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
২১।	তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে ষাঁটহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে ষাঁটহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ৩.৩	জানুয়ারি ২০১৬	ডিসেম্বর ২০১৭
২২।	আশুগঞ্জ ও এলেক্সায় কম্প্রসার স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬	জুন ২০১৮
২৩।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১	জুলাই ২০১৪	জুন ২০১৮
২৪।	রিহ্যাবিলিটেশন এন্ড এক্সপ্যানশন অব এসিসটিং সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এন্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেডামারা কন্সট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জানুয়ারি ২০১৩	ডিসেম্বর ২০১৮
২৫।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬০	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৮
২৬।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৩০	এপ্রিল ২০১৬	মার্চ ২০২০
২৭।	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) - (ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৪২" X ৭	অক্টোবর ২০১৮	মার্চ ২০২১
২৮।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৪২" X ৭৯	জুলাই ২০১৬	জুন ২০২১
২৯।	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৮১	জুলাই ২০১৬	ডিসেম্বর ২০২১
৩০।	ধনুয়া-এলেক্সা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন 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. পাইপলাইনসহ কোম্পানির পরিচালনাধীন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ২০১৭.৬০ কি.মি.।	

### ৮.০। স্বাস্থ্য ও সুরক্ষা কার্যক্রম:

- ◆ জিটিসিএল-এর প্রধান কার্যালয় ভবন ও বাঘাবাড়ী সিটি গেইট স্টেশনে কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অংশগ্রহণের মাধ্যমে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর সহযোগিতায় যথাক্রমে ০৪-০১-২০২২ ও ২২-১১-২০২১ তারিখে Mock drill সম্পাদন করা হয়েছে;
- ◆ কোম্পানির আওতাধীন চট্টগ্রাম আরটিডি, বাখরাবাদ আরএমএস, বাঘাবাড়ী সিজিএস, হাটিকুমরুল আরটিডি, ভেডামারা সিজিএস এবং ঈশ্বরদী টিবিএস স্থাপনায় সেফটি অডিট সম্পাদন করা হয়েছে;
- ◆ জিটিসিএল-এর অফ ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের আওতায় গ্যাস স্টেশন নির্মাণ এবং হট ট্যাপিং কাজের Environmental Safeguard প্রণয়ন করা হয়েছে; এবং
- ◆ জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়সহ সকল অফিস/স্টেশনে করোনাকালীন সময়ে স্বাস্থ্য সু-রক্ষার বিষয়টি নিশ্চিত করা হয়েছে।

### ৯.০। পরিবেশ ও পাইপলাইনের রুট জরিপ বিষয়ক কার্যক্রম:

- ◆ বিদ্যমান পরিবেশ আইন ও নীতিমালার আলোকে পরিচালকমন্ডলীর ০৭-০৯-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২৫তম সভায় অনুমোদিত Environmental Policy of GTCL-2019 অনুযায়ী বর্তমানে জিটিসিএল-এর সকল স্থাপনা ও প্রকল্পে এ নীতিমালা অনুসৃত হচ্ছে;



- ◆ বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পে নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক ৩০-০৯-২০২১ তারিখে রুট জরিপসহ চূড়ান্ত ডিজাইন ও ড্রয়িং দাখিল করা হয়েছে;
- ◆ আরপিসিএল-এর অর্থায়নে ডিপোজিটরি ওয়ার্কস হিসেবে বাস্তবায়নাধীন ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ঠিকাদার কর্তৃক ০১-০২-২০২২ তারিখে মাঠ পর্যায়ের রুট জরিপ কাজের নক্সা ও প্রতিবেদনসমূহ দাখিল করা হয়েছে;
- ◆ পদ্মা সেতুর উভয় প্রান্তে ৮ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের ঠিকাদার কর্তৃক ১৩-০৯-২০২১ তারিখে রুট জরিপ কাজের নক্সা ও প্রতিবেদনসমূহ দাখিল করা হয়েছে;
- ◆ বিজরাস্থ জিটিসিএল-এর মিটারিং স্টেশন হতে বিজিডিএল-এর টাই-ইন পয়েন্ট পর্যন্ত পাইপলাইন নির্মাণ, কুটুমপুর টিবিএস-এ মডিফিকেশনের আওতায় কুটুমপুর টিবিএস হতে বিদ্যমান বাখরাবাদ-ডেমরা পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, ২৪" ব্যাসের ব্রঙ্কপুত্র বেসিন (বি-বি) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের আড়িয়াল খাঁ নদী এবং পুরাতন ব্রঙ্কপুত্র নদে বিদ্যমান Open Cut পদ্ধতির পরিবর্তে HDD পদ্ধতিতে ক্রেসিং এবং ২০" ব্যাসের বাখরাবাদ-ডেমরা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের ফুলদি ও আষাঢ়িয়ার চর নদীতে বিদ্যমান Open Cut পদ্ধতির পরিবর্তে HDD পদ্ধতিতে নদী ক্রেসিং-এর রুট জরিপ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

### ১০.০। জিটিসিএল এর বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ :

#### ১০.১। কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে এবং উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়িত কাজের বিবরণ নিম্নরূপ:

##### (ক) কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত কাজ:

- ◆ চট্টগ্রাম ও কক্সবাজার জেলার বিভিন্ন স্থানে পাইপলাইন পথস্বত্ব বরাবর পাঁচটি নিরাপত্তা পোস্ট, আর. সি. সি. রুট মার্কার নির্মাণ, এলেঙ্গা ও টাঙ্গাইলে বাউন্ডারি ওয়ালসহ আর. সি. সি. রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ, ঢাকার সাভারের আমিনবাজারে জিটিসিএল-এর অধিগ্রহণকৃত জায়গায় সীমানা কাঠামো নির্মাণ, বিবিয়ানা জুগ্যপার ট্র্যাপ স্টেশন, হবিগঞ্জে আরসিসি রিটেইনিং ওয়াল, বাউন্ডারি ওয়াল, ড্রেন, ওয়াকওয়ে নির্মাণ, আশুগঞ্জে ২-তলা (৩-তলা ফাউন্ডেশন) ডিজিএম কোয়ার্টার নির্মাণ এবং মুচাই কম্প্রেশর স্টেশন, হবিগঞ্জে আবাসিক এলাকার জন্য অধিগ্রহণকৃত জায়গায় সীমানা কাঠামো নির্মাণ করা হয়েছে;
- ◆ ব্রাহ্মণবাড়িয়া এবং হবিগঞ্জ জেলার বিভিন্ন স্থানে পাইপলাইন পথস্বত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ, আশুগঞ্জ, ফৌজদারহাট, চট্টগ্রাম ও ফেনীতে বিভিন্ন পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

##### (খ) উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়িত কাজ:

মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের অর্থায়নে আনোয়ারা সিজিএস-এ অফিস বিল্ডিং (১ম তলা), অফিসার্স কোয়ার্টার (৩য় তলা) ও স্টাফ ডরমিটরি (১ম তলা) এর উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ সম্পাদিত হয়েছে।

#### ১০.২। পাইপলাইন ইন্টিগ্রিটি সংক্রান্ত কাজ:

##### (ক) সিপি মনিটরিং এন্ড মেইনটেনেন্স সংক্রান্ত কাজ:

- ◆ জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালনাধীন গ্যাস সঞ্চালন ও কনভেনসেট পাইপলাইনসমূহের ক্ষয় নিরোধের জন্য স্থাপিত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম-এর আওতায় পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ নিয়মিতভাবে সম্পাদনপূর্বক ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) স্টেশন যথাযথভাবে কার্যকর রাখা হয়েছে;
- ◆ ভেড়ামারা সিজিএস-এর অভ্যন্তরে অত্যধিক এসি পিএসপি পরিলক্ষিত হওয়ায় উক্ত স্থানে জিঙ্ক রিবোন স্থাপন করা হয়েছে;
- ◆ ঈশ্বরদী সিপি স্টেশন অভ্যন্তরে ডিসি ইন্টারফিয়ারেন্স পরিলক্ষিত হওয়ায় ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড ও আর্থিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- ◆ এলেঙ্গা সিপি স্টেশনে ইন্টারফিয়ারেন্সের কারণে টিইজি এর আউটপুট ভোল্টেজ কমে যাওয়ায় স্টেশনটিতে ট্রান্সফরমার রেক্টিফায়ার স্থাপনপূর্বক সিপি সিস্টেম পুনরায় চালু করা হয়েছে;
- ◆ আশুগঞ্জ সিপি স্টেশনের টিআর সেট দীর্ঘ ৪০ বছর চলার পর একেজো হয়ে যাওয়ায় প্রয়োজনীয় পার্টসসমূহ পরিবর্তনপূর্বক সিপি স্টেশনটি পুনরায় সচল করা হয়েছে;
- ◆ উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের আমতলী, মুচাই নামক স্থানে উন্মুক্ত পাইপলাইনে ক্ষতিগ্রস্ত কোটিং-র্যাপিং মেরামত কাজ সম্পাদন করা হয়েছে; এবং

- ◆ বি-এস পাইপলাইনের দু'টি সিপি স্টেশন, গৌরীপুর সিপি স্টেশন ও মিঠাছড়া সিপি স্টেশনসহ আরও কয়েকটি সিপি স্টেশনে নেগেটিভ ডিস্ট্রিবিউশন বক্স স্থাপন করা হয়েছে।
- (খ) **পাইপলাইন পিগিং সংক্রান্ত কাজ:**
- ◆ বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ (B-S) পাইপলাইনে Intelligent Pigging কার্যক্রম সম্পাদনের নিমিত্তে “LIN Scan Advanced Pipe Lines & Tanks Services, Dubai, UAE” এর সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তি মোতাবেক ঠিকাদার কর্তৃক Intelligent Pigging কার্যক্রম সম্পন্নের লক্ষ্যে সকল প্রস্তুতিমূলক কাজ সম্পাদনপূর্বক Pig and Pigging Tools ইতোমধ্যে বিদেশ হতে আমদানি করা হয়েছে। বিদ্যমান গ্যাস পরিস্থিতির উন্নতি সাপেক্ষে পরবর্তীতে পিগিং কার্যক্রমটি সম্পাদন করা হবে।
- ◆ বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ (B-S) পাইপলাইনে Black Dust Particle (BP)-এর কারণ উদঘাটন ও কারিগরি সমাধান প্রদানের জন্য Infrastructure Investment Facilities Company (IIFC)- এর সাথে ১৯-০১-২০২২ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি মোতাবেক IIFC ও তাদের সহপরামর্শক প্রতিষ্ঠান ILF Consulting Engineers, Germany কর্তৃক দাখিলকৃত Draft Final Report-এর উপর জিটিসিএল-এর মতামত প্রেরণ করা হয়েছে।

### ১০.৩। মেকানিক্যাল মেইনটেনেন্স সংক্রান্ত কাজ:

- ◆ সড়ক ও জনপথ বিভাগের সাসেক সড়ক সংযোগ প্রকল্প-II-এর আওতায় এলেঙ্গা-হাটিকুমরুল-রংপুর মহাসড়ক ৪-লেনে রূপান্তরের জন্য সংশ্লিষ্ট প্রকল্পের চাহিদা অনুযায়ী এলেঙ্গা হতে বঙ্গবন্ধু সেতুর পূর্বপাড় পর্যন্ত জিটিসিএল-এর বিদ্যমান ৩০" ও ২৪" ব্যাসের ২টি পাইপলাইন বিকল্প পথে ৩টি স্থানের মধ্যে ১টি স্থানে (যমুনা রিসোর্ট সংলগ্ন) প্রতিস্থাপন করা হয়েছে;
- ◆ কোম্পানির আওতায় পরিচালনাধীন ২০" ব্যাসের ধনুয়া-সাভার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের পানশাইল ও কডডা মেইনলাইন ভাঙ্গ স্টেশনের ২টি ক্ষতিগ্রস্ত মেইনলাইন বল ভালু পরিবর্তনের কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- ◆ জিটিসিএল এর ভূ-উপরিস্থ বিভিন্ন পাইপলাইন ও স্থাপনার পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে; এবং
- ◆ সিজিএস আমিনবাজার স্থাপনার জরুরি মডিফিকেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

### ১০.৪। ইলেকট্রিক্যাল ইঞ্জিনিয়ারিং সংক্রান্ত কাজ:

- ◆ সদানন্দপুর রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন, সিরাজগঞ্জ ও মাধবপুর ভালু স্টেশন, হবিগঞ্জ এবং কাশিমপুর পিগ লাঞ্চের এন্ড রিসিডিং স্টেশন, ফেনী এবং মহেশখালী-আনোয়ারা ও মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত চট্টগ্রামস্থ ০৭ (সাত)টি ভাঙ্গ স্টেশনে এরিয়া লাইটিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- ◆ জিটিসিএল-এর খুলনা ও ভেড়ামারা সিজিএস, কুষ্টিয়া, যশোর ও ঝিনাইদহ টিবিএস এর এরিয়া লাইটিং এর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া বাঘাবাড়ি সিজিএস ও পাকশি ভাঙ্গ স্টেশনের জন্য দুটি ট্রান্সফরমার ক্রয় করে স্থাপনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ স্বাভাবিক রাখা হয়েছে। একইভাবে হাটিকুমরুল স্ক্র্যাপার ট্রান্সফরমার সার্ভিসিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে; এবং
- ◆ কোম্পানির আনোয়ারা সিজিএস-এ স্থাপিত দুটি গ্যাস জেনারেটর এবং দুটি বিদ্যুৎ উপকেন্দ্রের আন্তঃসংযোগ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

### ১১.০। কর্পোরেট ট্যাক্স:

- ১১.১। ‘আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪’-এর ৭৫ ধারা অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে প্রতি বছর শেষে আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয় এবং রিটার্নের ভিত্তিতে উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী আদেশ প্রদান করেন। এ পরিপ্রেক্ষিতে করবর্ষ ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত জিটিসিএল-এর আয়কর মামলাগুলি নিষ্পত্তি করা হয়েছে। কিন্তু করবর্ষ ২০০৭-২০০৮ থেকে ‘আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪’-এর ৮২সি ধারায় উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী (Tax Assessment) কার্যক্রম শুরু করে এবং করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত নিষ্পত্তি হওয়া আয়কর মামলাগুলি পুনঃউন্মোচিত করেন। উপ-কর কমিশনার কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হলে এর রায়ও জিটিসিএল এর বিপক্ষে যায়। বিষয়টি জিটিসিএল পরিচালকমন্ডলীর ০৬-০৩-২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৭২তম সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী উক্ত মামলাগুলোর বিপরীতে উচ্চ আদালতের রেফারেন্স মামলা (রীট) দায়ের করার সিদ্ধান্ত প্রদান করে। উক্ত সিদ্ধান্ত মোতাবেক কোম্পানির করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০১৩-২০১৪ পর্যন্ত এবং ২০১৬-২০১৭ সহ সর্বমোট ১২টি করবর্ষের কর নির্ধারণ বিষয়ে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা পরিচালনাধীন রয়েছে। এ ছাড়া ২০১৪-১৫, ২০১৫-১৬



ও ২০১৮-২০১৯ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইবুনাল করা হয়েছে যার মধ্যে ২০১৪-২০১৫ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইবুনালের রায় পাওয়া গিয়েছে এবং রায় জিটিসিএল-এর বিপক্ষে যাওয়ায় কর উপদেষ্টার মাধ্যমে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা (রীট) দায়ের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। উল্লেখ্য যে, ২০১৭-২০১৮, ২০১৯-২০২০, ২০২০-২০২১ ও ২০২১-২০২২ করবর্ষের রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে। অপরদিকে, ২০১৪-২০১৫ করবর্ষ পর্যন্ত ৮২সি ধারা বলবৎ ছিল এবং ২০১৫-২০১৬ করবর্ষ হতে ৮২সি ধারা কার্যকর হয়।

**১১.২।** করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে করবর্ষ ২০১৬-২০১৭ পর্যন্ত ৭৮২.১৪ কোটি টাকা বকেয়া কর পরিশোধের নিমিত্ত জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের বৃহৎ করদাতা ইউনিট গত ০২-০৬-২০২২ তারিখে জিটিসিএল বরাবর পত্র প্রেরণ করে। জিটিসিএল-এর কর উপদেষ্টার মতামতের ভিত্তিতে গত ১৪-০৬-২০২২ তারিখে সরকারের রাজস্ব আদায়ে সহায়তাকরণের নিমিত্ত ২০১৫-১৬ করবর্ষের বিপরীতে ১০.০০ (দশ) কোটি টাকা জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের অনুকূলে পরিশোধ করা হয়েছে।

## ১২.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা:

### ১২.১। বিনিয়োগ:

২০২১-২০২২ অর্থবছরের জুন ২০২২ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৪,৪৯৯.৭৫ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮,৩৯৮.৯০ কোটি টাকা ঋণ এবং মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত, সঞ্চিতি ও বিলম্বিত আয়করসহ সর্বমোট ৬,১০০.৮৫ কোটি টাকা সংরক্ষিত রয়েছে। অপরপক্ষে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ও চলতি বিনিয়োগসহ মোট অর্থ ১৪,৪৬৪.৯৫ কোটি টাকা এবং নীট চলতি সম্পত্তি ৩৪.৮০ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত।

### ১২.২। রাজস্ব আয়:

কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে মোট ২,৪৪৫.২২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ২৫১৮.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১০৭১.৯৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ২,৫৫৯.৭২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৬১৩.৩০ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন চার্জ বাবদ ১১২০.১৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। ২০২০-২০২১ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ৪.৪৭% এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ৩০.৩০% হ্রাস পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় হ্রাসের পরিমাণ ৪৮.২২ কোটি টাকা যা গত অর্থবছরের তুলনায় ৪.৩০% কম।

### ১২.৩। পরিচালন ব্যয়:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৬৭.৫৯ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ১৭৬.৮০ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৭২.৩৮ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৪৫০.৬৪ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ৭৬৭.৪১ কোটি টাকা খরচ হয়েছে যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে উক্ত খাতসমূহে খরচের পরিমাণ ৭৪৬.৭১ কোটি টাকার তুলনায় ২০.৭০ কোটি টাকা বেশি। উল্লেখ্য, কোম্পানির অধীন পরিচালিত দুটি কম্প্রেসর স্টেশন (আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা)-এর জ্বালানি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প মূলধনীকরণের পর অবচয় বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় পরিচালন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১২.৪। আর্থিক ব্যয়:

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২৫৭.৯৪ কোটি টাকা, যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ২০৯.৩১ কোটি টাকা। বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে সুদ ব্যয় ৪৮.৬৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প মূলধনীকরণের পর সুদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১২.৫। লাভ-ক্ষতি:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ২১৫.৫১ কোটি টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে নীট মুনাফার পরিমাণ ছিল ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে ৪৫৩.৩৬ কোটি টাকা। উল্লেখ্য কোম্পানির অধীন পরিচালিত দুটি কম্প্রেসর স্টেশন (আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা)-এর জ্বালানি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প মূলধনীকরণের পর সুদ ব্যয় ও অবচয় বাবদ ব্যয় এবং বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময়জনিত ক্ষতি বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির ক্ষতির পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১২.৬। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৫১১.৯৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ৭৫৩.১৭ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারী বর্ণনা নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২১-২০২২	২০২০-২০২১
ঋণের আসল (আন্তঃকোম্পানি ঋণের আসল ব্যতীত)	২৭৫.৮৩	২৮৬.৫০
ঋণের সুদ (আন্তঃকোম্পানি ঋণের সুদ ব্যতীত)	১৩০.০১	২৫০.৮৩
বকেয়া ঋণের সুদ (আইডিসি)	২৪.৭৭	০.০০
লভ্যাংশ	৩০.০০	৩৫.০০
সিডি-ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক	২২.৬৭	১৪২.৮৪
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	২৮.৬৫	৩৮.০০
মোটঃ	৫১১.৯৩	৭৫৩.১৭

বি. দ্র. প্রকল্পের ডিপিপি'তে আইডিসি বরাদ্দ না থাকায় কোম্পানির রাজস্ব খাত হতে ঋণের বকেয়া সুদ (আইডিসি) পরিশোধ করা হচ্ছে।

### ১২.৭। অনাদায়ী অর্থ:

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ আলোচ্য ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ৮১২.২৫ কোটি টাকা, যা ৯.০৮ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ৭৫৮.০৭ কোটি টাকা, যা ৭.৯৫ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানিভিত্তিক ২০২১-২০২২ ও ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	৩০ জুন ২০২২ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০২১ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
<b>গ্যাস :</b>				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানী লিমিটেড	৩৭৫.৫০	৬.৭৪	৪৮২.৭৮	৮.৫০
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৪৮.৭৩	৫.২৪	৬১.৬৯	৬.১৩
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড	১৪.৪৭	২.৪৫	৩০.৬০	৫.০৯
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	১৭.৯৭	৩.৭১	২৩.৪৪	৩.৭২
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৪১.২৫	৩.৪১	৫৭.৯১	৫.০২
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৫.৪০	৩.৪১	৮.৯৩	৪.৬৭
<b>কনডেনসেট :</b>				
পেট্রোবাংলা	৩০৫.৯৪	২০৫.১২	৮৯.৮৩	৩৫.৬৩
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	২.৯৭	১৫.৮৬	২.৮৯	১৭.৩২
<b>মোট</b>	<b>৮১২.২৫</b>	<b>৯.০৮</b>	<b>৭৫৮.০৭</b>	<b>৭.৯৫</b>

### ১২.৮। ঋণ-ইকুইটির অনুপাত:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে ঋণ-ইকুইটির অনুপাত ৫৮: ৪২ যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরেও ছিল ৫৮: ৪২। আইডিএ, এডিবি, এআইআইবি, জাইকা এবং আন্তঃকোম্পানির সঙ্গে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির অধীনে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে ঋণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটির পরিমাণ আরও হ্রাস পাবে।



### ১২.৯। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত:

কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত ০.১৪, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ০.৯৫। কোম্পানির পক্ষে 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। বাস্তবায়নাবীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর Amortization Schedule অনুসারে যথাসময়ে ঋণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্বৃত্ত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। তবে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক জুন ২০২২ তারিখ হতে প্রতি ঘন মিটার ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ০.৪৭৭৮ টাকা নির্ধারণ করা হয়। উক্ত ট্রান্সমিশন চার্জ পর্যাপ্ত না হওয়ায় তা রিভিশনের জন্য আবেদন করা হয়েছে।



মাননীয় সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ এবং জিটিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের অগ্রগতি পরিদর্শন

### ১২.১০। স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (Rate of Return):

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) ২.৭২%, যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ৩.৭৬%। কোম্পানির বাস্তবায়নাবীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বহুলাংশে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। কোম্পানির বাস্তবায়নাবীন 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 ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাাবশ্যিক।

### ১২.১১। জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বিভিন্ন প্রকল্পে বিনিয়োগকৃত অর্থের বিবরণ:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৯৬.৬৫ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ১,৬৯৬.১৪ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো:

(কোটি টাকায়)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২১-২২ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুরপূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৪.০৭	-	৪.০৭
বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২২.৮৮	-	২২.৮৮
গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৭৬.৪০	-	২৭৬.৪০

(কোটি টাকায়)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২১-২২ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	৩৮.৫৮	-	৩৮.৫৮
হাটিকুমর-ঈশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	১.৯৩	-	১.৯৩
বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
শ্রীকাইল-এবি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
তিতাস গ্যাস ফিল্ড (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 প্রকল্প	৪০.৬০	-	৪০.৬০
শেরেবাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দু'টি বেইজমেন্টসহ ১৩তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০৬.১৭	-	১০৬.১৭
মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৩২.৬৩	-	৩৩২.৬৩
তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কুপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কুপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১৯.৭৭	-	১৯.৭৭
মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প	-	৯৬.৬১	৯৬.৬১
মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর-ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪.৩১	-	২৪.৩১
চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প	-	০.০৪	০.০৪
<b>মোট =</b>	<b>১৫৯৯.৪৯</b>	<b>৯৬.৬৫</b>	<b>১৬৯৬.১৪</b>

### ১২.১২। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে পরিচালন মুনাফার পরিমাণ ৩০৪.৫২ কোটি টাকা এবং এ মুনাফার ভিত্তিতে কোম্পানির নীট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার দাঁড়ায় (RoR) ২.৭২%। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৬টি প্রকল্পের মধ্যে ৫টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। বিইআরসি কর্তৃক জুন ২০২২ থেকে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪২৩৫ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ০.৪৭৭৮ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৩ সাল পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২৩ সাল পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪
RoR (%)	২.৭২	-০.৪২	১.৬৮
Debt Service Coverage Ratio	০.১৪	০.৬৩	০.৯৪



বর্ধিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ২.৭২% এবং Debt Service Coverage Ratio ০.১৪ হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২৩ সাল পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR হ্রাস পাবে এবং Debt Service Coverage Ratio ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাবে। সুতরাং বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৩ সাল পর্যন্ত কোম্পানির RoR ১২% এবং ১৫% অর্জন করতে হলে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারিত হওয়া প্রয়োজন, তার একটি বছরভিত্তিক হিসাব নিম্নে প্রদান করা হলো:

Rate of Return (RoR)	প্রতি ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪
১২%	০.৪৭৭৮	১.১৯৩৫	১.০৩৬৯
১৫%	০.৪৭৭৮	১.৩৬৬৮	১.১৯৯০

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

- ক) ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.০৩৬৯ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.১৯৯০ টাকায় নির্ধারণ করা;
- খ) জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতিলিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালকমণ্ডলীর সিদ্ধান্ত মোতাবেক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ করা হলেও অদ্যাবধি তা কার্যকর হয়নি। উল্লেখ্য যে, কনডেনসেটের বাজার মূল্য ২০০% এর অধিক বৃদ্ধি পেলেও কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করা হয়নি। এ প্রেক্ষাপটে কনডেনসেট পাইপলাইনের নিরাপত্তা ব্যয়সহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় প্রতিলিটার কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকা হতে ২.০০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক;
- গ) বাংলাদেশে এর্নাজি রেগুলেটরি কমিশন-এর গত ১৬.১০.২০১৮ তারিখের আদেশ, সরকারি সিদ্ধান্ত এবং “Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project-Loan Fact Finding Mission 11-20 May 2009 - এর Aid Memoire” - এর গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী নিম্নোক্ত ৫ (পাঁচ)টি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন (জেজিটিডিএসএল-এর ২টি এবং টিজিটিডিসিএল-এর ৩টি) জিটিসিএল-এর নিকট অদ্যাবধি হস্তান্তরিত হয়নি যা ট্রান্সমিশন স্ট্যাটেজি পূর্ণরূপে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করা প্রয়োজন:

- ১২" ব্যাস X ০.৫ কি.মি. হবিগঞ্জ-জালালাবাদ 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 ভালু স্টেশন-৩ হয়ে নরসিংদী পাইপলাইন;
- ১৬" ব্যাস X ৪৬.৩১ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড(ঘাটুরা)-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;

বর্ধিত লাইনপাইপসমূহ জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তর করা হলে জিটিসিএল-এর রাজস্ব আয়সহ RoR বৃদ্ধি পাবে। এ ছাড়া কোম্পানির Challenge সমূহ Overcome করার জন্য নিম্নবর্ণিত সুপারিশ করা হলো/পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন:

- (ঘ) সকল হাই প্রেসার ট্রান্সমিশন পাইপলাইন জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা;
- (ঙ) জিটিসিএল-এর সকল Loan কে Equity তে রূপান্তরসহ প্রতি বছর BERC-এ ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধির প্রস্তাব পেশ করা;
- (চ) জিটিসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়ন না করা; এবং
- (ছ) Accounting Principle অনুযায়ী জিটিসিএল কর্তৃক Depreciation Fund সংরক্ষণ করা।

এ বিষয়গুলোর উপর কোম্পানি কর্তৃক যথাযথ পদক্ষেপ গ্রহণ করা অত্যাৱশ্যক অন্যথায় কোম্পানি তার আর্থিক সক্ষমতা ধরে রাখতে পারবে না।

### ১৩.০। নিরীক্ষা কার্যক্রম:

#### ১৩.১। অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা:

- (ক) হিসাব ডিভিশন কর্তৃক বিল প্রক্রিয়াস্বে প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টে প্রেরণ করা হলে তার উপর নিরীক্ষা

কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এ প্রক্রিয়ার ধারাবাহিকতায় ৩০ জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। নিরীক্ষাকালে কোন কোন ক্ষেত্রে উদঘাটিত ছোট-খাট ত্রুটি-বিচ্যুতি সংশোধনক্রমে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। তবে কোন প্রকার জালিয়াতি বা প্রতারণার প্রমাণ পাওয়া যায়নি;

- (খ) ৩০ জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের ছুটি নগদায়ন, গ্র্যাচুইটি, সিপিএফ ও কল্যাণ তহবিল সংক্রান্ত দেনা-পাওনাসহ কোম্পানির অন্যান্য সকল দেনা-পাওনার হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে;
- (গ) ৩০ জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রণীত সরকারি, আন্তঃকোম্পানি ও বৈদেশিক ঋণ এর সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতি হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে;
- (ঘ) ৩০ জুন, ২০২২ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের উপর সরেজমিনে বাস্তব যাচাই কার্যক্রম পরিচালনা করে নোট ও মুদ্রায় মোট ৮ ৫৮,৩৬৫/= (আটাল্ল হাজার তিনশত পয়ষট্টি টাকা মাত্র) পাওয়া গিয়েছে যা নগদায়ন বহির সাথে মিলিকরণ করে সঠিক পাওয়া গিয়েছে;
- (ঙ) কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টের তত্ত্বাবধানে গঠিত ফিজিক্যাল ইনভেন্টরি কমিটির মাধ্যমে কোম্পানি ও প্রকল্পের ৩০ জুন, ২০২২ তারিখের সম্পদ/পরিসম্পদ ও মজুত মালামালের সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সমাপ্ত হয়েছে; এবং
- (চ) ৩০ জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রস্তুতকৃত কোম্পানির সিপিএফ, গ্র্যাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সমাপ্ত হয়েছে।

### ১৩.২। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি:

২০২১-২০২২ অর্থ বছরে মোট ২০টি (১টি সংকলনভুক্ত, ১৭টি অগ্রিম, ২টি সাধারণ) অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যাতে জড়িত অর্থের পরিমাণ ৬,৭৫৩.৮৯ লক্ষ টাকা। তন্মধ্যে ৪টি অডিট আপত্তি ব্রডশিট জবাবের মাধ্যমে নিষ্পত্তি হয়েছে যাতে জড়িত অর্থের পরিমাণ ৮৭.১৮ লক্ষ টাকা, ২টি ত্রি-পক্ষীয় সভার সুপারিশক্রমে ১৫টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যাতে মোট জড়িত অর্থের পরিমাণ ৬,৬৫৯.৪৫ লক্ষ টাকা। অবশিষ্ট ১টি অডিট আপত্তি পিএ কমিটির সিদ্ধান্তের আলোকে নিষ্পত্তি হয়েছে যাতে জড়িত অর্থের পরিমাণ ৭.২৬ লক্ষ টাকা।

### ১৪.০। বীমা কার্যক্রম:

২০২১-২০২২ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানিতে মোট ৪৩ (তেতালিশ)টি বীমা পলিসি বিদ্যমান রয়েছে। উক্ত বীমা পলিসিসমূহের মধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর ৯(নয়) কিলোমিটার পাইপলাইনের জন্য একটি All Risk Insurance Policy, আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেশন স্টেশন এবং এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেশন স্টেশনের জন্য পৃথক পৃথক দুটি Operational All Risk and Machinery Breakdown and Public & Product Liability Insurance Policy চালু আছে। এছাড়া জিটিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনা ও প্ল্যান্ট এবং মেশিনারিজের জন্য ১৮(আঠার)টি Fire, Earthquake, Flood & Cyclone বীমা পলিসি এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের জন্য ২২(বাইশ) টি Public Liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসি রয়েছে।

### ১৫.০। কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা:

- (ক) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে নিম্ন আদালতে ১৭ (সতের)টি এবং উচ্চ আদালতে ১৭ (সতের)টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীগণকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদান করা হচ্ছে এবং কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে; এবং
- (খ) কোম্পানির বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক বিভিন্ন বিষয়ে অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত বিষয়ে দুইটি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal দু'টির কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশন/প্রকল্পের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে।

### ১৬.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম:

কোম্পানির অনুমোদিত ৫ম সাংগঠনিক কাঠামোয় ৬৪৩ জন নিয়মিত ও ৭ জন চুক্তিভিত্তিকসহ মোট ৬৫০ জন কর্মকর্তার পদের সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ৪৩৪ জন নিয়মিত কর্মকর্তা (৫ জন পিআরএল ভোগরতসহ) এবং ০২ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৩৬ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, নিয়মিত ২৫২ জন কর্মচারী ও চুক্তিভিত্তিক ০৫ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৫৭ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১২৬ জন নিয়মিত কর্মচারী (পিআরএলভুক্ত ০২ জনসহ) ও ০৫ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১৩১ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন।

জিটিসিএল পরিচালকমন্ডলীর ২৫-০৭-২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪৬২তম সভায় জিটিসিএল-এর ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর ৯৩২ জন কর্মকর্তা ও ৩৮৩ জন কর্মচারি এবং আউটসোর্সিংয়ের ভিত্তিতে ২০৮৬ জন জনবলের সংস্থান রয়েছে। তবে অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এখনো কোম্পানি কর্তৃক কার্যকর করা হয়নি।



## ১৭.০। নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম:

১৭.১। কর্মকর্তা: ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে সহকারী প্রকৌশলী পদে ৫৫ (পঞ্চাশ) জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (সাধারণ) পদে ০৭ (সাত) জন, উপ-সহকারী প্রকৌশলী পদে ৩০ (ত্রিশ) জন, সহকারী কর্মকর্তা (সাধারণ) পদে ০৯ (নয়) জন ও সহকারী কর্মকর্তা (অর্থ/হিসাব) পদে ১৪ (চৌদ্দ) জনসহ মোট ১১৫ (একশত পনের) জনকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৭.২। কর্মচারী: কোম্পানিতে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর্মচারী পর্যায়ে সার্ভেয়ার (সম্পূর্ণ অস্থায়ীভিত্তিক) পদে ২(দুই) জন ও চেইনম্যান (চুক্তিভিত্তিক) পদে ০৪ (চার) জনসহ মোট ০৬ (ছয়) জনকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

### ১৭.৩। মানব সম্পদ উন্নয়ন:

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ও কোম্পানির নিজস্ব ভেন্যুতে স্থানীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ)-এর অন্তর্ভুক্ত সকল প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপ নির্ধারিত সময়ে আয়োজন করা হয়েছে। এ ছাড়া, বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চাহিদার পরিপ্রেক্ষিতে সর্বমোট ৬৯টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের মাধ্যমে মোট ৫০০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে, চলতি অর্থবছরে সরকারি নির্দেশনা প্রতিপালন সাপেক্ষে ০২টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/ Experience Sharing Programme এ ০৬ জন কর্মকর্তার অংশগ্রহণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

## ১৮.০। নিরাপত্তা কার্যক্রম:

১৮.১। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেট স্থাপন করা হয়েছে। ভবনের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পয়েন্টে ৮৮টি সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। এ ছাড়া কেপিআইসহ ২৯টি আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনার মধ্যে বর্তমানে ২৪টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে এবং অপর ৫টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপনের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ কেপিআই, গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ ও সঞ্চালন পাইপলাইনের নিরাপত্তা জোরদারকরণে ২৫৪ জন সশস্ত্র/নিরস্ত্র আনসার এবং সার্ভিস প্রোভাইডার কর্তৃক সরবরাহকৃত ১০১১ জন নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত রয়েছে।

### ১৮.২। জিটিসিএল-এ বর্তমানে শ্রেণিভিত্তিক ৬ (ছয়)টি কেপিআই তালিকাভুক্ত রয়েছে যার বর্ণনা নিম্নরূপ:

(ক) গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়িয়া	:	১-(ক) শ্রেণির কেপিআই
(খ) মুচাই ভান্ড স্টেশন, হবিগঞ্জ	:	১-(ক) শ্রেণির কেপিআই
(গ) ফৌজদারহাট সিজিএস, চট্টগ্রাম	:	১-(খ) শ্রেণির কেপিআই
(ঘ) ফেনী আইসিএস, ফেনী	:	১-(গ) শ্রেণির কেপিআই
(ঙ) বাঘাবাড়ি সিজিএস, সিরাজগঞ্জ	:	১-(গ) শ্রেণির কেপিআই
(চ) গ্যাস কম্প্রেসর, গ্যাস মেনিফোল্ড এন্ড মিটারিং স্টেশন এন্ড স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টার, এলেঙ্গা, টাঙ্গাইল	:	১-(খ) শ্রেণির কেপিআই



ঐতিহাসিক ৭ মার্চ উপলক্ষে জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব এর নেতৃত্বে উক্ত বিভাগের উর্দ্ধতন কর্মকর্তাবৃন্দ কর্তৃক পুষ্পস্তবক অর্পণ

**১৯.৩।** আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস, আনোয়ারা সিজিএস ও মহেশখালী সিটিএমএস কেপিআই হিসেবে অন্তর্ভুক্তকরণের বিষয়টি প্রক্রিয়াবীন রয়েছে। কোম্পানির কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থ “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি দুই মাস অন্তর এবং “স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি মাসে ন্যূনতম একবার মনিটর করা হচ্ছে। কেপিআই স্থাপনায় প্রবেশের ক্ষেত্রে প্রধান ফটকে মেটাল ডিটেক্টর ও কার মিরর দ্বারা তলাশী করা হয়। এতদ্ব্যতীত নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যথা- নাম, স্থায়ী ঠিকানা, বর্তমান ঠিকানা, মোবাইল নম্বর, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়।

## ১৯.০। কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম:

### ১৯.১। বৈদেশিক ক্রয়:

কোম্পানির অপারেশনাল কাজের স্বার্থে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে রাজস্ব বাজেট হতে প্রয়োজনীয় মালামাল ক্রয় করা হয়েছে। এ ছাড়া, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানি ও এর অধীনস্থ বাস্তবায়নাবীন বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালামালের প্রি শিপমেন্ট ইন্সপেকশন কোম্পানি কর্তৃক নিয়োজিত পিএসআই এজেন্ট এর মাধ্যমে সম্পন্ন হয়েছে।

### ১৯.২। স্থানীয় ক্রয়:

উন্মুক্ত দরপত্রের মাধ্যমে বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/প্রকল্পের চাহিদার আলোকে অফিসে ব্যবহারের জন্য স্টেশনারি, হার্ডওয়্যার, ইলেকট্রিক্যাল, স্যানিটারি ও প্রিন্টিং মালামাল ক্রয় করা হয়েছে। এ ছাড়া, প্রধান কার্যালয় এবং অন্যান্য আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনার অগ্নি-নির্বাপণ যন্ত্রের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। আরএফকিউ পদ্ধতিতে ল্যাপটপ, ফটোকপিয়ার, হুইল চেয়ার, কম্বল ও মেডিক্যাল সরঞ্জামাদি ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া সরাসরি ক্রয় পদ্ধতিতে গাড়ির টায়ার/ব্যুটারি, কম্পিউটার প্রিন্টার/ফটোকপি মেশিনসমূহের জন্য টোনার/কার্টিজ, জেনারেটরের লুব্রিকেন্ট, ইউপিএস এর ব্যাটারি ইত্যাদি এবং একটি মিৎসুবিশি জিপ ক্রয় করা হয়েছে। ফ্রেমওয়ার্ক চুক্তির অধীন অফিস ফার্নিচার ক্রয় করা হয়েছে।

### ১৯.৩। শিপিং এন্ড হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত কাজ:

কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত ধনুয়া-নলকা প্রকল্প, বগুড়া - রংপুর - সৈয়দপুর প্রকল্প, চট্টগ্রাম - ফেনী - বাখরাবাদ প্রকল্প, মহেশখালী - আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প, মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল প্রকল্প এবং কোম্পানির নিজস্ব ফান্ড হতে আমদানিকৃত লাইন পাইপসহ অন্যান্য মালামাল চট্টগ্রাম বন্দর হতে খালাস বাবদ সিএন্ডএফ বিল এবং আমদানিকৃত মালামালসমূহ বিভিন্ন প্রকল্প ইয়ার্ড/স্টোরে পরিবহনের বিপরীতে পরিবহন ঠিকাদারের বিল পরিশোধ করা হয়েছে।

## ২০.০। সামাজিক দায়বদ্ধতা:

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির “কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি” খাতে বরাদ্দকৃত ১.৩৪ লক্ষ ও রাজস্ব বাজেট হতে ০.১৬ লক্ষ টাকা সহ মোট ১.৫০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। তন্মধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ০১ জন অফিস সহায়ক এর চিকিৎসা ব্যয় নির্বাহের জন্য ১.০০ (এক) লক্ষ টাকা এবং পেট্রোবাংলার ০১ জন মহাব্যবস্থাপক এর চিকিৎসা ব্যয় নির্বাহের জন্য ৫০.০০ (পঞ্চাশ) হাজার টাকা অনুদান প্রদান করা হয়। উল্লিখিত সামাজিক দায়িত্ব পালনের পাশাপাশি বিভিন্ন সামাজিক, সাংস্কৃতিক, পেশাজীবী ও ক্রীড়া সংগঠনের ক্রোড়পত্র ও প্রকাশনায় কোম্পানি কর্তৃক সৌজন্য বিজ্ঞাপন প্রদানের মাধ্যমে আর্থিক সহায়তা প্রদানের ধারা অব্যাহত রয়েছে।

## ২১.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম:

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমঝোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ:

### ২১.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম:

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের মধ্যে যারা স্নাতকোত্তর, স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সমমান), মাধ্যমিক (সমমান), জেএসসি (সমমান) এবং পিইসি (সমমান) পর্যায়ে কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয়, তাদের প্রতি বছর কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষা বৃত্তি নীতিমালার আওতায় শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। বিগত অর্থবছরে লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য বিভিন্ন পর্যায়ে ৮১ (একশি) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর সন্তানকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

### ২১.২। ঋণ প্রদান কার্যক্রম:

কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালা অনুযায়ী ২০২১-২০২২ অর্থবছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ঋণ বাবদ ১৩ জন ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ১১ জন এবং কম্পিউটার ক্রয় ঋণ বাবদ ০১ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ২৫ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ২,১২,৭৭,৫৭৮.০০ (দুই কোটি বার লক্ষ সাতাত্তর হাজার পাঁচশত আটাত্তর) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।



## ২১.৩। ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ এবং বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়েছে। এ ছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র মাহে রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা : মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে। এ ছাড়া জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবসসহ মন্ত্রণালয়/বিভাগের সকল কর্মসূচী যথাযথভাবে উদযাপন করা হয়।

## ২২। ১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস-২০২১, ঐতিহাসিক ৭ মার্চ ২০২২ ও জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর জনশত বার্ষিকী-২০২২ উদযাপন:

২২.১। ১৫ আগস্ট, ২০২১ জাতির পিতার ৪৬তম শাহাদাত বার্ষিকী ও জাতীয় শোক দিবস জিটিসিএল কর্তৃক যথাযথ মর্যাদা এবং ভাবগাম্ভীর্য পরিবেশে পালন করা হয়। এ উপলক্ষ্যে সূর্যোদয় হতে সূর্যাস্ত পর্যন্ত কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা অর্ধনমিত রাখা হয় এবং ড্রপডাউন ব্যানার ও সামঞ্জস্যপূর্ণ ব্যানার-ফেস্টুন ব্যবহার করা হয়। প্রধান কার্যালয়ে পবিত্র কোরআন খতমের আয়োজন করা হয় এবং প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-ঐর মুরালে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিবের নেতৃত্বে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন দপ্তর/সংস্থার কর্মকর্তাবৃন্দ স্বাস্থ্য বিধি মেনে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন। পুষ্পস্তবক অর্পণ শেষে মোনাজাতে অংশগ্রহণ করে ১৫ আগস্ট জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানসহ তাঁর পরিবারের শহীদ সদস্যদের আত্মার মাগফেরাতের জন্য বিশেষ দোয়া করা হয়। দিবসটি উপলক্ষ্যে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ মাসব্যাপী কালোব্যাজ ধারণ করেন।

২২.২। ঐতিহাসিক ৭ মার্চ ২০২২ জিটিসিএল কর্তৃক যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপন করা হয়। এ লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিবের নেতৃত্বে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের কর্মকর্তাবৃন্দসহ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন সকল দপ্তর/সংস্থার প্রধানের নেতৃত্বে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/সংস্থার কর্মকর্তাবৃন্দ জিটিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে স্বাস্থ্য বিধি মেনে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান কর্তৃক জিটিসিএল-এর আশুগঞ্জস্থ কম্প্রেসর স্টেশন পরিদর্শন

২২.৩। ১৭ মার্চ, ২০২২ “জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এঁর জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস” জিটিসিএল কর্তৃক যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপন করা হয়। দিবসটি উপলক্ষ্যে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করা হয় এবং ভবনসমূহে আলোকসজ্জা করা হয়। জাতির পিতার ১০২-তম জন্মবার্ষিকী উপলক্ষ্যে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার-এর মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিবের নেতৃত্বে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের কর্মকর্তাবৃন্দসহ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন সকল দপ্তর/সংস্থার প্রধানসহ অন্যান্য কর্মকর্তাবৃন্দ জিটিসিএল-এর আগারগাঁওস্থ প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে স্বাস্থ্য বিধি মেনে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন এবং কেক কেটে জন্মদিন পালন করেন। দিবসটি উপলক্ষ্যে ঐ দিন সকালে প্রধান কার্যালয়ে পবিত্র কোরআন থেকে তেলাওয়াত, জিটিসিএল-এ কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রাথমিক বিদ্যালয়/হাইস্কুল/কলেজ/বিশ্ববিদ্যালয়ে পড়ুয়া সন্তানদের মধ্যে “মুক্তিযুদ্ধ ও বঙ্গবন্ধু” এবং “বঙ্গবন্ধু ও স্বাধীনতা উত্তর বাংলাদেশের জ্বালানি খাতের” ওপর চিত্রাঙ্কন ও রচনা প্রতিযোগিতা অনুষ্ঠিত হয়।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালকমণ্ডলীর 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 অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ, বিস্ফোরক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ ছাড়া, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে তাদের 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 ধৈর্য ধারণপূর্বক 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 ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ রাক্বুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ মাহবুব হোসেন)

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও  
চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।





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





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



## Directors' Report On the Company's overall performance during FY 2021-2022 Placed in the 29th Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

**Bishmillahir Rahmanir Rahim**

**Respected Shareholders,**

**Assalamu-Alaikum.**

On behalf of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you to the 29th Annual General Meeting of the Company. For centralized construction, smooth operation & maintenance and for ensuring rational gas supply to all over the country by expansion of national gas grid, the Government established the Company on 14th December 1993. 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. 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 2021-2022 highlighting continuous picture of 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 gas and condensate pipelines, the Company has delivered gas at designated points during FY 2021-2022 to franchise areas of Titas, Bakhrabad, Karnaphuli, Jalalabad, Pashchimanchal and Sundarban gas distribution companies with 1533.00, 251.91, 309.53, 169.77, 142.27 & 38.74 Crore Cubic Meters gas respectively totaling to 2,445.22 Crore Cubic Meters, which is 4.47% less than the previous year. On the other hand, transported 2,518.63 Lac Liter condensate, which is 30.30% less than the previous year, by North-South Pipeline from Chevron operated Jalalabad and Bibiyana gas fields.



Replacement works of 20" dia Valves at Kodda and Panshail Valve Station under Dhanua-Savar Gas Transmission Pipeline were visited by Honorable Chairman, Petrobangla along with MD, TGTDC & MD, GTCL



Information & data of the gas flow through the national gas grid are being continuously monitored and stored at Master Control Center (MCC) at Company Head Office and Auxiliary Control Center (ACC) at Ashuganj by SCADA System. Assistancess are provided from Agargaon, Ashuganj and Elenga SCADA Control Centers for load balancing of the transmission grid. Without any third-party services, the SCADA Systems are being regularly maintained to keep it running. SCADA Systems have been installed and in operation in Anwara CGS, Moheshkhali CTMS and 3 Mainline Valve Stations (Uttar Nalbila, Napura & Banigram) under Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline Project and Moheshkhali Zero Point CTMS (Kaladiar Char)-(Dhalpara) Gas Transmission Pipeline Project. Besides this, interfacing has been completed with the main Server and the SCADA Systems installed under Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Parallel Pipeline Project and operational data are being collected.

## 1.2 Compressor Operations:

Compressor Stations, installed at Ashuganj and Elenga, are being used as important units of the National Gas Grid for increasing pressure and flow to supply gas at specified pressure and flow at different off-transmission points. Ashuganj Compressor Station has 750 mmscfd capacity 3 unites, out of which 2 unites are in operation and one unit remains as standby. Each Compressor at Ashuganj Station has designed suction pressure of 680 psig and discharge pressure of 1000 psig. On the other hand, Elenga Compressor Station has 250 mmscfd capacity 3 unites. Elenga Compressor Station has designed suction pressure of 650 psig and discharge pressure of 1000 psig.



On the occasion of visit to GTCL Head office MD, GTCL Presented Crest to the honorable senior Secretary, EMRD

Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for 5 years with Siemens Bangladesh Ltd to provide schedule & preventive maintenances, overhauling, technical supervision, PCS7 up-gradation, training and supply of consumables & spares for Ashuganj & Elenga Compressor Stations. Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for the two stations for 5 years with Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore for providing schedule, preventive & emergency maintenances, supervision, supply of carrier gas & calibration gas, training and supply of spare parts for Distributed Control System (DCS) i.e. DELTAV Operating Software System and Gas Chromatograph. Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for 3 years with Bangla Trac Limited (Bangla CAT) for schedule maintenance, supervision & supply of spare parts of Gas Engine Generators (GEG) of Ashuganj and Elenga Compressor Station and contract has been extended for one year from July 2022 with SEPCO Electric Power Construction Corporation, China for operation & maintenance works of the Ashuganj & Elenga Compressor Stations. For enhancing the capability of Company personnel on O&M of Compressor Station, different trainings were arranged, but could not be implemented due to COVID-19 Pandemic.



Besides, modification works for increasing the operational flexibility of Ashuganj Compressor Station have been completed for which more RLNG are now transported to Dhaka City and North western region of the country.

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

Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, has installed a 500 mmscfd capacity Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) at the deep sea in Moheshkhali in Cox's Bazar on 18-08-2018 and Summit Corporation Limited, a private enterprise, on 29-04-2019 has installation another 500 mmscfd capacity FSRU. By these two FSRUs supplied 681.00 Crore Cubic Meter gas (RLNG) during FY 2021-2022 i.e., 658.885 mmscfd per day to the National Gas Grid.

## 3.0 Annual Performance Agreement:

### 3.1 Annual Performance Activities:

Under Government Performance Management System, the remarkable achievements of the Company against the strategic objectives within the agreement signed on 23-06-2021 with Petrobangla for the FY 2021-2022 are given below:

Activities	Target for FY 2021-2022	Achievement during FY 2021-2022
Expansion of gas transmission pipeline	60-km	77-km
Installation of gas station (CGS, TBS, RMS)	3 Nos.	3 Nos.
Construction of Physical Infrastructure	5 No.	5 No.
Gas supply to distribution companies by the Company networks	920 bcf	863.53 bcf
Operation of National Gas Grid by SCADA	12 Functional Months	12 Functional Months
Operation of Cathodic Protection System	2210-km	2210-km
Digitalization of gas transmission pipeline	1000-km	1038.15-km
Revenue collection for profitable operation	Tk.1,060.00 Crore	Tk.1,071.94 Crore
Operation of 2 Compressor stations installed at Ashuganj and Elenga Compressor Stations	48 Functional Machine Months	48 Functional Machine Months
Onstream Cleaning/Intelligent Pigging	60-km	65-km
Manpower Training	500 persons	807 persons
Internal Training Session	4 Nos.	4 Nos.
Manpower Recruitment	115 persons	121 persons
Distribution of Books on philosophy of Bangabandhu in different schools	200 nos.	200 nos.
Distribution of Wheel-Chair among the Social welfare organization/disables	30 Nos.	30 Nos.
Plantation	500 Nos.	563 Nos.
Distribution of food & winter cloths among the destitute	300 persons	300 persons

In the signed Agreement activities under, “Strengthening the implementation of good governance” like: implementation of Integrity Strategy, work-program for implementation of e-governance, implementation of work-program for redressing the grievances, implementation of work-program for promise of rendering services, achieved 99.26% on implementation of work-program for Right to Information.

The Company has earned score of 98.23% on all activities for fulfillment of strategic objectives and mandatory requirements of strategic objectives under the Annual Performance Agreement signed with Petrobangla for FY 2021-2022.



Distribution of Wheelchair by MD, GTCL among the disabled freedom fighter and senior citizens

### 3.2 National Integrity Strategy:

As an assisting process for formulation & implementation of the National Integrity Strategy for establishment of good governance with the firm commitment of creating Golden Bangla, Ethics Committee has prepared and submitted timely with proof to Petrobangla the time bound Plans & Monitoring Structure for FY 2021-2022 as per instructions of administrative ministry & Petrobangla, the work-program 1st Quarter (July-September, 2021), 2nd Quarter (October-December, 2021), 3rd Quarter (January-March 2022) and 4th Quarter (April-June, 2022). The Company achieved the target satisfactorily of the stated 4-Quarter work-program. To encourage the employee to culture the integrity strategy, one employee within Grade-4 to Grade-9 and one employee within Grade-10 to Grade-16 were awarded the Strategy Reward during FY 2021-2022 as per government announced ‘Strategy Reward (Amended) Policy-2021’.

### 3.3 Information Technology:

Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) Systems are in operation for smoothly performing the Company’s official works. At present payments of all bills, obtaining financial & administrative approval, budget clearances, preservation and managements of all personal information of all officials and staffs, leave applications & approval, paying of salaries, material/inventory management etc. are being done with six modules of the ERP/EAM System(SAP). To perform these activities, the regular maintenance works of ERP Systems are in progress.

The works for installation of Explosion & Water Proof IP Cameras and Sound Systems at the Platform constructed at Mashekhali Zero Point has been completed successfully. Moheshkhali Zero Point Platform areas have been brought under security surveillance by installing 11 IP Camera & 2 IP Horn



Speaker. As a result, it is now possible to observe the Platform from Moheshkhali CTMS, which is 7-km away from the Platform. In addition, it is possible to monitor the Platform from anywhere by Mobile Apps.

To bring under the security surveillance the gas stations of Transmission (West) Division, total 135 IP Cameras have been installed in Hatikumrul, Baghabari, Bonpara, Rajshahi, Ishardi, Bogura, Bheramara, Khulna and Kushtia TBS.

The official website of the Company (gtcl.org.bd) has been included in the Bangladesh National Portal. Besides, the Company has started using government Zimbra e-mail services established at National Data Center (NDC). Initially separate ID for e-mail have been allocated down to Manager from the MD using the Company Domine. In addition, common e-mail ID has been allocated to each department for official use.

### 3.4 Innovative Activities:

Innovation Team has been constituted in the Company to bring dynamism in works and to formulate easy way to process for providing better citizen services. As part of the Innovative activities, BKB-Demra and Anwara-Fouzdarhat gas transmission pipelines, on pilot basis, by 10 GPS Tracking/Asset Tracking Device online using web portal the works of Patrolmen securing high pressure national gas networks are being centrally monitored.

### 3.5 Digitalization of Gas Transmission Pipelines:

The Company is taking pivotal role in developing digital Bangladesh under the leadership of the Hon'able Prime Minister. The Company has taken-up under JICA funding the digitalization program of gas transmission networks and training of the Company manpower. Completed the digitalized mapping of gas transmission pipeline during FY 2021-2022 funded by JICA under the project name & title as "The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector of Bangladesh". Four officials of the Company trained under the Project and a team of JICA completed the digital maps and at a later date prepared the GIS Platform. As a result of such, the pipeline co-ordinates, specifications etc. and stations & location of river crossing points, test points of CP stations and construction of unauthorized installation would easily be identified. In addition, training of the Company officials is in progress for capacity enhancement on safety of NGL, Simulation training, Geo-special Asset Management Software.



Paying Homage to the portrait of Father of the Nation on the occasion of National Mourning Day



#### 4.0 Projects completed during 2021-2022:

##### 4.1 Dhanua-Elenga and Bangabandhu Bridge West Bank-Nalka Gas Transmission Pipeline:

**Project Objective :** Capacity building of the national gas grid by constructing 52-km from Dhanua to Elenga and 15.20-km West Bank of Bangabandhu Bridge to Nalka two 30-inch, parallel to existing 24-inch pipeline.

**Project Cost (Tk. in Corer) :** Total Tk.828.51 (Eight twenty-eight point five one) crore [GoB: Tk.397.01 Crore, JICA: Tk.424.11 Crore and GTCL: Tk.7.39 Crore]

**Source of Finance :** GoB, JICA and GTCL

**Implementation Period :** July 2014 to June 2022

##### Progress Achieved :

Six River Crossings by HDD viz. Bangshi, Tonki-1, Tonki-2, Safai, Langalia & Salda were completed. Completed Installation and Commissioning of Dhanua RMS (150 mmscf), Elenga MMS (300 mmscf) & Sirajganj RMS (300 mmscf). Besides, 15.2-km pipeline from West Bank of Bangabandhu Bridge to Nalka and 52-km pipeline from Dhanua to Elenga totaling to 67.2-km has been completed & commissioned. Hundred percent physical progress of the Project has been achieved. At present the work of preparing PCR is in progress.



Cathodic Protection systems maintenance works for corrosion mitigation of Gas transmission pipeline

##### 4.2 Padma Bridge (Railway) Gas Transmission Pipeline:

**Project Objective :** To supply gas in the South-Western region of the country by constructing a 30-inch 6.15-km gas transmission pipeline along the Bridge under the Padma Bridge Project.

**Project Cost (As per DPP in Crore Taka) :** Total 253.80 (Two Hundred Fifty-Three Crore Eighty Lac)

**Project Implementation :** As part of the Padma Bridge, the construction of the pipeline has been completed.

**Implementation Period :** January 2009 to June 2022



### Progress Achieved :

After completion of Gas Pipeline Design Drawing by AECOM, the Bridge Authority engaged consultant, for construction of the pipeline China Petroleum Pipeline Bureau (CPP), China was selected by the main Bridge contractor China Railway Major Bridge Engineering Group Co. Ltd. and Contract was signed on 1-9-2020. CPP, the sub-contractor, after supplying pipeline materials as per design, drawing & technical specifications commenced Production Welding on 27-8-2021 under the supervision of the Company and completed on 31-3-2022 the construction of 30-inch 6.1-km pipeline. The Hydrostatic Test of the Pipeline was completed on 5-4-2022. On completion of Hydrostatic Testing Dewatering, Cleaning & Drying of the pipeline were performed and the pipeline was packed with Nitrogen at 20 psig pressure on 5-6-2022 with installation of Blind Flanges at both ends of the Pipeline.



“Best Project Director award” was given to Engr. Md. Ainul Kabir for successful completion of 30"  $\phi$  x 181 km. Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Parallel Pipeline Project

### 4.3 Chattogram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline:

**Project Objective :** Creation of gas infrastructure by construction of 36-inch 181-km 1,000 psig pipeline from Fouzdarhat of Chattogram to Bakhrabad of Cumilla via Feni, parallel to the existing 24-inch Chattogram-Feni-Bakhrabad, has been taken-up to create scope for supplying gas (RLNG) from imported LNG through terminals at Moheshkhali after meeting the demand of Chattogram region the supply of additional gas to meet the country’s gas demand.

**Project Cost (Tk. In Crore) :** Total 2,479.41 (Two Thousand Four Hundred Seventy-Nine Point Four One) Crore

[GoB: 1744.32 (One Thousand Seven Hundred Forty-Four Point Three Two); PA: 734.89 (Seven Hundred Thirty-Four Point Eight Nine) and GTCL: 0.20 (Zero point Two Zero) Crore Taka]

**Source of Finance :** GoB, Asian Development Bank (ADB), Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) & GTCL

**Implementation Period :** July 2016 to December 2021 (1st Revision)



### Progress Achieved :

Construction of 36-inch 181-km pipeline, acquired 681.38 Acre land in 3 Districts, procurement of other pipeline materials, construction of aboveground installation (9 Valve Stations, 4 Pig Launcher/Receiver stations, off-take station), 4 River (Dakatia, Kalidas, Muhuri & Feni) by HDD, Land Development, Implementation of Rehabilitation works, Installation of CP Stations, Civil Construction works, 2 Town Boarder Stations at Mirershorai in Chattagram (200 mmscf capacity) & Bijra in Cumilla (120 mmscf capacity) and a Metering Station at Bakhrabad and installation of SCADA were completed.

Gas was supplied to the national grid on completion of Construction of 181-km pipeline and Commissioning on 5-3-2020, and gas was supplied in all respective areas on 30-11-2021 after completion of installation works all metering stations. Hundred percent Project works were completed. Project Completion Report (PCR) has been submitted on 28-07-2022.



Replacement works of 30" dia gas pipeline from Elenga to east side of Bangabandhu bridge under SASEC-2

## 5.0 Progress of Projects under Implementation:

### 5.1 Bogura-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline:

**Project Objective :** To accelerate the Socio-Economic development of the northern part of the country by constructing 30-inch 150-km 1000 psig and associated installations for supplying gas services in the area and to meet the demand of gas for gas- based power stations, industries, commercial and other consumers.

**Project Cost (Tk. In Lac) :** Total Tk.1,378.55 (One Thousand Three Hundred Seventy-Eight Point Five Five) Crore.

[GoB: Tk.1,368.52 (One Thousand Three Hundred Sixty-Eight Point Five Two) Crore and GTCL: Tk. 10.03 (Ten Point Zero Three) Crore.

**Source of Finance :** GoB and GTCL



**Implementation Period :** October 2018 to June 2023

**Progress Achieved :**

All materials namely Line Pipe, Induction Bends, Coating materials, Fittings & Pig Trap and Ball Valves, Plug Valves & Gate Valves have been procured and handed over to the contractors, engaged for construction of pipeline. Contracts were signed on 12-12-2021 with 5 local contractors for construction of the entire pipeline divided into 5 sections. By now construction of 140-km pipeline have been constructed. Contract has been signed on 11-4-2022 with foreign contractor for HDD crossing of 6 Rivers and 2 Canals. The contractor has completed Soil Survey, HDD Profile & Welder Qualification Test and mobilized to sites. By now, one Canal (Bogura Canal) has been crossed by HDD. Contract has been signed with foreign contractor for design & installation under EPC of 100 mmscfd CGS at Sayedpur, 50 mmscfd TBS at Rangpur and 20 mmscfd TBS at Pirganj.

Proposals for land acquisition & requisition under the Project in the districts of Bogura, Gaibandha, and Nilphamari have been approved by the Ministry of Land and respective District Administration have initiated activities necessary for land acquisition & reacquisition. Payments have been made, as per final estimates, to Shibganj Upazilla of Bogura District, Bogura Sadar Upazilla, Pirganj, Taraganj & Badarganj Upazills of Rangpur District and Sayedpur Upazilla of Nilphamari District. Issue of notices for requisition U/S 8 and acquisition U/S 20 are in progress. The progresses of the Project are: Physical 65% and Financial 60.31%.

**5.2 Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline:**

**Project Objective :** In order to meet the country's existing power shortage, gas supply to Meghnaghat Power Hub, existing & planned Power Stations in Haripur, Siddhirganj, & Arai-hajar areas, Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of gas transmission infrastructures, construction of 42-inch 50-km 1000 psig gas transmission pipeline has been taken-up.

**Project Cost (Tk. In crore) :** Total Tk.1,304.62 (One Thousand Three Hundred Four Point Six Two) Crore [GOB: Tk.512.59 (Five Hundred Twelve Point Five Nine) Crore and GTCL: Tk.792.03 (Seven Hundred Nine Two Point Zero Three) Crore]

**Source of Finance :** GoB and own funding of GTCL. Contract was signed on 7-12-2021 between GTCL and Petrobangla, TGTDC & BGDC.

**Implementation Period :** July 2021 to June 2024

**Progress Achieved :**

Contract has been signed for 5 Package, out of 6 Package, for supply of namely Line Pipe, Coating & Wrapping Materials, Induction Bends, Miscellaneous Fittings & Pig Trap and Ball, Plug & Gate Valves. Issued Re-Tender for procurement of Cathodic Protection (CP) Materials since the quoted price of the 1st Lowest Tenderer of the original Tender was higher than the DPP estimate. Soil & Sub-Soil Investigation works have been completed. On the other hand, International Tender has been issued for engagement of foreign contractor for HDD Crossing of 9 Rivers of 5.80-km total length (Gomuti, Meghna-Gomuti, Meghna-Gomuti Branch-1, Meghna-Gomuti Branch-2, Kazla, Meghna, Asharia, Menikhal & Brahmaputra). Preparation of Tender Document is in progress for engagement of foreign contractor for Design & Installation of 3 Metering Stations of capacities 300, 600 & 300 mmscfd in Gazaria, Meghna, & Haripur respectively.

Submitted proposals for acquisition & reacquisition of land, after approval of administrative ministry, in three districts (Cumilla, Munshiganj, & Narayanganj) and 7 Upazillas (Homna, Titas, Muradnagar, Meghna, Gazaria, Bandar & Sonargaon) and feasibilities are complete. Completed the meetings of the District Land Acquisition Committee (DLAC). Notices U/S 4(1) have been served and completed the

Joint Surveys of under Upazillas of Muradnagar, Titas, Homna, Gazaria & Sonargaon. Completed the meeting of the Central Land Allocation Committee (CLAC). The progresses of the Project are: Physical 3% and Financial 0.07%.

### 5.3 Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification:

**Project Objective :** For establishing rational use of natural gas, transparency & accountability in gas transmission & marketing for measuring & supplying standard gas to different distribution companies from the Company gas grid.

**Project Cost (Tk. In crore) :** Total Tk.667.42 (Six Hundred Sixty Seven Point Four Two) Crore.

**Source of Finance :** Own resource of GTCL

**Implementation Period :** July 2021 to June 2024

#### Progress Achieved :

Under Goods-3 of the Project, the Contract has been signed with the evaluated 1st financially accepted Lowest Tenderer for Design & Installation of (a) One CGS at Ashuganj, (b) One CGS at Demra, (c) One Metering Station at Gararane and (d) Station Modification at Aminbazar & Monohordi. The Board of Directors of the Company has approved the proposal of the Technical Evaluation Committee for approval of one RMS at Gouripur, one RMS at Laksham, one Metering Station at Bakhrabad & one Metering Station at Bijra under Goods-3, Lot-C and one RMS at Nijkunjara, one RMS at Mithachara & one CGS at Fouzdarhat under Lot-3 subject to the adjustment of inter-item expenditure/approval of revised DPP. On the other hand, invited Re-Tender for design & installation of one RMS at Muchai and Station modifications at Habiganj & Khatihata under Goods-3, Lot-B and RMSs at Bogura Ishardi under Lot-E. Completed the Soil & Sub-Soil Investigation of 14 stations.

Under the Project, works are in progress for acquisition of land of 1.235 Acre at Nijkunjara Upazilla under Feni District, Daudkandi under Cumilla District & Gouripur under Laksham Upazilla 1.3487 Acre and 2.47 Acre in Garan at Sreepur Upazilla under Gazipur District. The progresses of the Project are: Physical 15% and Financial 0.09%.



Tax Card and honor awarded to MD, GTCL by honorable Chairman, NBR



#### 5.4 Construction of Gas Transmission Pipeline on Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge:

**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 valve station on the Eastern side of Bangabandhu Shetu along the Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge.

**Implementation Period :** July 2021 to June 2025

**Source of Finance :** GTCL own finance

**Project Cost (Tk. in crore) :** Total Tk.297.39 (Two Hundred Ninety-Seven Point Three Nine) Crore

**Progress Achieved :**

Obtained Environmental Clearance on 27-1-2022 and Bangladesh Bridge Authority has accorded permissions on 15-6-2021 for construction of pipeline along the Railway Bridge and on 24-11-2021 for laying of pipeline on both sides of the Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge. For the construction of pipeline along the Railway Bridge, the procurement of Embedded Materials and installation are being carried out by the Railway project on Depository basis. The design has been finalized for construction of 36-inch 10-km pipeline including installation of CP System and other facilities have been completed by consultant and issued Tender on 14-1-2022 for engagement of international EPC contractor against which 3 companies submitted tenders. The evaluations of Tenders are complete and expected the engagement of contractor will be completed shortly. Since the works are depended on the advancement of construction of the Bridge, the implementation of the Project is being carried out with the progress of the Railway Bridge construction. The progresses of the Project are: Physical 16% and Financial 0.93%

#### 6.0 Future Development Projects:

In line with the SDG target, subject to the availability of gas, the South-Western region of the country to bring along with other areas to same tone of development, the projects as stated below have been identified up to the year 2041-following are the present statuses of the projects:

The present statuses of the above projects are given below:

Sl. No.	Project Name	Pipeline D x L (Inch x km)	Source of Fund	Estimated Cost (Lac Tk.)	Implementation Period	Project Objective & information
1.	Lagalbandh-Maoua, and Jajira-Takerhat-Gopalganj gas transmission pipeline construction project	36" x 110	Not yet decided	236,000.00	Jul 2023 to June 2026	Connecting gas pipeline along Padma Bridge to have gas transmission infrastructure in the South-Western region of the country for supplying gas to gas-based power plants, fertilizer plant, and industrial & commercial units for brining balanced development. Feasibility Study is in progress.
2.	Shahbazpur Gas Field-Bhola North Gas Field- Laharhut -Barishal Gas Transmission Pipeline construction project	30" x 62	Not yet decided	116,600.00	July 2023 to June 2026	The Project has been proposed as gas transmission infrastructure to feed gas to the National Gas Grid, after meeting the local gas demand

Sl. No.	Project Name	Pipeline D x L (Inch x km)	Source of Fund	Estimated Cost (Lac Tk.)	Implementation Period	Project Objective & information
3.	Kuakata-Payra Gas Transmission Pipeline construction project	42" x 30	Not yet decided	100,064.00	July 2023 to June 2026	Supply of Re-gasified LNG (RLNG) from to be installed FSRU at Kuakata to existing & to be established gas based Power plants, Industrial units, & other consumers in the South-Western region of the country as gas transmission infrastructure.
4.	Payra-Barishal-Gopalganj Gas Transmission Pipeline construction project	42" x 153	Not yet decided	595,278.00	July 2023 to June 2026	Supply of Re-gasified LNG (RLNG) from to Payra Port Gopalganj for existing & to be established gas based Power plants & other gas consumers in the South- Western region of the country as gas transmission infrastructure
5.	Khulna-Gopalganj Gas Transmission Pipeline construction project	36" x 48	Not yet decided	107,931.00	Jul 2023 to June 2026	Connecting existing Khulna CGS with Gopalganj Hub; supplying gas to ensuring balanced development by supplying energy to Power plants, Fertilizer factory, Industrial units & Commercial units in the South-Western region of the country.



Annual sports-2022 inaugurated by honorable Chairman, Petrobangla



## 7.0 Projects Implemented by the Company:

Up to June 2022, the following 30 projects have been implemented with finance from ADB & World Bank, GOB, JICA, DFID Grant and Petrobangla including own funding of the Company and other companies of Petrobangla:

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline D x L (Inch x km)	Start Date of Project	Completion Date of Project
1.	Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	30 x 58.50	April 1994	Dec. 1997
2.	GTCL -Twining Project	-	June 1996	May 1999
3.	Pashchimanchal Gas Transmission Project (a) Bangabandhu Bridge Section (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari	(a) 30 x 9 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5	July 1997	June 2000
4.	Beani Bazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline Project	20 x 18	June 1997	Sept. 2001
5.	Rashidpur-Habiganj Gas Transmission Pipeline Project (2nd Phase)	30 x 28	July 2002	May 2005
6.	SCADA Telecommunication Project	-	July 1995	Nov 2003
7.	Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project (1st Phase)	30 x 54	July 1997	May 2002
8.	Nalka-Bogura Gas Transmission Pipeline: (a) Nalka-Hatikumrul (b) Hatikumrul-Bogura	(a) 30 x 6 (b) 20 x 54	July 2003	June 2006
9.	Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline Project	30 x 37	July 2003	June 2007
10.	Dhaka Clean Fuel Project (GTCL Part)	20 x 60	July 2002	June 2008
11.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	24 x 8	Jan 2009	July 2012
12.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	20 x 1.5	Oct 2012	March 2013
13.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Bangabandhu Bridge East Gas Transmission Pipeline Project	30 x 51	July 2006	June 2014
14.	Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	12 x 53	July 2006	Dec. 2014
15.	Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	36 x 137	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	July 2006	Dec 2016

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline D x L (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	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 Ashuganj & Elenga Compressor Stations	-	Jan 2006	June 2018
23.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 91	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	July 2007	Dec 2018
26.	Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project	42 x 30	April 2016	March 2020
27.	Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS Gas Transmission Pipeline	42 x 7	Oct 2018	Mar 2021
28.	Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline	42 x 79	July 2016	June 2021
29.	Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Parallel Transmission Pipeline	36 x 181	July 2016	Dec 2021
30.	Dhanua-Elenga & Bangabandhu Shetu West Bank-Nalka Gas Transmission Pipeline Project	30 x 67.2	July 2014	June 2022

## 8.0 Health & Safety Activities:

- Conducted Mock Drills on 4-1-2022 & 22-11-2021 in association with the Fire Services and Civil Defence Directorate participated by the officials & staffs of the Company Head Office and Baghabari CGS.
- Conducted Safety Audit in Company's Chattagram RTD, Bakhrabad RMS, Baghabari CGS, Hatikumrul RTD, Bheramara CGS and Ishardi TBS.
- Prepared the Environmental Safeguard under the project Installation & Modification of Off-transmission Gas stations of GTCL and Hot-Tapping works.
- Ensured health-safety during the Corona virus period in all the offices of the Company including the Company Head Office.



## 9.0 Activities on Environmental & Pipeline Route Survey:

- At present, the Board of Directors approved the “Environmental Policy of GTCL–2019” in its 425th meeting held on 07-09-2019 based on the environmental law & policy are being followed in all establishments.
- The Consultant submitted on 30-9-2021 the final design and drawings for construction of gas transmission pipeline along Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge.
- The contractor engaged under RPCL deposit work submitted on 1-2-2022 route survey map and report.
- Route Survey Maps and Report submitted on 13-9-2021 by the contractor for construction of 8-km pipeline on each side of the Padma Bridge.
- Route Survey for pipeline construction from Bijra Metering Station to Tie-in point of BGDCL, interconnecting pipeline construction from Kutumbapur TBS to the existing Bakhrabad-Demra pipeline under the Kutumbapur TBS modification, Arial Kha River and Old Brahmaputra River crossing by HDD as against done by the Open Cut of 24-inch Brahmaputra Basin (B-B) Gas Transmission Pipeline, and Fuldi River and Asharia Char River to cross by HDD as against done by Open Cut of 20-inch Bakhrabad-Demra Gas Transmission Pipeline.

## 10.0 Maintenance of Company owned different pipeline and above ground installations:

### 10.1 Implemented works with Company’s own resources and under development budget are as follows:

#### (a) Works done under Company’s own resources:

- Construction of five security post, RCC route markers for different areas in Chattagram and Cox’s Bazar districts, construction of RCC retaining wall including boundary wall in Elenga and Tangail, construction of structure for boundary demarcation of the land acquired in Aminbazar, Savar under Dhaka District, scraper trap station in Bibiyana, construction of RCC retaining wall, boundary wall, drain, walk-way in Habiganj, construction of 2-storied (3-storied foundation) DGM quarter in Ashuganj, construction of structure for boundary demarcation in Habiganj residential area.
- Completed Civil maintenance works at different places along the pipeline ROW of Brahmanbaria and Habiganj districts, completed different Civil maintenance works in Ashuganj, Fouzdarhat, Chattogram and Feni districts.

#### (b) Works done under development budget:

Completed the construction of extension of office building (1st floor), officers’ quarte (3rd floor) and staff dormitory (1st floor) at Anwara CGS under Moheshkhali-Anwara Parallel Pipeline Project.

### 10.2 Works on Pipeline Integrity:

#### (a) CP Monitoring & Maintenance:

- For protection of gas transmission pipelines and condensate pipeline against corrosion, permanent CP System are in active and are maintained properly to keep it proper running for protection of pipelines and installations.
- Zinc Ribbon has been installed within the Bheramara CGS since excessive AC PSP readings were observed.
- Magnesium Anode and earthing works completed in Ishardi CP Station since DC interference was observed.
- Because of interferences, the output voltage of the TEG was reduction and the CP System was again made active on installation of Transformer-Rectifier Set.

- After changing of spares, the 40-years' old TR of Ashuganj CP Station Set was made active to make functional the CP System.
- The re-wrapping was completed of the damaged Wrapping & Coating materials of the exposed portion of the pipeline at Amtoli, Muchai of the North-South Pipeline.
- Negative Distribution Box were installed in two CP Station-Gouripur of the B-S Pipeline and Mithachara CP Stations.

**(b) Pigging of Pipelines:**

- As per the contract signed with LIN Scan Advanced Pipe Lines & Tanks Services, Dubai, UAE for Intelligent Pigging of Bakhrabad-Siddhirganj (B-S), the Contractor has completed all preparatory works and Pig & Pigging Tools have already been imported. Pigging activities would be undertaken as soon as possible after meeting the present gas situation.
- Contract has been signed with Infrastructure Investment Facilities Company (IIFC) on 19-1-2022 for finding the cause and technical remedies of the Black Dust Particle (BP) in Bakhrabad-Siddhirganj (B-S) Pipeline. As per Contract, IIFC and their sub-consultant ILF Consulting Engineers, Germany has submitted the Draft Final Report and the Company has furnished its opinion.

**10.3 Mechanical Maintenance:**

- Out of three places, at one place (adjacent to the Jamuna Resort) of the 24-inch & 30-inch pipelines have been shifted as the requirement of the Road Transport and Highways Division under Project-II of the Elenga-Hatikumrul Highway expansion project.
- Completed the replacement of two affected Mainline Valve at Panshail & Kodda Valve Stations of Company operated 20-inch pipeline of Dhanua-Savar gas pipeline.
- Completed the painting of above-ground pipeline & installation.
- Completed emergency modifications & maintenance of Aminbazar CGS.

**10.4 Electrical Engineering Works:**

- Completed area lighting of 7 Valve Stations in Sadanandapur Regulating & Metering Station, Sirajganj & Madhabpur Valve Station, Habiganj and Kashimpur Pig Launcher & Receiving Stations, Feni and Moheshkhali-Anwara & Moheshkhali-Anwara Parallel pipelines.
- Completed the lighting and maintenance works of the Khulna and Bheramara CGSs, Kushtia, Jessore & Jinaida TBSs. Besides, purchased two transformers for Baghabari CGS & Pakshi Valve Station and installed for keeping normal supply of electricity. In the same way, servicing of transformer for Hatikumrul Scraper Trap Station was completed.
- Completed the Interconnection of two Gas Generators and two Electrical Sub-stations at Anwara CGS.

**11.0 Corporate Tax:**

- 11.1** On the basis of audited accounts, Income Tax Returns are submitted in accordance with the Section 75 of the "Income Tax Ordinance 1984" and on the basis of Returns, Deputy Commissioner of Taxes issues assessment order. Under the same process, all cases up to Tax Year 2006-2007 were settled. But Deputy Commissioner of Tax resumed Tax Assessment from Tax Year 2007-2008 as per Section 82C of the "Income Tax Ordinance 1984" and re-opened all settled cases from Tax Year 2003-2004 to 2006-2007. Appealed against assessment order by Dy. Commissioner of Tax also went against the Company. When the matter was placed before the Board of Directors in its 272nd meeting held on 06-03-2011, Board of Directors instructed for reference case (Writ) to the Hon'able High Court. As per such decision, cases for 12 Tax Years from 2003-2004 to 2013-2014 and 2016-2017 are now being processed as reference cases in the higher court. In addition, appealed for Tax Year 2014-2015,



2015-2016 and 2018-2019 appealed to Tribunal, out of which verdict received for TY 2014-2015 and against the said verdict, matter is being processed for reference case (Writ) to the higher court. On the other hand, submitted Returns for Tax Years 2017-2018, 2019-2020, 2020-2021 & 2021-2022. Besides, 82C was active during Tax Years 2014-2015 and Section 82C was in force from Tax Year 2015-2016.

**11.2** Large Tax Payer Unit of National Board of Revenue issued a letter on 02-06-2022 for realizing arrear tax of Tk. 782.14 crore for the TY 2003-04 to TY 2016-17. As per the opinion of the Tax Advisor of the Company, Tk. 10.00 crore against TY 2015-2016 paid on 14-6-2022 to the National Board of Revenue as assistance to the revenue realization.

## **12.0 Financial Position of the Company:**

### **12.1 Investment:**

The total investment of the Company up to June 2022 for the FY 2021-2022 stands at Tk.14,499.75 crore of which Tk.8,398.90 crore as loan and Tk. 6,100.85 is in reserve for capital, security against share, accumulation and including delayed tax payment. On the other hand, total investment includes Tk.14,464.95 crore as Fixed Assets & Current Investment and Tk. 34.80 crore included as Net Current Assets.

### **12.2 Revenue Income:**

The Company earned total revenue of Tk.1,071.94 crore during FY 2021-2022 by transporting 2,445.22 crore cubic meter Gas and 2,518.63 Lac liter Condensate. During FY 2020-2021, the Company earned revenue of Tk.1,120.17 crore by transporting 2,559.72 crore cubic meter Gas and 3,613.30 Lac liter Condensate. Transportation reduced to 4.47% Gas and 30.30% Condensate than the FY 2020-2021. Current year, the revenue reduced to Tk.48.22 Crore which is 4.30% less than the previous year.

### **12.3 Operating Expenses:**

During FY 2021-2022, the total operating expense was Tk. 767.41 comprising Tk. 67.59 crore on salaries & allowances of the Company officials & staffs, Tk.176.80 crore on repairs & maintenance, Tk. 72.38 crore on other direct expenses, Tk. 450.64 crore on depreciation. In FY 2020-2021 the expenses in those heads were Tk. 746.71 crore. So, Operating expense is Tk. 20.70 crore more than last year. It may be mentioned that cost of fuel, O&M and depreciation of Ashuganj & Elenga Compressor Station and capitalization of Moheshkhali-Anwara Parallel Gas Transmission Pipeline & Chattagram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline has increased the operating cost.

### **12.4 Financial Expenses:**

An amount of Tk. 257.94 crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2021-2022, which was Tk. 209.31 crore in FY 2020-2021 i.e., Tk. 48.63 crore more in the year under review. It may be noted that on capitalization of Moheshkhali-Anwara Parallel Gas Transmission Pipeline and Chattagram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline has increased the interest expenses.

### **12.5 Profit & Loss:**

During FY 2021-2022 pre-tax net loss is Tk. 215.51 crore. In the FY 2020-2021 pre-tax profit was Tk. 237.85 crore. In the year under review, the pre-tax loss increased to Tk. 453.36 crore over the last year. It may be mentioned that the O&M cost of the Company operated Ashuganj & Elenga Compressor Stations and increased of interest expenses & depreciation account after capitalization of Moheshkhali-Anwara Parallel Gas Transmission Pipeline & Chattagram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline and increased exchange rate of foreign currency have increased the loss account of the Company.

## 12.6 Contribution to National Exchequer:

The Company has deposited a total amount of Tk. 511.93 crore to Government Exchequer during the FY 2021-2022 as against Tk. 753.17 crore in FY 2020-2021. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below: (crore Tk.)

Description	Payments	
	2021-2022	2020-2021
Principal Loan (Other than Intercompany Loan)	275.83	286.50
Interest on Loan (Other than Intercompany Interest)	130.01	250.83
Interest on unpaid Loan (IDC)	24.77	0.00
Dividend	30.00	35.00-
CD VAT and Excise Duty	22.67	142.84
Income tax (Deducted at source)	28.65	38.00
<b>Total:</b>	<b>511.93</b>	<b>753.17</b>

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

## 12.7 Accounts Receivable:

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2021-2022 is Tk. 812.25 crore which is equivalent to 9.08 average monthly bills and during FY 2020-2021, account receivable was Tk.758.07 crore which was 7.95 months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company-wise positions for FY 2021-2022 and 2020-2021 are as follows: (crore Tk.)

Companies	Receivables			
	As of 30 June 2022	Months' Equivalent	As of 30 June 2021	Months' Equivalent
<b>Gas Transmission:</b>				
Titas Gas T & D Co. Ltd.	375.50	6.74	482.78	8.50
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	48.73	5.24	61.69	6.13
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	14.47	2.45	30.60	5.09
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	17.97	3.71	23.44	3.72
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	41.25	3.41	57.91	5.02
Sundarban Gas Company Limited	5.40	3.41	8.93	4.67
<b>Condensate Transmission:</b>				
Petrobangla	305.94	205.12	89.83	35.63
Sylhet Gas Fields Ltd.	2.97	15.86	2.89	17.32
<b>Total</b>	<b>812.25</b>	<b>9.08</b>	<b>758.07</b>	<b>7.95</b>



## 12.8 Debt-Equity Ratio:

Debt-Equity Ratio in the FY 2021-2022 stands at 58:42 which was 58:42 in the FY 2020-2021. But after capitalization on completion of projects being financed under loan from IDA, ADB, AIIB, JICA and intercompany loan, amount of Company loan will be increased with simultaneous further decrease of equity.

## 12.9 Debts-Service Coverage Ratio:

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2021-2022 was 0.14 as against of 0.95 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. It is essential to have sufficient Cash Surplus for timely payment of loans as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. However, Bangladesh Energy Regulatory Commission has fixed the transmission charge to Tk. 0.4778 per cubic meter from June 2022. The said transmission charge, not being sufficient have applied for revision of the same.

## 12.10 Return on Fixed Assets (Rate of Return):

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2021-2022 is 2.72%, which was 3.76% during FY 2020-2021. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Return on Fixed Assets (RoR). After completion of ongoing projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, wheeling charge for gas and condensate will have to be essentially increased to a logical level.



Annual sports competition-2022

### 12.11 Description of Investment in different projects from the Company's own resources:

From the Company own resources Tk.96.65 crore has been invested during FY 2021-2022. It may be noted that the cumulative investment from the Company own resources up to 30th June 2022 is Tk. 1,696.14 Crore, the details of which are given below:

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2021	Investment during FY 2021-2022	Cumulative Investment up to 30 June 2022
Monohordi-Dhanua & Elenga-Jamuna Bridge East Bank Gas Transmission Project (2nd Phase)	4.07	-	4.07
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-Ishardi-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 Titas AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	71.35	-	71.35
Titas Gas Field (Location C-B-A) to 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 Well No. 23, 24 (Sharail) to Khatihata & Well No. 25, 26 (Malihata) to Khatihata Gas Transmission Pipeline Project	19.77	-	19.77
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
<b>Total =</b>	<b>1,599.49</b>	<b>96.65</b>	<b>1,696.14</b>



### 12.12 Proposals for overall financial improvement of the Company:

The Company has operating profit of Tk.304.52 crore and the RoR on net average fixed assets is 2.72% during the FY 2021-2022. At present out of total 6 projects, 5 projects are being financed full/part from own resources of the Company. BERC has increased the transmission charge from June 2022 from Tk.0.4235 per cubic meter to Tk.0.4778 per cubic meter. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projections have been prepared up to the year 2023. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to the year 2023 would be as below:

Items	Financial year		
	2021-2022	2022-2023	2023-2024
RoR (%)	2.72	(-) 0.42	1.68
Debt Service Coverage Ratio	0.14	0.63	0.94

From the above projection, although it is seen that during the year RoR is 2.72% and Debt Service Coverage Ratio is 0.14, after implementation of all the projects as planned in 2023, RoR will be decreased and Debt Service Coverage Ratio will be increased. So, recognizing the under implemented projects up to 2023 to earn the RoR to 12% & 15%, the required year-wise Transmission Charge to be re-fixed have been calculated and shown below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2021-2022	2022-2023	2023-2024
12%	0.4778	1.1935	1.0369
15%	0.4778	1.3668	1.1990

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

- To achieve RoR 12%, wheeling charge required to be enhanced gradually to Tk.1.0369 per cubic meter and Tk.1.1990 per cubic meter gradually to achieve RoR of 15% up to the FY 2023-2024;
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk.1.00 per liter in July 2003. Although as per the decision of the Board of Directors, the transmission charge re-fixed at Tk.1.50 instead of Tk.1.00 per liter has not been implemented as yet. It may be mentioned that although the market price of condensate increased to more than 200%, the 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.2.00 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 16-10-2018 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, government decision and as per Aide Memoire of "Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project" the following 5 gas transmission pipelines (2 of JGTDSL and 3 of TGTDCCL):

- 12-inch 0.5-km Habiganj-Jalalabad 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 Company, revenue earning will increase and RoR will also be increased. In addition, to overcome the Challenges of the Company, following proposals should be adopted:

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

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

### 13.0 Audit Activities:

#### 13.1 Internal Audit:

- (a) When Accounts Department, after processing bills, forward the same to the Audit Department for advance auditing, the auditing activities are performed. In this process, audit clearances to all bills of the Company were given for the year ending on 30 June 2022. During auditing, after correcting any minor errors audit clearances are provided.



Inauguration of welding works of Section-C under Bogura-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline Project



- (b) Audit clearances have been provided on gratuity and payments against CPF & Welfare Fund for officials & employees of the Company after completion of their services on 30 June 2022.
- (c) Audit activities were conducted on loans and its interest prepared on local/foreign loans of the Company as on year ending on 30 June 2022, financial losses for conversion of local/foreign currencies etc.
- (d) Conducted physical verification, as on 30 June 2022, the Cash Book and the deposit of Tk.58,365.00 (Fifty-Eight Thousand Three Hundred and Sixty-Five) that was available in the Cash Counter of the Company and found no variation with the Cash Book
- (e) Constituted Physical Inventory Committee under Audit Department, completed the physical counting of assets and store materials.
- (f) Completed auditing of prepared Company's CPF, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2022.

### **13.2 Settlement of Audit Objections:**

A total of 20 audit objections (1 CAG's Report, 17 Advance, 2 General) have been settled during FY 2021-2022 where involvement was Tk. 6,753.89 Lac. Out of which, 4 Audit Objections were settled through Broad Sheet reply where involvement was Tk. 87.18 Lac, settled 15 Audit Objections based on the recommendation of the Two Tripartite meetings where involvement was Tk.6,659.45 Lac. The remaining one was settled through PA Committee decision where involvement was Tk.7.26 Lac.

### **14 Insurance:**

Up to FY 2021-2022, the Company has 43 Insurance Policies. Out of such policies, three Comprehensive/All Risk Insurance Policies are active including one for 9-km pipeline along the Bangabandhu Bridge, two separate insurance policies are on "Operational All Risk and Machinery Breakdown and Public & Product Liability Insurance Policy" for Ashuganj Gas Compressor Station and Elenga Gas Compressor Station. In addition, the Company has 18 for Fire, Earthquake, Flood & Cyclone insurance policies for different installations, plants & machineries and 22 Public Liability (Third Party) Insurance Policies for different pipelines.

### **15 Legal Cases pursued by the Company:**

- (a) There are 17 cases for and against the Company in the lower court and 17 cases are in higher court for 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.
- (b) Constituted two Arbitral Tribunals to settle additional financial claims of contractors of different gas transmission pipeline construction works, whose activities are in progress and activities of the Arbitral Tribunals are being monitored by the Law Cell of the Company.

### **16 Administrative Activities:**

In the approved 5th Organogram of the Company there are provision for 643 regular and 7 on contract basis officials totaling of 650. Out of the provisions, Against the said provision, at present 434 regular officials (including 5 on PRL) and 2 on contract basis totaling 436 officials are working. Besides, provisions exist for 252 regular and 5 on contract basis totaling 257 staffs. Against the above provision, 126 regular officials (including 2 on PRL) and 5 on contract basis totaling 131 staffs are working at present.

6th Organogram of the Company has been approved on 25-7-2022 by the Company Board of Directors. As per approved Organogram, provisions are for 932 officials & 383 staffs and 2086 on outsourcing basis, but not yet implemented.

## 17 Recruitment & Training:

**17.1** Officials: During FY 2021-2022 appointed 55 Assistant Engineers, 7 Assistant Manager (General), 30 Sub-Assistant Engineers, 9 Assistant Officers (General) and 14 Assistant Officers (Finance/Accounts), totaling 115 persons.

**17.2** Staffs: During FY 2021-2022 appointed 2 Surveyor (On Temporary basis), and 4 Chainman (On Contract basis), totaling 6 persons.

### 17.3 Human Resource Development:

Imparting trainings are in place for development of technical and professional capacities of the officials and staffs of the Company by local eminent establishments in the Company's own office buildings. Under the Annual Performance Agreement (APA), all trainings and workshops were timely arranged. Besides, meeting the demand of different Division/Department arranged training of 500 officers & staff including 69 local training, seminar & workshops. On the other hand, arranged participation of 6 officials under 2 foreign training/Experience Sharing Programme subject to obeying the government directives.

## 18 Security Activities:

**18.1** Archway Gate has been installed at the main entrance of the Head Office Building. At different important points of the building, 88 CC Cameras have been installed. In addition, at present installed 24 CC Cameras in regional offices/establishments out of 29 including KPIs and installation of 5 CC Cameras are in progress. For strengthening the security of all KPIs, important installations and security of the transmission pipeline including Head Office Building 254 armed/unarmed Ansars and 1011 third party supplied security personnel are working.



A moment of Iftar and Dua-Mahfil organised by GTCL officers' Welfare Association



## 18.2 At present the Company has the following class-wise 6 KPIs:

(a)	Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria	:	1-(KA) Classified KPI
(b)	Muchai Valve Station, Habiganj	:	1-(KA) Classified KPI
(c)	Fouzdarhat CGS, Chattagram	:	1-(KHA) Classified KPI
(d)	Feni ICS, Feni	:	1-(GA) Classified KPI
(e)	Baghabari CGS, Sirajganj	:	1-(GA) Classified KPI
(f)	Gas Compressor, Gas Manifold Station and SCADA Control Center, Elenga	:	1-(KHA) Classified KPI

**18.3** Aminbazar CGS, Ashulia CGS, Anwara CGS and Moheshkhali CTMS are in the process to include under KPI. Security measures of all KPIs and important installations are monitored by “Departmental Permanent Security Committee” once in two months and “Installation-wise Permanent Security Committee” minimum once in each month. Securities are conducted by searching by Metal Detector & Car Mirror at the main entrance of to KPIs. In addition to strengthen the security measures in all important installations, visitors at the time of entrance they are required to write in a register his/her name, permanent & present addresses, mobile no., arrival date & time, objective of visiting, leaving time etc. are recorded in the register.

## 19 Procurement activities:

### 19.1 Foreign Purchase:

For operational works under Revenue Budget of the Company, necessary materials have been procured during FY 2021-2022. Besides, during FY 2021-2022, Pre-shipment inspections were conducted for all materials imported for different under-implemented projects of the Company.

### 19.2 Local Purchase:

Under open tendering, completed the procurement of office stationaries, hardware, electrical, sanitary and printing materials as required by different divisions/departments/projects. Besides, completed refilling, servicing & painting of fire fighting equipment for Head Office & regional offices/establishments. Following RFQ, procured Laptops, photocopier, wheel chairs, blankets and medical equipment. Besides, by direct purchasing method, purchased tyres/batteries for transports, computer printers, toners/cartridges for photocopying machines, lubricant for generator, battery for UPS etc. and purchased a Mitsubishi Jeep. Office furniture were purchased under Framework Contract.

### 19.3 Shipping & Handling:

Payment made for C&F bills for release of imported materials from Chattogram Port, contractor's bills for loading & unloading and transportation of imported materials from Chattogram port to different yards/stores for implemented projects viz. Dhanua-Nalka Project, Bogura-Rangpur-Sayedpur Project, Chattogram-Feni-Bakhrabad Project, Moheshkhali-Anwara Parallel gas transmission pipeline Project, Mirsharai Economic Zone Project and line pipes & other materials Imported from Company's fund.

## 20.0 Social Responsibility:

During FY 2021-2022, granted donation of Tk. 1.50 Lac from the allocated fund of Tk.1.34 Lac in “Corporate Social responsibility” head and Tk.0.16 Lac in Revenue Budget. Out of the said fund Tk.1.00 Lac was given for treatment of one Office Assistant in the Energy & Mineral Resources Division and Tk.50,000.00 for treatment of a General Manager of Petrobangla. Side by side of the said social responsibility, advertisements are sponsored for different social, cultural, professional club & sports are in the process of the Company.



Reception was given to newly elected CBA leaders

## 21.0 Welfare Activities:

Company runs different motivational program for infusion of human values, mutual understanding, compassion, trust and reliance. During FY 2021-2022 the Company had run different educational, cultural, religious & entertainment programs as mentioned below:

### 21.1 Assistance for Education:

Under the approved policy of the Company, stipends for each year are given to the children of the official and staff who pass with distinction in post-graduation, graduation/graduation(Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent, JSC & equivalent and PEC & equivalent. During the year, the Company awarded scholarships to 81 children of officials & staffs as recognition for their brilliant success and to encourage them.



## 21.2 Loan Disbursement Program:

During FY 2021-2022 the Company, for welfare of the officers & staffs, disbursed loan to 13 officers & staffs for land purchase/house building/buying apartment, loan to 11 official for motor cycle purchase and 1 official for computer purchase, totaling Tk. 2,12,77,578.00 to paid 25 officers & staffs as per policy of the Company.

## 21.3 Sports, Recreation, Annual Milad and observance of National Days:

During the FY 2021-2022 the Company arranged annual milad, picnic & sports events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & Dua Mahfil in the month of Ramadan. Besides, observed with due respect, solemnity and enthusiasm the National Day, Victory Day, National Mourning Day, Shaheed Day and International Mother Language Day. Moreover, all programs of the ministry/division were observed in a proper way including National Energy Security Day.



Conducting annual Mock Drill at GTCL Head Office in association with the Fire Service and Civil Defence Directorate

## 22.0 Observance of 15 August (National Mourning Day), Historical 7 March 2022 and Birth Centenary 2022 of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman:

**22.1** With due respect and solemnity, the Company observed the 46th death anniversary of the Father of the Nation and the National Mourning Day. On this occasion, the company hoisted the National Flag at half-mast in the Company Head Office and in all regional offices used drop down banners & harmonized banner-festoon. Recitation from Holy Quran was performed in the Company Head Office and floral wreath, maintaining the health safety regulations, was placed at the portrait of

Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman established in the Head Office Building under the leadership of the Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division. Besides and participated by employees of the office/corporation of the Energy & Mineral Resources Division. After offering floral wreath, everybody participated in a Dua Mahfil for tranquility and peace of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and other shahid members of his family who were assassinated on 15 August 1975. In remembrance of the tragic death, all employees of the Company wear Black-batch throughout the month.



Honorable Senior Secretary, EMRD and Chairman Petrobangla visited Auxiliary Control Center of SCADA & Telecom System, Ashuganj

**22.2** Historic 7 March was observed on the 7 March in 2022 in the Company with due solemnity. Floral wreath, maintaining the health safety, was placed with the heads of the office/corporation & officials under the leadership of the Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division at the portrait of the Father of the Nation established in the Company Head Office.

**22.3** Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and National Children Day on 17 March 2022 was observed with due respect. The National Flag was hoisted in the Company Head Office and at all regional offices on the same day from dawn to dusk. On the occasion of 102<sup>nd</sup> Birthday of the Father of the Nation, Dr. Tawfiq-e-Elahi Chowdhury, Advisor (Minister) to the Hon'able Prime Minister of The People's Republic of Bangladesh on Power, Energy & Mineral Resources and Sr. Secretary, Energy and Mineral Resources Division, officials of Energy & Mineral Resources Division including heads of offices/corporation & officials placed floral wreath, maintaining health and safety regulations, at the portrait of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman at the Agargaon





Head Office of the Company. In the morning, held recitation from the Holy Quran and Art & Essay Competition on “Liberation War & Bangabandhu” and “Bangabandhu & Energy Sector in Swadhinata Uttar Bangladesh” amongst the children of the employees of the Company pursuing education in Primary school, High School, College & University.

### **Honorable Shareholders,**

On behalf of the Board of Directors, I congratulate all the officials and employees of Gas Transmission Company for discharging their duties diligently for development and prosperity of the Company. I take this opportunity to express my sincere gratitude for its active support and guidance towards the overall progress 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 for the Financial Year 2021-2022 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah remain with us.

On behalf of the Board of Directors

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

# Audited

## Financial Statements 2021-2022





## 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), which comprise the financial position as at 30 June 2022 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as explained in note 2.

#### Basis for Qualified Opinion

- a. International Accounting Standard 1: 'Presentation of Financial Statements' requires an entity to present its financial statements following accrual basis of accounting. Accordingly, GTCL follows accrual basis of accounting for recognition, recording and reporting its financial transactions. But we found that interest for an amount of Tk. 32.20 crore as accrued on 30 June 2022 on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies has not been accounted for. Such departure from the requirement of IAS 1 has caused understatement of loan liability of the company as on the date of the statement of financial position for Tk. 32.20 crore. On the other hand, capital work in progress has also been understated by the said amount as the company follows IAS 23: 'Borrowing Cost' and capitalizes interest on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies.
- b. As disclosed in note no. 25 to the financial statements, the Company has reported revenue at Tk. 1,071.95 crore against the transmission of 24,452,262,580 CM gas and 251,863,636 Liter condensate to different gas distribution companies and reliquification company respectively for the year ended 30 June 2022. Out of which Tk. 74.65 crore was recognized as revenue as well as receivable by GTCL on account of transmission charge against those distribution companies including Tk. 66.29 crore against Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited. But the said companies have confirmed the said amount of Tk. 997.30 crore. As a result, revenue as well as receivable on account of transmission charges have been over shown in the accounts of GTCL by Tk. 74.65 crore. The management of the company informed us that a committee formed by Petrobangla comprising members of all the gas producing, transmitting and distributing companies including Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited and Gas Transmission Company Limited has been working to find out the reasons for difference of balances among the parties and also to determine the actual amount of payable/receivable among them, outcome of which is yet to be known.

- c. As per Subsidiary Loan Agreement (SLA) between the Government of the People's Republic of Bangladesh and Gas Transmission Company Limited (GTCL), the Company has received Tk. 1,103.89 crore as equity and recognized it as share money deposit/deposits against shares. As per Gazette Notification No. 146/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/2020/01 dated 02 March 2020 by Financial Reporting Council (FRC), the capital received as share money deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the said amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such share money deposit shall be considered in calculation of earnings per share. However, the outstanding amount of such share money deposit/deposits against shares stands at Tk. 1,103.89 crore as at 30 June 2022. But the Company has not converted this share money deposit/deposits against shares into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC.
- d. Receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) as on 30 June 2022 has been reported by GTCL under note no. 19 to the financial statements at Tk.375.51 crore. But TGTDC has confirmed the amount as Tk.112.18 crore. As a result, there is a difference of Tk.263.33 crore between the records maintained by these two companies including Tk. 66.29 crore as mentioned in paragraph (b) above. Consequently, receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) has been overstated by Tk.263.33crore as on 30 June 2022.
- e. Receivable from other 5(five) companies namely, Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited, Sylhet Gas Fields Ltd., Pashchimanchal Gas Company Limited, Petrobangla, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Bakhrabad Gas Distribution Company Limited as on 30 June 2022 has been found excess by Tk.119.79 crore than the records maintained by those five companies. It has been informed that the said amount of Tk.119.79 crore has already been collected by Petrobangla from the said five companies which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Thus, receivable from Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited, Sylhet Gas Fields Ltd., Pashchimanchal Gas Company Limited, Petrobangla, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Bakhrabad Gas Distribution Company Limited as on 30 June 2022 has been overstated with corresponding understatement of receivable from Petrobangla for the said extent.
- f. As per letter no. 07.01.0000.02.02.55.2015/270 dated 17 August 2015 of the Finance Division of Ministry of Finance regarding approval of incentive bonus, the subsidiaries along with Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) shall take prior approval from the Finance Division of Ministry of Finance before distributing any incentive bonus to their employees. The Company has distributed a total of Tk. 2.09 crore as advance against incentive bonus to its employees for the year 2021-2022. But no approval has been taken from the Finance Division of Ministry of Finance for payment of incentive bonus or advance against the same for the year 2021-2022.
- g. As per section 54(a) of Income Tax Ordinance 1984, if the shareholder is a Company, the source tax will be deducted at the rate applicable to a Company which is 20%. During the year GTCL paid Dividend of Taka 30 Crore to Petrobangla but didn't deduct source tax of Taka 6 crore. Consequently, the withholding tax payable was understated by the said amount.

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



## Emphasis of Matter

We draw attention to the fact as disclosed in Note# 24 & Annexure-E to the financial statements, which describes that NBR claimed Tk.782.14 crore from GTCL on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2000-01 to AY 2021-22 against which the Company has kept a total provision for Tk. 600.58 crore only till 30 June 2022. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of the NBR and outcomes of the appeals are yet to be known. Our opinion is not modified in respect of these matters.

## Other Information

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

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

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

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

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

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

## Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

### Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books; and
- c) the statements of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns.

Dhaka,  
06 October 2022

Signed for & on behalf of  
**ACNABIN**  
**Chartered Accountants**

**Md. Moniruzzaman, FCA**  
**Partner**  
ICAB Enrollment No. 787



**Gas Transmission Company Limited (GTCL)**

**Statement of Financial Position**

As at 30 June 2022

	Notes	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>Capital and Reserves</b>			
Share capital	4	17,880,806,000	7,000,000,000
Deposits against shares	5	11,038,907,087	20,456,798,739
Capital reserve	6	1,740,909,405	1,740,909,405
Retained earnings	7	16,946,636,372	18,430,520,274
		47,607,258,864	47,628,228,418
<b>Long term borrowings</b>			
Unsecured Loans - Local Sources	8	47,971,272,916	49,915,685,123
Unsecured Loans - Foreign Sources	9	36,017,741,932	35,168,905,767
		83,989,014,848	85,084,590,890
<b>Non Current Liabilities</b>			
Deferred tax liability	10	13,401,197,140	13,529,892,278
<b>Capital employed</b>		<b>144,997,470,851</b>	<b>146,242,711,586</b>
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	11	124,046,146,665	99,673,540,520
Capital work-in-progress	12	13,368,312,894	34,251,419,425
		137,414,459,559	133,924,959,945
<b>Investment and other assets</b>			
Fixed deposits receipt	13	6,206,456,974	6,201,988,971
Interest receivable from fixed deposit receipt	13A	114,176,859	354,562,436
Loan to employees	14	911,042,090	992,381,592
Investment in shares	15	3,335,430	2,790,870
		7,235,011,354	7,551,723,869
<b>Current assets</b>			
Inventories	16	1,938,795,815	1,813,553,479
Advances, deposits and prepayments	17	5,159,006,131	5,398,256,775
Cash and bank balances	18	458,829,426	1,953,549,005
		7,556,631,372	9,165,359,259
<b>Receivable from group companies</b>			
Gas and condensate transmission	19	8,122,554,236	7,580,743,849
Current account	20	1,803,579,907	138,635,595
		9,926,134,144	7,719,379,445
		17,482,765,515	16,884,738,703
<b>Less: Current liabilities</b>			
Creditors and accruals	21	2,850,933,060	2,484,808,101
Workers' profit participation fund & welfare fund	22	-	125,183,490
Current portion of long term borrowings	8.1 & 9.1	7,115,887,463	5,087,848,172
Interest payable	23	2,777,131,800	65,142,481
Provision for taxation	24	4,390,813,254	4,355,728,686
		17,134,765,577	12,118,710,931
Net current assets		347,999,939	4,766,027,772
<b>Net assets</b>		<b>144,997,470,851</b>	<b>146,242,711,586</b>

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.

  
General Manager (Accounts)

  
Company Secretary

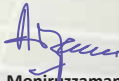
  
Managing Director

  
Director

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

Signed for & on behalf of  
ACNABIN  
Chartered Accountants

Dhaka,  
06 October 2022

  
Md. Moniruzzaman, FCA  
Partner  
ICAB Enrollment No. 787

**GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
For the year ended 30 June 2022

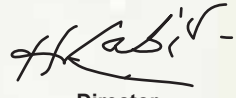
	Notes	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
Revenue			
Transmission charge	25	10,719,488,631	11,201,733,328
Less: Cost of Service			
Operating expenses	26	3,167,800,802	3,354,321,091
Depreciation charge		4,506,394,329	4,112,846,268
		7,674,195,131	7,467,167,360
<b>Operating profit for the year</b>		<b>3,045,293,499</b>	<b>3,734,565,968</b>
Less: Financial expense	27	2,579,416,318	2,093,095,737
Add: Non Operating Income			
Interest income	28	492,040,289	567,778,376
Other income	29	26,812,686	327,306,424
Loss on foreign currency translation		(3,139,845,735)	(32,885,229)
<b>Profit/(Loss) before WPPF &amp; WF</b>		<b>(2,155,115,580)</b>	<b>2,503,669,802</b>
Less: Provision for contribution to WPPF & WF	22	-	125,183,490
<b>Net profit/(loss) before income tax</b>		<b>(2,155,115,580)</b>	<b>2,378,486,312</b>
Less : Income tax expense		13,989,430	1,637,558,660
Current Tax		142,684,568	290,902,560
Deferred Tax	10	(128,695,138)	1,346,656,100
<b>Net profit/(loss) after income tax</b>		<b>(2,169,105,010)</b>	<b>740,927,652</b>
Other comprehensive income		544,560	884,910
<b>Total comprehensive income</b>		<b>(2,168,560,450)</b>	<b>741,812,562</b>

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.

  
General Manager (Accounts)

  
Company Secretary

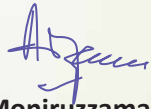
  
Managing Director

  
Director

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

Dhaka,  
06 October 2022

Signed for & on behalf of  
**ACNABIN**  
Chartered Accountants

  
**Md. Moniruzzaman, FCA**  
Partner  
ICAB Enrollment No. 787



**Gas Transmission Company Limited (GTCL)**

**Statement of Changes in Equity**

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Retained earnings	Total Equity
<b>Balance at 01 July 2021</b>	<b>7,000,000,000</b>	<b>20,456,798,739</b>	<b>1,740,909,405</b>	<b>18,430,520,274</b>	<b>47,628,228,418</b>
Equity received	-	1,462,914,348	-	-	1,462,914,348
Transfer during the year	-	(10,880,806,000)	-	-	(10,880,806,000)
Net profit for the year	-	-	-	(2,169,105,010)	(2,169,105,010)
Prior year's adjustment	-	-	-	18,144,684	18,144,684
Dividend paid	-	-	-	(300,000,000)	(300,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	544,560	544,560
New paid up Share Capital	10,880,806,000	-	-	-	10,880,806,000
GTCL Equity from R/E	-	-	-	966,531,864	966,531,864
<b>Balance as at 30 June 2022</b>	<b>17,880,806,000</b>	<b>11,038,907,087</b>	<b>1,740,909,405</b>	<b>16,946,636,372</b>	<b>47,607,258,864</b>
<b>Balance at 01 July 2020</b>	<b>7,000,000,000</b>	<b>34,050,424,817</b>	<b>1,740,909,405</b>	<b>2,133,477,953</b>	<b>44,924,812,175</b>
Equity received	-	2,158,285,800	-	-	2,158,285,800
Net profit for the year	-	-	-	740,927,652	740,927,652
Prior year's adjustment	-	-	-	(89,713,119)	(89,713,119)
Dividend paid	-	-	-	(350,000,000)	(350,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	884,910	884,910
GTCL Equity from R/E	-	15,751,911,879	-	15,994,942,879	243,031,000
<b>Balance as at 30 June 2021</b>	<b>7,000,000,000</b>	<b>20,456,798,739</b>	<b>1,740,909,405</b>	<b>18,430,520,274</b>	<b>47,628,228,418</b>

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.

  
General Manager (Accounts)

  
Company Secretary

  
Managing Director

  
Director

Dhaka,  
06 October 2022

## Gas Transmission Company Limited (GTCL)

### Statement of Cash Flows For the year ended 30 June 2022

	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
<b>a. Cash flows from operating activities</b>		
Net profit/(loss) for the year	(2,169,105,010)	740,927,652
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	4,506,394,329	4,112,846,268
Deferred Tax	(128,695,138)	1,346,656,100
Adjustment of Prior year	18,144,684	(89,713,119)
	4,395,843,876	5,369,789,249
<b>Operating profit before changes in working capital</b>	<b>2,226,738,866</b>	<b>6,110,716,901</b>
Decrease/(increase) in current assets	(2,092,746,391)	77,750,096
Increase/(decrease) in current liabilities	5,016,054,646	2,792,620,171
	2,923,308,255	2,870,370,267
<b>Net cash flow from operating activities</b>	<b>5,150,047,121</b>	<b>8,981,087,168</b>
<b>b. Cash flows from investing activities</b>		
Acquisition of property, plant and equipment	(2,725,117,723)	(8,361,437,146)
(Investment)/encashment in other assets	316,712,515	(1,287,988,504)
Addition to capital work-in-progress	(2,682,289,766)	(4,198,710,919)
<b>Net cash flow from/(used in) investing activities</b>	<b>(5,090,694,974)</b>	<b>(13,848,136,569)</b>
<b>c. Cash flows from financing activities</b>		
Increase in equity	1,462,914,348	2,158,285,800
Receipt of long term borrowings (current portion-net)	5,194,030,684	(224,513,739)
Repayment of long term borrowings (long portion-net)	(4,771,171,023)	2,865,841,862
Dividend paid	(300,000,000)	(350,000,000)
<b>Net cash flow from financing activities</b>	<b>1,585,774,009</b>	<b>4,449,613,923</b>
<b>Net surplus/(deficit) in cash and bank balances for the year (a+b+c)</b>	<b>1,645,126,156</b>	<b>(417,435,477)</b>
d. Unrealised foreign exchange gain/(loss)	(3,139,845,735)	32,068,028
e. Cash and bank balances at the beginning of the year	1,953,549,005	2,338,916,455
<b>f. Cash and bank balances at the end of the year</b>	<b>458,829,426</b>	<b>1,953,549,005</b>

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.



**General Manager (Accounts)**



**Company Secretary**



**Managing Director**



**Director**

Dhaka,  
06 October 2022



## Gas Transmission Company Limited (GTCL)

### Notes to the Financial Statements

As at and For the year ended 30 June 2022

#### 1. Background and Nature of Business of the Company

Gas Transmission Company Limited (GTCL), a company owned by Petrobangla was registered as a public limited company on 14 December 1993 under the Companies Act 1913. As per decision of Government of Bangladesh, GTCL was formed with the principal objective of establishing a balanced and reliable natural gas transmission network and ensuring effective operational control of the same for transportation of available gas in order to meet the increasing gas demand in the country. GTCL commenced its formal operation through holding the first meeting of the Board of Directors on 23 January 1994 and subsequently embarked on commercial business upon receipt of certificate of commencement of business from the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 31 July 1994. The other objectives for which the Company was established is to construct, operate and maintain high pressure gas/LNG/condensate pipelines to transmit natural gas/LNG/condensate from different gas fields, LNG Liquefaction Plants and delivering the gas/LNG/condensate to the marketing companies operating in Bangladesh.

#### 2. Basis of preparation of the financial statements

##### 2.1 Statement of compliance

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

##### 2.2 Other regulatory compliance

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

The Income Tax Ordinance, 1984;

The Income Tax Rules, 1984;

The Value Added Tax & Supplementary Duty Act 2012;

The Value Added Tax & Supplementary Duty Rules 2016;

The Bangladesh Labor Act 2006 (Amended in 2013);

Customs Act 1969;

Negotiable Instruments Act 1881.

Order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC)

Directives of Energy & Mineral Resources Division

##### 2.3 Basis of measurement

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

##### 2.4 Going concern assumption

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

##### 2.5 Components of Financial Statements

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

Statement of Financial Position;

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;

Statement of Changes in Equity;

Statement of Cash Flows; and

Notes to the Financial Statements.

## 2.6 Functional and presentation currency

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

## 2.7 Use of estimates and judgments

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

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an on-going basis. Revision to accounting estimates is 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: 11 Property, plant and equipment

Note: 16 Inventories

Note: 24 Provision for taxation

## 2.8 Reporting Period

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

## 2.9 Applicable accounting standards

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

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



### 3. Significant Accounting Policies

#### 3.1 Property, plant and equipment (PPE)

##### 3.1.1 Recognition and measurement

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

##### 3.1.2 Subsequent costs

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

##### 3.1.3 Depreciation

Depreciation on all items of property, plant and equipment (fixed assets) has been charged using straight-line method at rates varying from 2.5% to 25% depending on the estimated useful lives of assets. Depreciation on addition to fixed assets has been charged from the subsequent days 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	Particulars	Rate
Leasehold land	1/99	Water pipeline and tanks	10%
Leasehold land	1/50	Tube well and ponds	10%
Freehold concrete & brick structure	2.50%	Office Equipment	15%
Other Constructions	2.50%	Domestic appliances	15%
Land infrastructure	5%	Pipeline	3.33%
Store yard	5%	Light vehicles	20%
Plant and Machinery	5%	Water pump	20%
Furniture and Fixtures	10%	Loose Tools	25%
Sheds and temporary works	10%		

#### 3.2 Inventories

##### 3.2.1 Nature of inventories

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

##### 3.2.2 Valuation of inventory

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

#### 3.3 Advances, deposits and prepayments

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

#### 3.4 Cash and bank balances

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

#### 3.5 Receivable from group companies

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

#### 3.6 Creditors and accruals

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

### 3.7 Loans and borrowings

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

#### 3.7.1 Interest on borrowings

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

(ii) Other interest is charged to Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income in the period in which it is incurred/accrued."

#### 3.7.2 Current portion of long-term loan

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

### 3.8 Income tax expense

(i) Income tax expense comprises current taxes. Income taxes are recognized in Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

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

### 3.9 Current Tax

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

### 3.10 Revenue

Revenue has been recognized as per 5 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

### 3.11 Financial expenses

Financial expenses comprise interest expense on long term loan, short term loan. All such costs are recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

### 3.12 Cash flow statement

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

### 3.13 Foreign currency transactions

The functional and reporting currency of the Company is Bangladeshi Taka (Taka/BDT/Tk.). Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies are translated at the exchange rate prevailing on the closing date. 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. Exchange gain or loss arising from foreign currency are charged to Profit and Loss Account.



### 3.14 Equity and grants

#### 3.14.1 Equity

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

#### 3.14.2 Grants

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

### 3.15 Events after the reporting period

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

### 3.16 Impact of COVID-19

The Management of the Company assessed the going concern and found no uncertainty regarding this for the upcoming 12 months due to COVID 19. Assessment of COVID-19 regarding the following areas have been made and come to conclusion given below.

#### 1. Revenue

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

#### 2. Receivable from group companies

The company has assessed the collectability of the trade receivable. With increased revenue, amounting Tk. 26.34 crore, the trade receivables also have increased by Tk. 8.94 crore due to payment being held up by gas distribution companies due to COVID-19.

#### 3. Others

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

### 3.17 Investment in shares

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

### 3.18 Workers' profit participation fund

The Bangladesh Labour Act 2006 (Amendmed in 2013) requires a company to set up "Worker's Profit Participation Fund" and transfer 5% of the net profits before tax to this fund to be disbursed and/or utilized in accordance with the provision of the Act.

### 3.19 Comparative information

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

### 3.20 General

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

## 4. Share capital

### Authorised capital

10,000,000,000 ordinary shares of Taka 10 each

10,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
10,000,000,000 ordinary shares of Taka 10 each	100,000,000,000	-
10,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	-	10,000,000,000
	<b>100,000,000,000</b>	<b>10,000,000,000</b>

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>Issued, subscribed and paid-up capital</b>		
700,000,000 ordinary shares of Taka 10 each	7,000,000,000	-
1,088,080,600 ordinary shares of Taka 10 each issued for deposits against shares	10,880,806,000	-
7,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	-	7,000,000,000
	<b>17,880,806,000</b>	<b>7,000,000,000</b>

As per decision of company's 28th Annual General Meeting and 450th Board Meeting, GTCL has increased Company's Authorized Capital and Paid-up Capital for deposits against shares and denominated Company's Share to Taka 10 each from Taka 1,000 each.

#### 5. Deposits against Shares

Opening balance	20,456,798,739	34,050,424,817
Less: GTCL Equity from Retained Earnings portion	-	(15,751,911,879)
Less: Transferred to paid-up-capital*	(10,880,806,000)	-
Add: Addition during the year	1,462,914,348	2,158,285,800
	<b>11,038,907,087</b>	<b>20,456,798,739</b>

(Note: 5.1)

The amount of Taka 15,751,911,879 included in previous years under the heads of Deposits against Shares which was actually invested from GTCL's own funds which was transferred to Retained Earnings for the year ended 30 June 2021 because company does not issue shares against its own equity.

\*Deposits against Shares of Taka 10,880,806,000 (1,088,080,600 ordinary shares of Taka 10 each) transferred to paid-up capital for the year ended 30 June 2022 in compliance with the circular of Financial Reporting Council.

#### 5.1 Equity from government

GoB Equity (Ashuganj-Monohordi)	-	243,366,252
GoB Equity (Dhaka Clean Fuel)	-	1,002,414,995
GoB Equity (Compressor Station)	-	1,924,755,864
GoB Equity (Banpara-Rajshai)	-	292,639,600
GoB Equity (Hatikumrul-Bheramara)	-	966,617,906
GoB Equity (Bakhrabad- Siddirganj)	-	914,686,431
GoB Equity (Bheramara-Khulna)	-	1,522,994,022
GoB Equity (Ashuganj-Bakhrabad)	-	876,128,294
GoB Equity (R & EE SCADA)	-	140,767,597
GoB Equity (Monohordi-Jamuna)	-	679,509,600
GoB Equity (Moheshkhali-Anowara)	247	2,316,925,686
GoB Equity (Dhanua-Nalka)	1,373,513,887	1,352,043,430
GoB Equity (Chittagong-Feni-bakhrabad)	6,356,613,690	6,275,169,800
GoB Equity (B-R-S Project) (On going)	3,308,779,263	1,948,779,263
<b>Total of GoB Equity</b>	<b>11,038,907,087</b>	<b>20,456,798,739</b>
Net Change in equity from GoB increase	<b>1,462,914,348</b>	<b>2,158,285,800</b>

#### 6. Capital reserve

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

#### 7. Retained earnings

Opening balance as reported	18,430,520,274	2,133,477,953
Prior year's adjustment	18,144,684	(89,713,119)
GTCL Equity	966,531,864	15,994,942,879
Restated Opening Balance	19,415,196,822	18,038,707,713
Net profit/(loss) for the year	(2,169,105,010)	740,927,652
<b>Profit available for appropriation</b>	<b>17,246,091,812</b>	<b>18,779,635,364</b>
Adjustments during the year	(299,455,440)	(349,115,090)

(Note:7.1)

(Note:7.2)



Transferred to GTCL Own Equity  
Dividend paid  
Gain/(Loss) on investment in share

30.06.2022  
Taka

30.06.2021  
Taka

-  
(300,000,000)  
544,560  
**16,946,636,372**

-  
(350,000,000)  
884,910  
**18,430,520,274**

#### 7.1 Prior year's adjustment

CPF fund Rearranged  
Rectification of Transaction  
**Adjustment of Expenses and Liabilities**

-  
(18,144,684)  
**(18,144,684)**

87,749,018  
1,964,101  
**89,713,119**

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

#### 7.2 GTCL Equity from Retained Earnings

GTCL Equity (M-J Project)  
GTCL Equity (B-R Project)  
GTCL Equity (B-S Project)  
GTCL Equity (A-B Project)  
GTCL Equity (A-E compressor Staion)  
GTCL Equity (H-B Project)  
GTCL Equity (B-K Project)  
GTCL Equity (B-D Project)  
GTCL Equity (Srikail-AB Project)  
GTCL Equity (Titas-AB Project)  
GTCL Equity (Titas-CBA Project)  
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Project)  
GTCL Equity (Titas-Khatihata-Malihata Project)  
GTCL Equity (Anowara-Fouzdarhat Project)  
GTCL Equity (MA CTMS Zero point Project)  
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Parallel Project)  
GTCL Equity (Chottogram-Feni-Bakhrabad Project)  
GTCL Equity (Head office Building Project)  
**Total GTCL Equity from Retained Earnings**  
**Net Change in GTCL Equity**

40,646,021  
23,044,000  
228,770,894  
2,763,999,286  
385,819,180  
302,335,000  
19,290,000  
3,000,000,000  
131,153,839  
713,533,871  
406,007,226  
3,151,631,844  
197,638,762  
3,326,315,696  
243,031,000  
966,100,000  
431,864  
1,061,726,260  
**16,961,474,743**  
**966,531,864**

40,646,021  
23,044,000  
228,770,894  
2,763,999,286  
385,819,180  
302,335,000  
19,290,000  
3,000,000,000  
131,153,839  
713,533,871  
406,007,226  
3,151,631,844  
197,638,762  
3,326,315,696  
243,031,000  
-  
-  
1,061,726,260  
**15,994,942,879**  
**15,994,942,879**

The amount of Tk. 16,961,474,743 invested to 18 (eighteen) projects (para 7.2) from GTCL's own fund/equity from Retained Earnings.

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

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

Name of Project

Bonpara-Rajshahi Project  
Ashugonj-Bakhrabad Project  
Compressor Station Project  
Monohardi- Jamuna Project  
Bakhrabad- Siddirganj Project  
Hatikumrul-Bheramara Project  
Bheramara-Khulna Project  
R & EE SCADA Project  
Dhanua-Nalka Project  
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project  
Moheshkhali-Anowara Project  
B-R-S Project  
Bibiana- Dhanua Project  
Anowara-Fouzdarhat Project  
M-A Parallel Project  
Moheshkhali Zero Point - CT MS Project

(Note: 8.1b)

(Note: 8.1c )

(Note: 8.1d)

(Note: 8.1e)

237,769,400  
1,040,402,343  
2,405,944,792  
594,570,880  
1,200,525,945  
1,027,031,520  
1,427,804,254  
184,757,416  
2,034,020,831  
9,534,922,035  
2,896,157,089  
4,963,169,894  
5,007,709,192  
2,969,340,000  
10,041,562,500  
2,405,584,825  
**47,971,272,916**

274,349,400  
1,149,918,383  
2,646,539,312  
679,509,600  
1,314,861,745  
1,147,858,760  
1,618,178,534  
202,353,416  
2,001,815,145  
9,412,756,200  
3,185,772,809  
2,923,169,894  
6,259,636,500  
3,362,460,000  
11,153,540,000  
2,582,965,425  
**49,915,685,123**

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

#### a Unsecured local GoB portion loans are as under (FY 2021-2022)

(Amount in Taka)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Project	237,968,030	1,427,804,254	1,665,772,284
Nalka- Bogra Project	-	-	-
Ashugonj-Monohordi Project	22,441,059	-	22,441,059
Bonpara-Rajshai Project	45,725,000	237,769,400	283,494,400
Ashugonj-Bakhrabad Project (new)	136,895,050	1,040,402,343	1,177,297,393
A E Compressor Station Project	300,743,141	2,405,944,792	2,706,687,933
Monohardi- Jamuna Project	106,173,395	594,570,880	700,744,275
Bakhrabad- Siddirganj Project	142,919,750	1,200,525,945	1,343,445,695
R & EE SCADA Project	21,994,990	184,757,416	206,752,406
Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	9,534,922,035	9,534,922,035
Dhanua-Nalka Project	-	2,034,020,831	2,034,020,831
Hatikumrul-Bheramara Project	151,034,050	1,027,031,520	1,178,065,570
B-R-S Project	-	4,963,169,894	4,963,169,894
Moheshkhali-Anowara Project	362,019,650	2,896,157,089	3,258,176,739
<b>Sub-total (8.1)</b>	<b>1,527,914,115</b>	<b>27,547,076,399</b>	<b>29,074,990,514</b>

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

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	2,436,723,520	3,045,904,400
TGTDCL	351,391,500	1,405,566,000	1,756,957,500
SGFL	184,062,212	736,248,838	920,311,050
BGFCL	29,747,432	118,989,718	148,737,150
JGTDCL	18,050,420	72,201,680	90,252,100
BGDCL	29,747,432	118,989,718	148,737,150
RPGCL	29,747,432	118,989,718	148,737,150
<b>Sub-total (8.2)</b>	<b>1,251,927,308</b>	<b>5,007,709,192</b>	<b>6,259,636,500</b>

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

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	190,850,000	1,335,950,000	1,526,800,000
KGDCL	145,000,000	1,232,500,000	1,377,500,000
BGDCL	57,270,000	400,890,000	458,160,000
<b>Sub-total (8.3)</b>	<b>393,120,000</b>	<b>2,969,340,000</b>	<b>3,362,460,000</b>

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

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	461,975,000	4,096,837,500	4,558,812,500
KGDCL	273,100,000	1,872,400,000	2,145,500,000
BGDCL	166,265,000	1,474,462,500	1,640,727,500
SGFL	210,637,500	2,597,862,500	2,808,500,000
<b>Sub-total (8.4)</b>	<b>1,111,977,500</b>	<b>10,041,562,500</b>	<b>11,153,540,000</b>



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

(Amount in Taka)

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	133,042,700	1,164,123,625	1,297,166,325
KGDCCL	-	886,758,000	886,758,000
BGDCL	44,337,900	354,703,200	399,041,100
<b>Sub-total (8.5)</b>	<b>177,380,600</b>	<b>2,405,584,825</b>	<b>2,582,965,425</b>
<b>Total (8.1+8.2+8.3+8.4+8.5)</b>	<b>4,462,319,523</b>	<b>47,971,272,916</b>	<b>52,433,592,439</b>

**9. Long term borrowings - unsecured (Foreign Sources)**

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

Loan	Project	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
ADB Loan-1943-BAN	Dhaka Clean Fuel Project	614,319,271	695,012,946
ADB Loan-2622-BAN	Compressor station Project	49,797,634	51,038,300
ADB Loan-2188-BAN	Compressor station Project	7,667,315,409	7,771,296,136
ADB Loan-2188-BAN	Monohordi-Jamuna Project	1,992,167,678	2,110,972,428
ADB Loan-2188-BAN	Hatikumrul- Bheramara Project	3,835,706,388	3,959,652,829
ADB Loan-2188-BAN	Bonpara-Rajshahi Project	557,156,932	597,188,281
ADB Loan-2188-BAN	Bheramara-Khulna Project	3,836,290,971	4,025,420,635
ADB Loan, L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	5,674,822,140	6,778,099,108
AIIB Loan	Chittagong-Feni-Bakhrabad	1,993,901,190	-
IDA Loan- 4508 BD	Bhakhrabad- Siddirganj Project	5,575,065,595	5,065,260,132
JICA Loan- BD- P71	R & EE SCADA Project	1,119,259,575	1,119,259,575
JICA Loan - BD- P78	Dhanua-Nalka Project	3,101,939,148	2,995,705,398
		<b>36,017,741,932</b>	<b>35,168,905,767</b>

Further details of unsecured foreign loans are as under

**9.1 Principal**

a.

(Amount in Taka)

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
ADB -1943-BAN	DCF Project	96,557,425	467,521,830	564,079,255
ADB-2188-BAN	Compressor Station Project	4,710,309	42,392,742	47,103,051
ADB-2622-BAN	Compressor Station Project	663,396,839	6,429,091,919	7,092,488,758
ADB-2188-BAN	M-J Project	250,933,451	1,701,221,449	1,952,154,901
ADB-2188-BAN	H-B Project	400,451,669	3,315,551,893	3,716,003,562
ADB-2188-BAN	B-R Project	75,988,836	478,650,195	554,639,031
ADB-2188-BAN	B-K Project	451,539,984	3,282,158,563	3,733,698,547
ADB -L3461-62	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	5,095,957,541	5,095,957,541
AIIB Loan	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	1,790,471,582	1,790,471,582
IDA-4508 BD	B-S Project	-	4,818,623,798	4,818,623,798
JICA-BD- P71	R & EE SCADA Project	-	1,058,171,375	1,058,171,375
JICA -BD- P78	Dhanua-Nalka Project	-	3,101,939,148	3,101,939,148
<b>Sub-total (a)</b>		<b>1,943,578,513</b>	<b>31,581,752,035</b>	<b>33,525,330,548</b>

**b. Exchange rate fluctuation**

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion
ADB-2188-BAN	B-K Pipeline	159,045,616	554,132,409
ADB-2188-BAN	H-B Pipeline	134,239,931	520,154,494
ADB -1943-BAN	DCF Project	51,624,175	146,797,442
ADB-2188-BAN	M-J Project	89,252,549	290,946,229
C-S ADB2188	Com. Station	1,667,231	7,404,892
C-S ADB 2622	Com. Station	247,525,161	1,238,223,490
JICA SCADA	SCADA Project	-	61,088,200
B-S IDA	B-S Project	-	756,441,797
ADB -L3461-62	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	578,864,599
AIIB Loan	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	203,429,608
ADB-2188-BAN	B-R Project	26,634,764	78,506,737
<b>Sub-total (b)</b>		<b>709,989,427</b>	<b>4,435,989,897</b>
<b>Total (a+b)</b>		<b>2,653,567,940</b>	<b>36,017,741,932</b>

**10. Deferred tax liability**

Opening Balance  
 Prior year adjustment  
 Restated Opening Balance  
 Addition during the year

30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
13,529,892,278	12,183,236,178
-	-
13,529,892,278	12,183,236,178
(128,695,138)	1,346,656,100
<b>13,401,197,140</b>	<b>13,529,892,278</b>

Property, plant and equipment  
 Applicable rate  
**Deferred tax liability as on 30 June 2022**  
 Deferred tax liability as on 30.06.2022  
 Deferred tax liability as on 30.06.2021  
**Deferred tax expense for the year ended 30 June 2022**

Carrying Amount	Tax Base	30.06.2022 Taka	Taxable Temporary Difference
124,046,146,665	75,314,520,701		48,731,625,964
			27.5%
			<b>13,401,197,140</b>
			13,401,197,140
			13,529,892,278
			<b>(128,695,138)</b>



## 11. Property, plant and equipment

### A. Cost

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

#### Total (A)

### B. Accumulated depreciation

Opening balance

Add : Charged during the year

Less: Adjustment during the year

#### Total (B)

#### Written Down Value (A-B)

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

## 12. Capital Work-in-Progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Interest on loan

Less: Transferred to property, plant and equipment

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

## 13. Fixed deposit receipt

### (a) State - Owned Banks

Janata Bank Ltd.

Agrani Bank Ltd.

BASIC Bank Ltd.

Rupali Bank Ltd

Bangladesh Development Bank Ltd.

Bangladesh Krishi Bank Ltd.

### (b) Private Commercial Banks

Southeast Bank Ltd.

Standard Bank Ltd.

Social Islami Bank Ltd

First Security Islami Bank Ltd.

AB Bank Ltd.

IFIC Bank Ltd.

NGB Global Bank Ltd.

Premier Bank

Exim Bank Ltd.

#### Total (a+b)

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>11. Property, plant and equipment</b>		
<b>A. Cost</b>		
Opening balance	136,096,949,607	131,276,009,061
Add: Addition during the year	28,897,578,205	4,821,019,865
	164,994,527,812	136,097,028,926
Less: Adjustment during the year	17,414,203	79,318
<b>Total (A)</b>	<b>164,977,113,609</b>	<b>136,096,949,607</b>
<b>B. Accumulated depreciation</b>		
Opening balance	36,423,409,087	32,309,708,650
Add : Charged during the year	4,507,560,931	4,114,900,213
	40,930,970,018	36,424,608,863
Less: Adjustment during the year	(3,074)	(1,199,776)
<b>Total (B)</b>	<b>40,930,966,944</b>	<b>36,423,409,087</b>
<b>Written Down Value (A-B)</b>	<b>124,046,146,665</b>	<b>99,673,540,520</b>
<b>12. Capital Work-in-Progress</b>		
Opening balance	34,251,419,425	30,052,708,506
Add: Addition during the year	2,682,289,766	6,979,486,439
Interest on loan	2,607,064,185	-
	39,540,773,376	37,032,194,945
Less: Transferred to property, plant and equipment	26,172,460,482	2,780,775,520
	<b>13,368,312,894</b>	<b>34,251,419,425</b>
<b>13. Fixed deposit receipt</b>		
<b>(a) State - Owned Banks</b>		
Janata Bank Ltd.	1,909,829,586	2,348,700,480
Agrani Bank Ltd.	316,106,880	477,070,500
BASIC Bank Ltd.	879,577,197	1,553,700,039
Rupali Bank Ltd	1,136,361,847	312,752,000
Bangladesh Development Bank Ltd.	274,738,000	-
Bangladesh Krishi Bank Ltd.	842,999,910	370,613,647
	5,359,613,419	5,062,836,666
<b>(b) Private Commercial Banks</b>		
Southeast Bank Ltd.	473,593,401	293,291,381
Standard Bank Ltd.	219,245,154	65,076,000
Social Islami Bank Ltd	-	118,801,900
First Security Islami Bank Ltd.	-	168,226,024
AB Bank Ltd.	-	130,000,000
IFIC Bank Ltd.	-	30,000,000
NGB Global Bank Ltd.	-	50,000,000
Premier Bank	154,005,000	158,829,000
Exim Bank Ltd.	-	125,628,000
	846,843,555	1,139,852,305
<b>Total (a+b)</b>	<b>6,206,456,974</b>	<b>6,201,988,971</b>

- 13.1 i) Out of total provision for taxation of Taka 439.09 Crore up to financial year 2021-2022, Taka 149.48 Crore was reserved in the form of FDR by the decision of GTCL board meeting No. 348 which was held on 14 May 2014. However the provisional amount has not been deposited to Govt exchequer due to subjudice in honourable High Court.

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

	Taka (in crore)
<b>(A) Fixed deposit amount</b>	<b>620.65</b>
<b>(B) Fund to be allocated in the coming financial year (1 to 4)</b>	<b>117.66</b>
(1) Bogura-Rangpur-Saidpur Project	10.00
(2) Off Transmission point meeting station	16.95
(3) Bangabandhu Railway Bridge Pipeline Project	6.14
(4) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur Project	84.57
<b>(C) Fund for Others :</b>	<b>502.99</b>
i) FDR Reserve for Tax as per Board Decision :	149.48
ii) FDR Reserve for Depreciation Fund :	353.51
<b>Total</b>	<b>620.65</b>
<b>(D) Tax Provision upto 2021-2022 :</b>	<b>439.08</b>

Note: i) FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is Taka 4,093.09 crore as on 30 June 2022.  
ii) FDR amount was reserved Tk. 353.51 crore against the accumulated depreciation fund amount in Taka 4,093.09 crore.

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>13A Interest receivable from fixed deposit receipt</b>		
Opening Balance	354,562,436	319,378,653
Less: Received During the Year	354,562,436	319,378,653
Add. Accrued during the year	114,176,859	354,562,436
Closing Balance	<b>114,176,859</b>	<b>354,562,436</b>
<b>14. Loan to employees</b>		
House building loan	896,804,997	974,339,055
Principal	770,579,140	835,363,245
Interest	126,225,856	138,975,810
Motor cycle loan	13,928,094	17,546,537
Principal	13,855,000	17,440,400
Interest	73,094	106,137
Computer loan	309,000	496,000
	<b>911,042,090</b>	<b>992,381,592</b>
<b>15 Investment in shares</b>		
Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each	2,790,870	1,905,960
Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)	544,560	884,910
680,700 ordinary shares of Taka 4.90 each (market value)	3,335,430	2,790,870
<b>16. Inventories</b>		
(A) Opening Balance of Pipeline materials (GTCL)	1,675,380,354	1,503,144,427
Add: Materials Addition during the year	1,333,101,419	1,016,222,848
	3,008,481,774	2,519,367,275
Less : Materials Used during the year	1,211,751,572	843,986,920
Pipeline materials (GTCL)	<b>1,796,730,201</b>	<b>1,675,380,354</b>
(B) Opening Balance of LC Goods-in-transit	138,173,125	119,616,478
Addition during the year	23,305,386	20,939,442
	161,478,511	140,555,921
Less: Completed during the year	19,412,898	2,382,796
Closing Balance of Goods-in-transit	<b>142,065,614</b>	<b>138,173,125</b>
<b>(C) Total (A+B)</b>	<b>1,938,795,815</b>	<b>1,813,553,479</b>



## 17. Advances, Deposits and Prepayments

Advances against/to:

Expense and purchase

Incentive bonus (2014-15 to 2019-20)

Corporate income tax

Third party

(Note 17.1)

Deposits

Security deposit

(Note 17.2)

Prepayments

Advance income tax refundable from tax authority\*

Recoverable from contractors and employees

(Note 17.3)

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
	2,669,342	9,237,504
	20,999,348	37,219,883
	4,357,452,246	3,982,530,277
	598,285,971	1,176,494,895
	4,979,406,908	5,205,482,559
	1,909,067	1,909,067
	151,666,189	151,666,189
	26,023,967	39,198,960
	177,690,156	190,865,149
	5,159,006,131	5,398,256,775

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

### 17.1 Advance to third party

GTCL

Sumit LNG Terminal Co. LTd, Dhaka.

Barister Mejbahur Rahman

Flora Limited

A Hossain and Associates\*

Bangladesh Computer Council

Prokoushol Biswabidyaloy Chatro Kallyan office

Dhaka WASA

Banglaedsh Petroleum Institute

Abul Nashar Azad Advocate

Barister Sheikh Fazle Nur Tapos

Barister Saifuddin Mahmud

Advocate Tanjibul Alam

Advocate Awlad Ali, Supremcourt Dhaka

Advocate Nurul Muttakim, Dhaka

Md. Aminur Rahman, Arbitrator

Rozina Akter Banu

Begum Parvin Akhter

Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan

K.M Hasan & Co. Chatered Accounts

Murad Reja BD Supremcourt

Hasan Habib SEC. BD Supremcourt

A F Hasan Arif

Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitral Tribunal

Natore Pollibidyut Samiti

FA & CAO (East) Bangladesh Railway (CTG)

Akhter Furniture, Dhaka

Nesar Ahmed, Advocate

Mr. Dudu Mian, Sylhet

Md. Helal Amin

Rahim Afrose

Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal

Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal

Dist. Commissioner, Chottogram

District Ansar and VDP, Cumilla

District Ansar and VDP, Feni

SIEMENS Bangladesh Limited

	20,000	20,000
	382,500	1,232,500
	41,253	41,253
	11,213,400	11,213,400
	-	241,500
	-	25,000
	-	494,617
	1,871,590	1,871,590
	65,625	65,625
	800,000	800,000
	30,000	30,000
	4,611,744	4,611,744
	937,500	937,500
	15,000	15,000
	187,500	187,500
	60,000	60,000
	-	613,575
	2,108,125	2,108,125
	331,875	400,549
	2,037,500	2,037,500
	226,500	226,500
	200,000	200,000
	130,000	130,000
	103,464	103,464
	21,348	-
	-	97,347
	6,250	6,250
	163,875	163,875
	213,750	145,076
	-	3,382
	325,000	325,000
	625,000	625,000
	500,000,000	293,306
	7,344	-
	185,058	44,540
	63,280,038	645,170,613

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
District Ansar and VDP, Cox's Bazar	(100,000)	-
District Ansar and VDP, Bogra	(106,030)	-
District Ansar and VDP, Habiganj	49,729	18,147
District Ansar and VDP, Sirajganj	11,757	15,501
District Ansar and VDP, B. Baria	804,949	37,021
<b>GTCL</b>		
District Ansar and VDP, Chattogram	32,049	149,027
District Ansar and VDP, Dhaka	185,807	62,195
District Ansar and VDP, Tangail	5,597	117,789
District Ansar and VDP, Gazipur	50,000	-
District Ansar and VDP, Narshingdi	107,912	38,776
<b>Projects</b>		
Dhanua-Nalka Project	6,990,962	1,515,108
B-M-H Project	52,000	-
M-A Parallel Project	-	500,000,000
	<b>598,285,971</b>	<b>1,176,494,895</b>
<b>17.2 Security deposits</b>		
<b>GTCL</b>		
Bangladesh Oxygen Ltd	12,000	12,000
DESCO	600,000	600,000
PGCL	10,791	10,791
Bangladesh T&T Board	419,600	419,600
Grameen Phone	63,000	63,000
T. M. International	2,000	2,000
CNG Distribution	25,000	25,000
Sakina CNG Srimongal	15,000	15,000
RPGCL	22,121	22,121
Habiganj Palli Biddut Samity	4,200	4,200
Sirajganj Palli Biddut Samity	4,499	4,499
Bangladesh Railway, Chattogram	180,000	180,000
Proshika Computers	1,000	1,000
Bangladesh Power Development Board	98,500	98,500
Palli Biddut Samity	350	350
Janata Bank UMT Branch	91,705	91,705
Port Authority, Chittagong	114,886	114,886
Jamuna Bridge authority	60,000	60,000
Pipeline Engineers & Associats	133,650	133,650
Tuhin Enterprise	2,500	2,500
Other Security Deposit	48,265	48,265
	<b>1,909,067</b>	<b>1,909,067</b>
<b>17.3 Recoverable from contractors and employees</b>		
Employees (GTCL)	24,908,215	38,211,617
Recoverable from Enery Solution, India Pvt.Ltd	134,573	-
Receivable from CPF Trust	372,607	372,607
Padma Oil Co Ltd	608,573	608,573
Contractors (GTCL)	-	6,164
Incentive bonus recoverable from employees (Note: 17.3.1)	-	-
	<b>26,023,967</b>	<b>39,198,960</b>
<b>17.3.1 Incentive bonus recoverable from employees</b>		
Opening balance	-	8,536
Add: Addition during the year	-	-
Less: Adjustment/Recovered during the year	-	8,536
	-	-

\*This represents unapproved portion of incentive bonus paid in FY 1995-1996 to 2013-2014 amounting to Taka 8,536 already adjusted during the FY 2020-2021.



## 18. Cash and bank balances

		30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
Cash in hand	(Note: 18.1)	775,425	723,984
Bank balances	(Note: 18.2)	458,054,001	1,952,825,021
		<b>458,829,426</b>	<b>1,953,549,005</b>
<b>18.1 Cash in hand</b>			
GTCL		58,425	6,984
Imprest fund	(Note: 18.1.1)	717,000	717,000
		<b>775,425</b>	<b>723,984</b>
<b>18.1.1 Imprest fund</b>			
Ashuganj Metering Station		150,000	150,000
Sylhet Office		35,000	35,000
Srimongal Office		40,000	40,000
Service Department		20,000	20,000
Baghabari Office		20,000	20,000
MCC CGS Demra		15,000	15,000
City Gate Station, Chittagong		65,000	65,000
Bogra Office		15,000	15,000
Engineering Service Department		20,000	20,000
Rajshahi Office		16,000	16,000
Monohardi Office		50,000	50,000
CGS Demra office		40,000	40,000
Aminbazar CGS Office		20,000	20,000
Ashulia CGS Office		29,000	29,000
Feni ICS Office		20,000	20,000
Tangail Regional Office		22,000	22,000
Dhanua GMS Office		10,000	10,000
ACC GMS Ashuganj Office		15,000	15,000
Ashuganj Compressor Station		60,000	60,000
Alenga Compressor station		40,000	40,000
Alenga Control Center		15,000	15,000
		<b>717,000</b>	<b>717,000</b>

## 18.2 Bank balances:

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>A. GTCL</b>					
Janata Bank Ltd.	Local Office	8,361,296	46,855	8,408,151	8,196,806
	Sylhet Br.	373,160	350,128	723,288	714,423
	Baghabari Br.	222,129	102,113	324,241	318,736
	Selimpur Br.	157,840	335,381	493,221	1,200,493
	Comilla Br.	304,551	203,847	508,398	502,667
	Srimongal Br.	152,615	205,132	357,748	356,148
	Dhaka Sheraton Hotel Br.	223,338	221,062	444,400	440,762
	Fuldhigi Br.	514,712	327,894	842,607	832,036
	Ashuganj Br.	159,044	342,161	501,205	503,345
	University Gra. Com. Br.	9,058,608	1,230,872	10,289,480	537,095,531
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	1,688,736	1,541,989	3,230,725	1,047,259,443
Prime Bank Ltd.	Eskaton Br.	12,128,980	706,117	12,835,097	66,454,274
Standard Chartered Bank	Head Office	571,873	68,635	640,508	641,667
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	138,461	10,836	149,297	147,839
IFIC Bank Ltd	Santinagar Br.	2,231,779	294,954	2,526,733	2,460,978
UCBL	Kawran Bazar Br.	4,448,083	407,914	4,855,997	4,841,359
Janata Bank Ltd.	Port Corp. Br.	-	-	-	-
Dutch-Bangla Bank	Kawran Bazar Br.	4,691,570	83,034	4,774,604	101,669,548
Agrani Bank Ltd.	BB Avenue Br.	504,674	36,931	541,606	533,646
		<b>45,931,449</b>	<b>6,515,856</b>	<b>52,447,305</b>	<b>1,774,169,703</b>

**B. Projects**

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
<b>Chittagong-Feni-Bakhrabad Project</b>					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	12,703,891
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	-	-	-	384,547
<b>B-M-H Gas Tra. Pipeline Project</b>					
Agrani Bank Ltd.	Paribesh Bhaban Bra.	842,883	137,432	980,315	-
BD Krishi Bank	Kawran Bazar Br.	66,958	-	66,958	-
<b>Bogura-Rangpur-Saidpur Project</b>					
BASIC Bank Ltd.	Main Branch	100,360,913	-	100,360,913	302,765
Bangladesh Krishi Bank	Khamarbari Br.	21	146,718,570	146,718,591	21,975,022
<b>Dhanua -Elenga-Nalka Project</b>					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	570,823
<b>B.Bridge Gas Pipeline Project</b>					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	94,458	163,245	257,703	-
<b>Off Tra. Point of GTCL Project</b>					
BD Krishi Bank	Khamarbari Br.	430,932	134,269	565,201	-
		101,796,165	147,153,516	248,949,681	35,937,049
<b>C. Port Corporate Br. (Note 18.2.1)</b>		-	-	-	<b>908,329</b>
<b>D. Deposit with Customs (Note 18.2.2)</b>		-	<b>156,657,015</b>	<b>156,657,015</b>	<b>141,809,940</b>
		<b>147,727,614</b>	<b>310,326,387</b>	<b>458,054,001</b>	<b>1,952,825,021</b>

**18.2.1 Janata Bank Ltd., Port Corporate Branch, Chittagong**

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

**18.2.2 Deposit with customs authority (Sonali Bank)**

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

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
	-	908,329
	-	-
	-	-
	-	908,329
	45,422,760	45,422,760
	1,233,333	1,233,333
	-	9,116,991
	110,000,922	922
	-	-
	-	86,035,934
	<b>156,657,015</b>	<b>141,809,940</b>



## 19. Receivable from Group Companies - Gas and Condensate Transmission

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

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
	3,755,076,623	4,827,842,359
	144,745,396	305,961,237
	29,764,638	28,870,337
	179,690,688	234,442,158
	3,059,397,960	898,343,829
	412,527,740	579,066,411
	54,008,696	89,348,285
	487,342,494	616,869,234
	<b>8,122,554,236</b>	<b>7,580,743,849</b>

## 20. Current Account

(Note: 20.1)

**1,803,579,907**

**138,635,595**

	Debit	Credit		
<b>20.1</b> Petrobangla	1,765,809,742	-	1,765,809,742	323,645,865
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	157,204	-	157,204	157,204
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd.	-	(1,217,068)	(1,217,068)	(54,831,934)
Baropukuria Coal Mining Co Ltd.	57,179	-	57,179	57,179
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,479,787	-	1,479,787	1,479,787
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Co Ltd (BAPEX)	-	(967,442)	(967,442)	(967,442)
Rupantarito Prakritik Gas Co Ltd.	674,911	-	674,911	654,400
Jalalabad Gas T and D System Ltd.	861,217	-	861,217	860,052
Titas Gas T and D Company Ltd.	16,695,265	-	16,695,265	(148,413,310)
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	-	-	-	-
Madhapara Granite Mining Co Ltd.	-	(173,184)	(173,184)	(173,184)
Sundarban Gas Co Ltd.	4,859,822	-	4,859,822	3,499,556
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd.	15,342,476	-	15,342,476	12,667,423
	<b>1,805,937,601</b>	<b>(2,357,693)</b>	<b>1,803,579,907</b>	<b>138,635,595</b>

## 21. Creditors and Accruals

(Note: 21.1 & 21.2)

**2,850,933,060**

**2,484,808,101**

### 21.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad Project (PG Encashment)  
M-A Parallel  
Provision for expenses:  
GTCL  
Compressor Stations Project  
A-B Project (New)  
Anowara-Fouzdarhat Project  
C-F-B Project  
Bakhrabad-Siddirgonj Project  
Banapara-Rajshahi Project  
Moheshkhali-Anowara Project  
Hatikumrul -Bheramara Project  
Moheshkhali-Anowara Parallel Project  
B-R-S Project  
Dhanua-Nalka Pipeline Project  
GTCL Off Transmission Point Proj  
Moheshkhali Zero Point Project  
Payable to Sister concern

	247,532,300	247,532,300
	-	592,549,898
	942,441,233	831,651,863
	80,320,057	80,320,057
	60,208,104	60,208,104
	8,755,554	8,755,554
	1,533,000	55,313,621
	62,914	62,914
	440	440
	64,528,027	91,895,176
	54,504,111	54,504,111
	563,192,794	-
	622,134,958	-
	5,348,368	-
	210,586	-
	33,165,662	-
	-	152,721,924
	<b>2,683,938,107</b>	<b>2,175,515,962</b>

## 21.2 Liabilities for Other Finance

Income tax and VAT payable GTCL and Projects  
 Security deposit and retention money (GTCL)  
 Contractors' retention money:  
 Salary clearing account (GTCL)  
 M-A Parallel Project  
 Dhanua-Elenga-Nalka Project  
 Chittagong-Bakhrabad-Feni Project  
 B-R-S Project  
 Other liabilities:  
 Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)  
 GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person  
 Audit fees  
 Liability for interest on Depreciation Fund A/c  
 GTCL Officer and Staff Welfare Fund\*

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
	1,677,477	8,283,966
	96,345,556	106,888,234
	19,141,621	2,346,685
	-	17,458,063
	7,034,222	31,470,973
	-	29,506,356
	-	12,399,633
	39,967,144	98,421,165
	1,693,861	1,693,861
	373,750	345,000
	297,462	297,462
	463,860	180,742
	166,994,952	309,292,140
	2,850,933,060	2,484,808,101

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

## 22. Workers' profit participation fund & welfare fund

Opening balance  
 Add: Addition during the year\*  
 Less: Payment during the year

	125,183,490	160,299,635
	-	125,183,490
	125,183,490	285,483,125
	125,183,490	160,299,635
	-	125,183,490

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

## 23. Interest payable

Opening balance  
 Add: Addition during the year  
 Less: Payment during the year

	65,142,481	428,956,013
	5,186,480,502	2,079,829,363
	5,251,622,984	2,508,785,376
	2,474,491,184	2,443,642,895
	2,777,131,800	65,142,481

## 24. Provision for taxation

Opening balance  
 Add: Addition during the year  
 Less: Payment during the year

	4,355,728,686	4,413,026,126
	142,684,568	290,902,560
	4,498,413,254	4,703,928,686
	107,600,000	348,200,000
	4,390,813,254	4,355,728,686

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



	2021-2022 Qty (CM)	2020-2021 Qty (CM)	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
<b>25. Transmission Charge</b>				
<b>Gas</b>				
Titas Gas T & D Co Ltd	15,330,029,918	15,966,382,056	6,562,077,323	6,761,762,801
Jalalabad Gas T& D Co Ltd	1,697,688,318	1,705,881,215	725,795,141	722,440,695
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd	2,519,128,226	2,638,110,973	1,079,165,818	1,117,239,997
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd	3,095,276,192	3,168,274,514	1,325,527,104	1,341,764,257
Pashchimanchal Gas Co Ltd	1,422,728,169	1,589,588,474	608,993,314	673,190,719
Sundarban Gas Co Ltd	387,411,757	528,936,881	166,066,295	224,004,769
	<b>24,452,262,580</b>	<b>25,597,174,113</b>	<b>10,467,624,995</b>	<b>10,840,403,237</b>
<b>Condensate</b>	<b>Liter</b>	<b>Liter</b>		
SGFL	19,021,074	28,701,191	19,021,074	28,701,191
Petrobangla	232,842,562	332,628,900	232,842,562	332,628,900
	<b>251,863,636</b>	<b>361,330,091</b>	<b>251,863,636</b>	<b>361,330,091</b>
<b>Total transmission charges</b>			<b>10,719,488,631</b>	<b>11,201,733,328</b>

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

		Administration	Transmission		
<b>26. Operating Expenses</b>					
Employee costs	(Note: 26.1)	202,774,680	473,140,921	675,915,601	802,817,019
Repairs and maintenance	(Note: 26.2)	530,404,187	1,237,609,769	1,768,013,956	1,926,007,905
Other direct costs	(Note: 26.3)	217,161,373	506,709,871	723,871,244	625,496,168
		<b>950,340,241</b>	<b>2,217,460,561</b>	<b>3,167,800,802</b>	<b>3,354,321,091</b>

**26.1 Employee cost**

Payment to officers	220,768,560	294,695,379
Payment to staff	33,847,467	41,502,170
House rent allowance	118,075,819	120,983,402
Medical allowance	9,671,653	10,024,375
Medical expenses	4,635,084	5,317,340
Festival bonus	63,836,837	45,910,669
Incentive bonus	21,049,823	20,901,780
Conveyance allowance	258,384	239,879
Staff overtime	11,112,143	11,334,155
Liveries and uniform	13,909,221	25,140,801
Washing allowance	956,716	953,037
Educational Assistance	4,834,986	2,859,673
Donation to Welfare Fund	25,829,856	24,802,227
Leave encashment	6,639,020	5,105,029
Gratuity	76,559,138	78,915,169
Leave fare assistance	21,505,000	20,820,257
Entertainment	2,132,185	1,878,749
Lunch subsidy to officers	4,427,940	4,939,200
Group insurance premium	5,387,951	8,916,301
Contribution to provident fund	19,353,628	66,167,477
Contribution to pension fund	343,630	262,017
Gas allowance	6,339,208	6,512,044
Honorarium	2,402,440	2,480,284
Employees' Hardship expenses	702,806	696,457
Other expenses	1,336,106	1,459,147
	<b>675,915,601</b>	<b>802,817,019</b>

**26.2 Repairs and maintenance**

Vehicles	12,373,328	10,171,914
Plant, machinery and pipelines	904,276,344	397,255,375
Buildings	22,182,786	6,954,225
Furniture, fixtures and office equipment	42,713,407	1,639,471
Maintenance for Compressor Stations	755,326,875	1,060,901,695
Gas consume by Compressors	31,141,216	449,085,225
	<b>1,768,013,956</b>	<b>1,926,007,905</b>

### 26.3 Other direct costs

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

2021-2022  
Taka

2020-2021  
Taka

6,164,959
8,269,038
26,628,370
443,674
6,638,065
2,299,304
4,619,114
3,038,510
16,061,061
924,000
1,229,750
7,184,925
1,093,338
125,328,386
77,630,076
17,621,338
22,946,879
4,192,188
149,269
2,010,232
47,750
49,700
314,499
75,210,957
290,410,155
-
23,365,709
<b>723,871,244</b>

5,432,795
7,178,378
29,026,195
1,719,395
6,126,148
2,410,729
3,240,161
6,874,701
2,253,624
903,800
82,000
3,582,707
823,902
89,272,491
80,667,040
15,234,710
22,215,892
5,059,739
-
3,881,131
13,911
25,800
343,065
69,840,534
254,780,897
555,246
13,951,178
<b>625,496,168</b>

### 27. Financial Expense

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

-
-
2,364,766
48,877,157
69,734,265
29,414,388
49,092,272
11,936,080
8,414,238
140,884,696
71,628,444
53,618,024
231,017,121
112,189,537
54,674,442
189,131,056
135,048,203
31,342,801
30,059,508
200,453,057
194,164,083
2,355,153
374,853,814
105,322,889
240,931,190
170,745,708
21,163,428
<b>2,579,416,318</b>

1,247,234
1,119,559
5,880,930
52,306,659
77,171,929
32,732,815
53,812,811
13,365,206
8,446,056
165,923,242
77,293,484
-
-
115,485,352
54,881,186
139,015,541
35,932,045
33,641,848
217,504,563
195,032,447
2,355,153
385,745,480
117,096,065
240,931,190
52,908,569
<b>2,093,095,737</b>



## 28. Interest income

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

## 29. Other income

Transport income  
Other rental income  
Sale of tender documents  
Sale of stores  
Miscellaneous income  
Income from CPF Trust  
Auction/Liquidity Demurrage

## 30. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities

## 31. Contingent liabilities

The contractor demanded an additional US\$ 8.5 million after completing the H-B project. There was an arbitration case in this regard. The High Court later ruled in favor of GTCL. Although three months have passed since the verdict issue, No Appeal has been filed in The Appellate Division of Supreme Court.

## 32. 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 Relationship	Nature of Transaction	Net transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2022	Outstanding as on 30.06.2021
Petrobangla	Corporation	Condensate 249,588,577 (LTR.)	2,175,265,645	3,073,609,474	898,343,829
Titas Gas T&D Co. Ltd.	Sister Concern	Gas 15,368,355,474 (CM)	(1,072,765,736)	3,755,076,623	4,827,842,359
Jalalabad Gas Transmission systems Ltd.	Sister Concern	Gas 1,885,658,751 (CM)	(161,215,841)	144,745,396	305,961,237
Bakhrabad gas distribution company ltd.	Sister Concern	Gas 2,714,105,626 (CM)	(129,526,740)	487,342,494	616,869,234
Sylhet Gas Fields Ltd.	Sister Concern	Gas	(13,317,213)	15,553,124	28,870,337
Pachimanchol Gas Company Ltd.	Sister Concern	Gas 1,248,479,607 (CM)	2,839,167,316	179,690,688	234,442,158
Sundarban Gas Co. Ltd	Sister Concern	Gas 395,247,306 (CM)	(35,339,589)	54,008,696	89,348,285
Karnafuli Gas distribution company ltd.	Sister Concern	Gas 3,174,700,367 (CM)	(166,538,670)	412,527,740	579,066,411
			<b>3,435,729,173</b>	<b>8,122,554,236</b>	<b>7,580,743,849</b>

	2020-2022 Taka	2019-2021 Taka
Interest on STD accounts	36,840,805	29,070,215
Interest on FDRs	421,521,729	418,893,491
Interest on: Motorcycle loan	1,487,102	84,411,417
Computer loan	56,837	52,275
Land purchase/house building loan	32,133,817	35,350,978
	<b>492,040,289</b>	<b>567,778,376</b>
Transport income	233,258	253,419
Other rental income	198,592	189,135
Sale of tender documents	1,427,850	1,583,100
Sale of stores	1,376,198	21,084
Miscellaneous income	1,466,055	318,841,809
Income from CPF Trust	-	372,607
Auction/Liquidity Demurrage	22,110,734	6,045,270
	<b>26,812,686</b>	<b>327,306,424</b>
Fair value adjustment of marketable securities	<b>544,560</b>	<b>884,910</b>

ii) Particulars of Directors of Gas Transmission Company Limited as at 30 June 2022

Name of Directors	BOD of GTCL	Entities where they have interests
Md. Mahbub Hossain	Chairman	Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Md. Jahangir Alam	Director	Secretary, Ministry of Social Welfare.
Dr. Md. Helal Uddin, NDC	Director	Additional Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division
Md. Nurunnabi	Director	Director General (PRL), Bureau of Mineral Development (BMD)
S M Zakir Hossain	Director	Additional Secretary (Planning), Energy & Mineral Resources Division
Nazmul Ahsan	Director	Chairman, Petrobangla
Engr. Ali Mohd. Al-Mamun	Director	Director (Operation & Mines), Petrobangla
Mst. Moursheda Ferdous	Director	Deputy Secretary(Development-3), Energy & Mineral Resources Division
Engr. Rukhsana Nazma Eshaque	Director	Managing Director, GTCL

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

**33.1 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 569 employees as at 30 June 2022, of which all are permanent employees. All employees received total salary of above Taka 29.46 crore per annum.

**34. 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 as required by the Securities and Exchange Rules-1987:

	2021-22		2020-21	
	Directors	Officers	Directors	Officers
<b>Short-term employee benefits</b>				
Remuneration	-	254,616,027	-	294,695,379
House rent	-	118,075,819	-	120,983,402
Bonus	-	63,836,837	-	45,910,669
Conveyance allowance and transport	-	258,384	-	239,879.12
Other welfare expenses	-	25,829,856	-	24,802,419.63
<b>Post-employment benefits</b>				
Contribution to provident fund	-	19,353,628	-	66,157,537
Gratuity	-	76,559,138	-	78,915,169
	-	<b>558,529,689</b>	-	<b>631,704,455</b>

**35. 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.

- Credit risk
- Liquidity risk
- Market risk
- Currency risk
- 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.

**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.



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Schedule of Property, Plant and Equipment As at 30 June 2022

Annexure: A

Sl. No.	Category of Asset	COST			Rate (%)	DEPRECIATION			Written Down Value as at 30 June 2022
		Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjustment during the year		Total as at 30 June 2022	Charge for the year	Adjustment for the year	
1	Freehold land	21,260,990,924	2,502,209,921	-	0	-	-	-	23,763,200,845
2	Leasehold land-1	9,345,948	-	-	1/99	1,346,066	-	4,642,826	4,703,121
3	Leasehold land-2	62,583,138	-	-	1/50	-	-	312,916	62,270,222
4	Land infrastructure	264,474,239	-	-	5	5,576,973	-	63,985,561	200,488,678
5	Freehold concrete and brick structure	1,633,747,281	-	(17,414,203)	2.5	39,780,806	-	293,673,057	1,322,660,021
6	Sheds and temporary works	9,911,766	-	-	10	776,640	-	3,698,642	6,213,124
7	Store yard	39,372,280	-	-	5	938,782	-	26,700,470	12,671,810
8	Other constructions	401,678,558	17,138,857	-	2.5	9,459,799	-	83,026,353	335,791,061
9	Furniture and fixtures	50,977,201	1,455,731	-	10	3,640,155	-	32,754,572	19,678,360
10	Domestic appliances	310,200	-	-	15	6,224	-	296,457	13,743
11	Office Equipment	1,159,530,420	7,762,706	-	15	152,630,953	-	677,909,033	489,384,093
12	Pipeline	82,255,326,247	23,448,762,954	-	3.33	2,808,909,692	-	31,785,738,079	73,918,351,122
13	Plant	28,515,183,519	2,893,795,357	-	5	1,449,028,872	-	7,561,989,778	23,846,989,099
14	Tube well and ponds	2,075,854	-	-	10	73,736	-	1,919,800	156,054
15	Water pump	12,879,515	-	-	20	1,958,015	-	9,330,308	3,549,207
16	Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	10	70,483	-	1,785,347	70,453
17	Light vehicle	410,533,990	14,221,406	-	20	32,903,034	(3,074)	380,593,289	44,162,107
18	Loose tools	1,338,548	8,207,171	-	25	-	-	1,338,531	8,207,188
19	Other assets	4,834,182	4,024,102	-	10	460,701	-	1,271,927	7,586,357
<b>Total as at 30 June 2022</b>		<b>136,096,949,607</b>	<b>28,897,578,205</b>	<b>(17,414,203)</b>		<b>4,507,560,931</b>	<b>(3,074)</b>	<b>40,930,966,944</b>	<b>124,046,146,665</b>
<b>Total as at 30 June 2021</b>		<b>131,276,009,061</b>	<b>4,821,019,865</b>	<b>(79,318)</b>		<b>4,114,900,213</b>	<b>(1,199,776)</b>	<b>36,423,409,087</b>	<b>99,673,540,520</b>

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

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

Note : Lease holdland-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)**  
**Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant**  
**For the year ended 30 June 2022**

Annexure: A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST				DEPRECIATION				Written Down Value at 30 June 2022
		Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjustment during the year	Total as at 01 July 2022	Rate (%)	Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2022	
<b>Office Equipment</b>										
01	Office equipment	902,028,473	6,703,001	-	908,731,474	15	128,051,011	-	470,902,769	437,828,705
02	Telecommunication and computer equipment	84,009,998	1,059,705.00	-	85,069,703	15	80,715	-	83,947,759	1,121,944
03	"Radiography and G & G equipment"	5,000	-	-	5,000	30	-	-	4,999	1
04	Workshop equipment	126,372	-	-	126,372	15	-	-	126,370	2
05	Electrical installation	139,501,789	-	-	139,501,789	15	19,813,693	-	99,644,926	39,856,862.90
06	Other equipment	33,858,788	-	-	33,858,788	15	4,685,535	-	23,618,850	10,239,939
	<b>Total:</b>	<b>1,159,530,420</b>	<b>7,762,706</b>	<b>-</b>	<b>1,167,293,126</b>		<b>152,630,963</b>	<b>-</b>	<b>678,245,671</b>	<b>489,047,454</b>
<b>Pipeline</b>										
01	N-S gas pipeline	6,196,435,073	-	-	6,196,435,073	3.33	234,831,133	-	5,357,207,413	839,227,660
02	N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	-	-	779,423,178	99,844,576
03	A-B gas pipeline	3,366,939,767	-	-	3,366,939,767	3.33	112,086,230	-	2,452,005,728	914,934,039
04	BKB-Deimra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	-	-	1,500,356,614	1
05	BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	-	-	4,208,337,466	2
06	W-Z gas pipeline	1,615,299,228	-	-	1,615,299,228	3.33	52,657,059	-	1,175,726,851	439,572,377
07	BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	9,053,300	-	190,138,383	81,732,501
08	R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	58,842,715	-	1,174,452,979	592,595,516
09	R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	27,698,687	-	482,612,612	349,179,788
10	A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	99,779,882	-	2,671,420,682	324,972,163
11	N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	28,666,323	-	443,372,729	383,468,683
12	A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	53,175,396	-	799,924,091	796,934,655
13	DCF gas pipeline	1,560,977,254	-	-	1,560,977,254	3.33	51,980,543	-	672,855,355	888,121,898
14	8" pipeline(190 Meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	-	-	301,723	1
15	M-J Gas Pipeline	3,659,286,115	-	-	3,659,286,115	3.33	121,854,228	-	921,140,188	2,738,145,927
16	B-R Gas Pipeline	980,828,678	-	-	980,828,678	3.33	32,661,595	-	231,027,482	749,801,196
17	B-D Pipeline	14,348,752,338	-	-	14,348,752,338	3.33	477,813,143	-	3,343,505,699	11,005,246,639
18	Titas-AB Gas Pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	19,428,319	-	150,569,471	432,863,527
19	Srikali-AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	4,091,926	-	28,643,485	94,237,188
20	Titas-CBA Pipeline	114,866,444	-	-	114,866,444	3.33	3,825,053	-	26,775,368	88,091,076
21	B-K Gas Pipeline	7,271,901,329	-	-	7,271,901,329	3.33	242,154,314	-	1,489,922,282	5,781,979,047
22	Titas-Khatihata-Malihata	148,487,467	-	-	148,487,467	3.33	4,944,633	-	23,487,005	125,000,462
23	A-B Pipeline (New)	3,622,333,270	-	-	3,622,333,270	3.33	120,656,872	-	512,684,200	3,109,649,070
24	H-B Transmission Line	6,559,900,153	-	-	6,559,900,153	3.33	218,502,341	-	1,133,596,546	5,426,303,606
25	M-A Pipeline	7,082,049,998	-	-	7,082,049,998	3.33	235,832,265	-	884,342,615	6,197,707,383
26	B-S Pipeline	5,304,437,502	-	-	5,304,437,502	3.33	176,637,769	-	572,906,233	4,731,531,268
27	MA-Zero Point Pipeline	1,924,718,125	13,847,046	-	1,938,565,171	3.33	64,438,944	-	80,462,222	1,858,102,949
28	M-A- Parallel Pipeline	-	8,935,870,983	-	8,935,870,983	3.33	139,598,515	-	139,598,515	8,796,272,468
29	C-F-B Pipeline	-	14,499,044,925	-	14,499,044,925	3.33	120,704,549	-	120,704,549	14,378,340,376
30	A-F Pipeline	2,912,731,488	-	-	2,912,731,488	3.33	96,993,959	-	218,236,407	2,694,495,081
	<b>Total</b>	<b>82,255,326,247</b>	<b>23,448,762,954</b>	<b>-</b>	<b>105,704,089,201</b>		<b>2,808,909,692</b>	<b>-</b>	<b>31,785,738,077</b>	<b>73,918,351,124</b>



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2022

Annexure: A-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2022
		Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjustment during the year	Total as at 01 July 2022		Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2022	
01	Transmission and distribution plant- AMS	260,921,377	-	-	260,921,377	5	-	-	260,921,376	1
02	Transmission and distribution plant (BKB-CTG)	195,855,421	-	-	195,855,421	5	774,849	-	186,604,387	9,251,034
03	Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	-	1,947,756	5	-	-	1,947,755	1
04	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	62,715,890	-	-	62,715,890	5	-	-	62,715,888	2
05	SCADA plant	1,685,536,150	-	-	1,685,536,150	5	-	-	1,477,138,911	208,397,239
06	CGS Plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	-	721,630,117	5	36,081,506	-	505,141,082	216,489,035
07	Temporary Regulatory Plant (DCF)	19,716,955	-	-	19,716,955	5	1,161,855	-	12,627,150	7,089,805
08	TBS Hati kumrul	10,779,505	-	-	10,779,505	5	538,975	-	5,524,495	5,255,010
09	Transmission and distribution plant- B-R	454,891,542	-	-	454,891,542	5	22,744,577	-	164,898,184	289,993,358
10	Transmission and distribution plant- M-J	481,455,019	-	-	481,455,019	5	24,072,751	-	187,874,108	293,580,911
11	H-B Plant	506,924,497	-	-	506,924,497	5	25,346,225	-	133,067,680	373,856,817
12	H-B SCADA Plant	701,877,054	(4,611,429)	-	697,265,626	5	35,093,853	-	184,242,727	513,022,899
13	B-K Plant	259,851,574	-	-	259,851,574	5	12,992,579	-	82,546,739	177,304,836
14	A-B Plant (New)	1,045,934,098	-	-	1,045,934,098	5	52,296,705	-	222,260,996	823,673,102
15	B-K SCADA Plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	18,760,330	-	113,833,790	253,467,470
16	M-A Plant	1,037,500,000	-	-	1,037,500,000	5	51,875,000	-	194,531,250	842,968,750
17	Compressor Plant	15,729,301,619	-	-	15,729,301,619	5	786,465,081	-	2,932,013,490	12,797,288,129
18	R & EE SCADA	1,489,547,473	4,611,429	-	1,494,158,901	5	158,358,914	-	325,545,974	1,168,612,927
19	B-S Plant	2,316,115,524	-	-	2,316,115,524	5	115,805,776	-	376,368,773	1,939,746,751
20	M-A Parallel Plant	-	923,953,506	-	923,953,506	5	23,864,907	-	23,864,907	900,088,599
21	C-F-B Plant	-	1,968,444,316	-	1,968,444,316	5	24,605,554	-	24,605,554	1,943,838,762
22	A-F Plant	219,157,387	-	-	219,157,387	5	10,957,869	-	24,655,206	194,502,181
23	Moresh. Zero Point Plant	946,223,302	1,397,536	-	947,620,838	5	47,231,567	-	59,059,358	888,561,480
	<b>Total</b>	<b>28,515,183,519</b>	<b>2,893,795,357</b>	<b>-</b>	<b>31,408,978,877</b>		<b>1,449,028,872</b>	<b>-</b>	<b>7,561,989,778</b>	<b>23,846,989,099</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

**Details of addition to Property, Plant and Equipment**  
For the year ended 30 June 2022

Annexure: A-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Banganbandhu Bridge Gas Pipeline Project	Off Tra. Point of GTCL Project	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Naika	M-A Parallel Project	Total
1	Freehold land	8,512,100	851,000	-	-	-	2,490,000,000	2,846,821	-	2,502,209,921
2	Lease Hold Land	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Land infrastructure	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Buildings	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Sheds, Walls and storeyards	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Other constructions	21,574,300	-	-	-	-	-	(4,435,443)	-	17,138,857
7	Furniture and fixtures	734,805	-	-	199,526	199,300	-	-	322,100	1,455,731
8	Domestic appliances	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Office equipment	6,307,472	-	-	199,999	-	-	-	195,530	6,703,001
10	Telecom & comp equip	-	-	-	299,635	361,500	-	-	398,570	1,059,705
11	Electrical Installation	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Other equipment	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	N-S gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	A- B gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	W-Z gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	A-E gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	A-M gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	8" pipeline (190 Meter)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	M-J Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	B-R Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Titas-AB Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	B-D Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Titas-CBA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Srikail-AB pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	DCF Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	B-K Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	M-A Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	B-S Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	M-A- Parallel Pipeline	-	8,935,870,983	-	-	-	-	-	-	8,935,870,983
30	C-F-B Pipeline	154,853,249	14,344,191,676	-	-	-	-	-	-	14,499,044,925



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Details of addition to Property, Plant and Equipment

For the year ended 30 June 2022

Annexure: A-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Banganbandhu Bridge Gas Pipeline Project	Off Tra. Point of GTCL Project	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Nalka	M-A Parallel Project	Total
31	B-K Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	B-K Plant(SCADA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Trans. plant (BKB-CTG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	TBS Hati kumrul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	T&D plant- B-R	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	H-B Transmission Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Zero point Pipeline	13,847,046	-	-	-	-	-	-	-	13,847,046
38	H-B Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	H-B SCADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	A-F Project	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	A-B Pipeline (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	A-B Plant (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	A-F Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	T&D plant- M-J	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Compressor Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	B-S (ERP)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	B-S Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	M-A Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	A-F Plant(new)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Zero point Plant	1,397,536	-	-	-	-	-	-	-	1,397,536
51	M-A Parallel Plant	-	923,953,506	-	-	-	-	-	-	923,953,506
52	C-F-B Plant	-	1,968,444,316	-	-	-	-	-	-	1,968,444,316
53	Tube well and ponds	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Water pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Water pipeline and tanks	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Light vehicle	14,221,406	-	-	-	-	-	-	-	14,221,406
57	Loose tools	8,207,171	-	-	-	-	-	-	-	8,207,171
58	Other assets	4,024,102	-	-	-	-	-	-	-	4,024,102
	<b>Total</b>	<b>233,679,186</b>	<b>26,173,311,481</b>	<b>-</b>	<b>699,160</b>	<b>560,800</b>	<b>2,490,000,000</b>	<b>(1,588,622)</b>	<b>916,200</b>	<b>28,897,578,205</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Details of Depreciation Charged on Property, Plant And Equipment

Annexure: A-3

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

SI. No.	Category of Asset	Depreciation charged to GTCL	Depreciation charged to Projects	Total
01	Leasehold land-1	1,346,066	-	1,346,066
02	Leasehold land-2	-	-	-
03	Land infrastructure	5,576,973	-	5,576,973
04	Freehold concrete and brick structure	39,124,691	656,115	39,780,806
05	Sheds and temporary works	776,640	-	776,640
06	Store yard	938,782	-	938,782
07	Other construction	9,737,014	(277,215)	9,459,799
08	Furniture and fixtures	3,521,330	118,825	3,640,155
09	Domestic appliances	6,224	-	6,224
10	Office equipment	127,892,967	158,043	128,051,011
11	Telecommunication and computer equipment	80,715	-	80,715
12	Workshop equipment	-	-	-
13	Electrical installation	19,813,693	-	19,813,693
14	Other equipment	4,685,535	-	4,685,535
15	N- S gas pipeline	234,831,133	-	234,831,133
16	N - S condensate pipeline	-	-	-
17	A - B gas pipeline	112,086,230	-	112,086,230
18	BKB- Demra gas pipeline	-	-	-
19	BKB - CTG gas pipeline	-	-	-
20	W- Z gas pipeline	52,657,059	-	52,657,059
21	BBKTL gas pipeline	9,053,300	-	9,053,300
22	R-A gas pipeline (1st Phase)	58,842,715	-	58,842,715
23	R-A gas pipeline (2nd Phase)	27,698,687	-	27,698,687
24	A-E gas pipeline	99,779,882	-	99,779,882
25	N-B gas pipeline	28,666,323	-	28,666,323
26	A-M gas pipeline	53,175,396	-	53,175,396
27	DCF gas pipeline	51,980,543	-	51,980,543
28	8" pipeline(190 Meter)	-	-	-
29	M-J Gas Pipeline	121,854,228	-	121,854,228
30	B-R Gas Pipeline	32,661,595	-	32,661,595
31	B-D Gas Pipeline	477,813,143	-	477,813,143
32	Titas-AB Gas Pipeline	19,428,319	-	19,428,319
33	Srikail-AB Gas Pipeline	4,091,926	-	4,091,926
34	Titas-CBA Gas Pipeline	3,825,053	-	3,825,053
35	B-K Gas Pipeline	242,154,314	-	242,154,314
36	H-B Pipeline	218,502,341	-	218,502,341
37	Titas-Khatihata-Malihata pipeline	4,944,633	-	4,944,633
38	A-B Pipeline (New)	120,656,872	-	120,656,872
39	M-A Pipeline	235,832,265	-	235,832,265
40	B-S Pipeline	176,637,769	-	176,637,769
41	A-F Pipeline	96,993,959	-	96,993,959
42	MoheshKhali Zerp Point Pipeline	64,438,944	-	64,438,944
43	M-A- Parallel Pipeline	139,598,515	-	139,598,515
44	C-F-B Pipeline	120,704,549	-	120,704,549
45	Transmission and distribution plant- AGMS	-	-	-
46	Transmission and distribution plant- BKB- CTG	774,849	-	774,849
47	H-B Gas Pipeline	-	-	-
48	SCADA plant (1st)	-	-	-
49	DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
50	Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
51	TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
52	Modification of CGS plant Ctg	176,008	-	176,008
53	Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
54	Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
55	B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
56	B-K SCADA Plant	18,760,330	-	18,760,330
57	H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
58	H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
59	A-B Plant (NEW)	52,296,705	-	52,296,705
60	M-A Plant	51,875,000	-	51,875,000
61	Compressor Plant	786,465,081	-	786,465,081
62	R & EE SCADA	158,358,914	-	158,358,914
63	B-S Plant	115,805,776	-	115,805,776
64	A-F Plant	10,957,869	-	10,957,869
65	MoheshKhali Zero Point Plant	47,231,567	-	47,231,567
66	M-A Parallel Plant	23,864,907	-	23,864,907
67	C-F-B Plant	24,605,554	-	24,605,554
68	Tube well and ponds	73,736	-	73,736
69	Water pump	1,958,015	-	1,958,015
70	Water Pipeline & Tanks	70,483	-	70,483
71	Light vehicle	32,392,200	510,834	32,903,034
72	Loose tools	-	-	-
73	Other assets	460,701	-	460,701
<b>Total</b>		<b>4,506,394,329</b>	<b>1,166,602</b>	<b>4,507,560,931</b>



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Details of Capital Works-in-Progress

For the year ended 30 June 2022

Annexure: B

(Amount in Taka)							
Project	Anexure	At 01 July 2021	Interest on loan (IDC)	Addition	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	Total as at 30 June 2022	Total as at 30 June 2021
M-A Parallel Project		9,246,969,185	612,855,305	(0)	(9,859,824,490)	-	9,246,969,185
Dhanua-Nalka Project	B-1	4,963,729,964	-	76,699,306	-	5,040,429,270	4,963,729,964
Chittagong-Feni-Bakhrabad		13,991,124,468	1,994,208,880	327,302,644	(16,312,635,992)	-	13,991,124,468
B-M-H Gas Tra. Pipeline Project	B-2	-	-	9,050,380	-	9,050,380	-
Bogura-Rangpur-Saipur Project	B-3	4,993,708,369	-	1,096,593,282	-	6,090,301,651	4,993,708,369
Off Tra. Point of GTCL Project	B-4	-	-	5,698,141	-	5,698,141	-
B.Bridge Gas Pipeline Project	B-5	-	-	26,858,119	-	26,858,119	-
"Deferred Assets (Initial Cost of Development roject)"	B-6	752,479,615	-	1,062,237,193	-	1,814,716,807	752,479,615
Others (Running Bill of GTCL )		303,407,824	-	77,850,701	-	381,258,525	303,407,824
<b>Total</b>		<b>34,251,419,425</b>	<b>2,607,064,185</b>	<b>2,682,289,766</b>	<b>(26,172,460,482)</b>	<b>13,368,312,894</b>	<b>34,251,419,425</b>

**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)

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

Annexure: B-1

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2022
1	Officers Salary	-	21,709,000	-	21,709,000
2	Staff salary	1,513,727	4,491,273	-	6,005,000
3	Dearness Allowance	-	249,000	-	249,000
4	House Rent Allowance	-	11,496,000	-	11,496,000
5	Recreation Allowance	-	2,837,000	-	2,837,000
6	Festival Bonus	-	3,592,000	-	3,592,000
7	Medical Allowance	-	927,000	-	927,000
8	Washing Allowance	-	159,000	-	159,000
9	Education Allowance	-	288,000	-	288,000
10	Uniform Allowance	-	1,951,000	-	1,951,000
11	Gas Allowance	-	775,000	-	775,000
12	Incentive Bonus	-	3,592,000	-	3,592,000
13	Office rent	789,627	-	-	789,627
14	AIT & VAT for consultancy (GoB)	75,243,256	-	-	75,243,256
15	Postage	19,785	-	-	19,785
16	Telephone	344,782	56,710	-	401,492
17	Water	50,356	-	-	50,356
18	Electricity	94,007	-	-	94,007
19	Gas and fuel	1,563,427	252,376	-	1,815,803
20	Bank charges/insurance	7,231,331	43,400	-	7,274,731
21	Stationary, seal and stamps	690,308	9,692	-	700,000
22	Environmental clearance fee and renewal fee	1,090,000	-	-	1,090,000
23	Publicity and advertisement	1,682,628	-	38,628	1,644,000
24	Training expenses	52,775	-	-	52,775
25	Entertainment	652,132	106,378	-	758,510
26	Casual labour	3,525,241	-	725,241	2,800,000
27	Consultancy-Foreign Consultant (FC)	198,092,776	-	-	198,092,776
28	Honorarium	858,725	715,125	-	1,573,850
29	Route survey, soil survey and investigation	2,952,567	-	-	2,952,567
30	Copy/photocopy	518,250	26,500	-	544,750
31	PSI (Pre-Shipment Inspection)	4,681,142	189,998	-	4,871,140
32	Landing Charge, port charge, transport charge etc.	110,548,160	1,662,770	-	112,210,931
33	NGO/voluntary organization of assisting RAP	6,034,805	617,293	-	6,652,097
34	Different fees	1,398,357	-	398,357	1,000,000
35	Depreciation	2,166,504	469,692	-	2,636,196
36	R & M vehicles	1,320,498	24,089	-	1,344,587
37	R & M furniture and fixtures	44,164	-	-	44,164
38	R & M computers	159,491	14,270	-	173,761
39	Rehabilitation and resettlement compensation	284,250,314	5,314,095	-	289,564,409
40	Material, equipment & machinery	1,331,088,200	-	102,623,000	1,228,465,200
41	Land requisition	452,846,821	-	2,846,821	450,000,000
42	Pipe line construction (FC)	400,407,218	34,990,001	-	435,397,219
43	Pipe line construction	55,127,538	12,348,696	-	67,476,234
44	River crossing (FC)	169,219,975	-	2,750,567	166,469,408
45	River crossing	23,312,947	2,750,567	-	26,063,514
46	Installation of metering station	161,811,294	30,210,908	-	192,022,202
47	Installation metering station (FC)	934,213,827.50	41,287,602	-	975,501,429.23
48	CD-VAT for development	728,133,009.43	2,925,485	-	731,058,494.04
		<b>4,963,729,964</b>	<b>186,081,920</b>	<b>109,382,613</b>	<b>5,040,429,270</b>



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Statement of Capital Works-in-Progress Bakhrabad Meghnaghat Haripur Gas Transmission Pipeline Project

Annexure: B-2

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2022
1	Office Rent		242,940	-	242,940
2	Petrol, Oil and Lubricant		351,823	-	351,823
3	Gas & Fuel		431,354	-	431,354
4	Insurance and Bank Charge		38,482	-	38,482
5	Stationary, Seal and Stamp		248,383	-	248,383
6	Publicity and Advertisement		1,097,270	-	1,097,270
7	Audio/Vedio Film making		271,034	-	271,034
8	Entertainment Expenses		622,663	-	622,663
9	Casual/Daily/Workers labour		371,500	-	371,500
10	Honorarium		616,200	-	616,200
11	Rout survey, soil survey & Investigation		2,834,800	-	2,834,800
12	Copy/Photocopy Expenses		206,448	-	206,448
13	Computer consumable		163,330	-	163,330
14	Hiring Microbus		746,040	-	746,040
15	Different Fees etc.		258,750	-	258,750
16	Depreciation		49,143	-	49,143
17	R/M Vehicle		97,020	-	97,020
18	Rehabilitation & Resettlement Compaesation		403,200	-	403,200
	<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>9,050,380</b>	<b>-</b>	<b>9,050,380</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

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

Annexure: B-3

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

SI. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2022
1	Salary Officer	12,081,704	7,841,429	-	19,923,133
2	Salary Staff	1,131,586	791,323	-	1,922,909
3	House Rent	6,693,882	4,047,962	-	10,741,844
4	Medical Allowance	587,908	306,000	-	893,908
5	Tiffin Allowance	6,000	84,990	-	90,990
6	Wash Allowance	58,791	30,600	-	89,391
7	Festival Allowance	2,332,598	1,570,650	-	3,903,248
8	Entertainment Allowance	15,500	6,000	-	21,500
9	Household Servent Allowance	24,000	12,000	-	36,000
10	Other Allowance	2,351,913	1,188,423	-	3,540,336
11	Travelling Expenditure	1,653,839	730,381	-	2,384,220
12	Honorarium	1,169,400	79,200	-	1,248,600
13	Photocopy	649,046	21,615	-	670,661
14	Publicity and advertisement	1,427,113	696,122	-	2,123,235
15	Entertainment expense	996,280	3,325	-	999,605
16	PSI	1,020,000	-	-	1,020,000
17	Freight & Transport Charge	220,672,233.95	4,845,091	-	225,517,325
18	Stationary, stamp and seal	651,393	41,921	-	693,313
19	Petrol, Oil & Lubricants	333,836	273,656	-	607,492
20	Gas and fuel	107,964	22,630	-	130,594
21	Security Service	782,668	691,695	-	1,474,363
22	Postage	33,710	-	-	33,710
23	Computer consumables	20,350	32,925	-	53,275
24	Bank charge	8,369,986	339,886	-	8,709,872
25	C&F Charge Commission	52,412	(0)	-	52,412
26	Port Chagre	22,877,625	(0)	-	22,877,625
27	Soil Survey	3,322,800	619,770	-	3,942,570
28	Depreciation	99,830	49,915	-	149,745
29	R&M Vehicle	14,766	12,744	-	27,510
30	Landing Charge	17,104,872	1,854,293	-	18,959,165
31	Yard Rent	1,778,144	-	-	1,778,144
32	Others Fee	675,500	2,770,155	-	3,445,655
33	Materials & Equipment	3,389,405,642	-	-	3,389,405,642
34	Pipeline Construction	-	988,936,901	-	988,936,901
35	River Crossing HDD FC	-	78,691,681	-	78,691,681
36	CD-VAT	1,295,205,078	-	-	1,295,205,078
	<b>Total</b>	<b>4,993,708,369</b>	<b>1,096,593,281</b>	<b>-</b>	<b>6,090,301,651</b>



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Statement of Capital Works-in-Progress Off Transmission Points of GTCL Project

Annexure: B-4

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 31 March 2022
1	Entertainment expense		403,610	-	403,610
2	Advertisement and publication		846,320	-	846,320
3	Casual/Daily/Worker Labour		137,000	-	137,000
4	Copy/photocopy expense		233,188	-	233,188
5	Bank charges		3,865	-	3,865
6	Computer Consumable		98,330	-	98,330
7	Stationary/stamps and seal		158,233	-	158,233
8	Honorarium		574,200	-	574,200
9	Different fees		494,111	-	494,111
10	Depereciation		13,556	-	13,556
11	Hiring Charge (Micro Bus Rent)		629,868	-	629,868
12	Rout Survey and Soil Survey		2,105,860	-	2,105,860
	<b>Total</b>		<b>5,698,141</b>	<b>-</b>	<b>5,698,141</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Banganbandhu Bridge Gas Pipeline Project

For the year ended 30 June 2022

Annexure: B-5

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2022
1	Postage		-	-	
2	Telephone		-	-	
3	Petrol, Oil & Lubricant		-	-	
4	Bank Charge		16,990	-	16,990
5	Stationary		54,770	-	54,770
6	Publicity & Advertisement		293,299	-	293,299
7	Entertainment Expenses		144,142	-	144,142
8	EIA, IE & RP		-	-	
9	Freight & Transport Charge		-	-	-
10	Hiring Charge (Microbus rent)		549,796	-	549,796
11	Legal Expenses		-	-	
12	Honorarium		382,794	-	382,794
13	Soil and Sub surveu investigation		-	-	
14	Photocopy		123,640	-	123,640
15	Computer and consumable		42,950	-	42,950
16	Land Charge, Port Dues, LC Commision		-	-	
17	Different fee		368,000	-	368,000
18	Pre-Shipment Inspection		-	-	
19	Depreciation		14,982	-	14,982
20	R & M Vehicle		-	-	
21	R & M Computer and Machinery		-	-	
22	Material, Equipment & Machinery		24,866,757	-	24,866,757
23	Land Requisition		-	-	
24	Pipeline Construction		-	-	
25	Installation of CP System		-	-	
26	River Crossing (LC)		-	-	
27	River Crossing (FC)		-	-	
28	Installation of CTMS		-	-	
29	Installation of CTMS FC		-	-	
30	Installation of SCADA System		-	-	
31	Installation of SCADA System FC		-	-	
32	CD-VAT		-	-	
	<b>Total</b>		<b>26,858,119</b>	<b>-</b>	<b>26,858,119</b>



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Statement of Deferred Assets/(Liabilities) (Initial Cost of Development Project)

Annex B-6

For the year ended 30 June 2022

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2021	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2022
1	Bakhrabad - Meghnaghat	5,352,682	(403,200)	-	4,949,482
2	Langolband- Maa- Jajira	833,324	-	-	833,324
3	Anowara-Foujderhat Project	(655,562)	234,039	-	(421,523)
4	Chittagang-Feni-Bakhrabad (Ashuganj)	(17,219,931)	38,037,198	-	20,817,267
6	M-A Parallel Project	153,397,474	825,938,877	-	979,336,351
7	SCADA Telecom Project	0.41	-	-	0.41
8	Dhanua-Nalka	20,184,210	4,506,774	-	24,690,984
9	Moheshkhali Zero Point to MCTMS	732,032,561	(488,586,373)	-	243,446,187
10	Bogra-Rangpur-Saidpur Project	28,083,105	555,210,136	-	583,293,241
11	Mirarsarai Project	(4,037,337)	-	-	(4,037,337)
12	Development Project Other Company	(209,385,127)	64,602,420	-	(144,782,707)
13	Bogra-Rangpur Nilfamari	25,658	1,093,362	-	1,119,020
14	Bheramara-Kushtia-Jessor-Khulna	1,210	-	-	1,210
15	Dev. Project D-N	25,295,355	775,518	-	26,070,873
16	Inter Proj Off Tran Point (Meter Instal. Project)	-	308,613	-	308,613
17	Dev. Project- POLIANPUR, MOHESHPUR-JESSORE	1,583,400	-	-	1,583,400
18	PADMA BRIDGE PIPELINE CONSTRUCTION PROJECT	4,618	439,000	-	443,618
19	DEV. PROJECT MOBARAKPUR-PABNA-BAGHABARI-SIRAJGONJ	575,000	-	-	575,000
20	DEV. PROJECT SHAHBAJPUR-BHOLA-BARISAL GAS LINE	3,825,959	-	-	3,825,959
21	DEV. PROJECT KUTUMBAPUR-MEGHNAGHAT GAS LINE	5,082,220	990,875	-	6,073,095
22	Dev. proj-Installation of Meter, Gas Station and Modification	494,111	-	-	494,111
23	Dev. Project Vomra-Sathkhira	3,368,650	-	-	3,368,650
24	Dev. Project Jalabad Kailashtila	472,186	-	-	472,186
25	DEV PROJECT-Jajira-Gopalganj-Khulna	3,165,850.00	-	-	3,165,850
26	Dev. Project Bangbandhu Rail Way Bridge GTPLP	-	28,070,238	-	28,070,238
27	Dev. Project Others project of GTCL	-	42,657,193	-	42,657,193
28	Dev. Project Khulna-Mongla Port Railway	-	(11,637,478)	-	(11,637,478)
<b>Total</b>		<b>752,479,615</b>	<b>1,062,237,193</b>	<b>-</b>	<b>1,814,716,807</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

**Summary of advance income tax**  
For the year ended 30 June 2022

Annex C

(Amount in Taka)

Income Year	Assessment Year	Amount
2005-06	2006-07	108,346,046
2006-07	2007-08	102,111,487
2007-08	2008-09	142,467,116
2008-09	2009-10	160,381,143
2009-10	2010-11	219,299,055
2010-11	2011-12	269,166,967
2011-12	2012-13	336,211,419
2012-13	2013-14	373,656,640
2013-14	2014-15	380,812,512
2014-15	2015-16	300,577,228
2015-16	2016-17	272,838,750
2016-17	2017-18	194,895,293
2017-18	2018-19	173,805,391
2018-19	2019-20	268,126,081
2019-20	2020-21	299,821,454
2020-21	2021-22	380,013,696
<b>Total upto 2021-22</b>		<b>3,982,530,277</b>

### Details of Tax Deducted at Source (TDS) for the assessment year 2022-2023:

Date of deduction	Deducted at source by	Amount	
17.08.21	Titas Gas T and D Co Ltd (TGTDCCL)	15,830,985	
13.09.21		14,512,388	
24.10.21		15,661,525	
28.11.21		13,516,400	
30.12.21		14,291,382	
26.01.22		15,869,914	
07.03.22		15,370,520	
20.03.22		14,925,147	
31.03.22		14,312,261	
28.04.22		13,333,524	
07.06.22		13,907,913	
23.06.22		14,161,345	
28.06.22		14,956,363	
<b>Sub-Total</b>			<b>190,649,667</b>
26.08.21		Paschimanchol Gas Company Limited (PGCL)	1,859,610
30.09.21	1,793,715		
26.10.21	1,869,470		
29.11.21	1,737,383		
28.12.21	1,624,944		
01.02.22	1,700,684		
01.03.22	1,394,507		
29.03.22	1,523,689		
24.04.22	1,234,305		
24.05.22	971,291		
21.06.22	1,320,238		
13.07.22	1,284,687		
<b>Total</b>		<b>18,314,523</b>	



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Summary of advance income tax

For the year ended 30 June 2022

Annex C

Date of deduction	Deducted at source by	Amount
26.08.21	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	2,768,255
23.09.21		2,982,951
27.10.21		3,086,905
25.11.21		2,612,909
22.12.21		2,578,790
25.01.22		2,429,687
27.03.22		2,658,781
28.03.22		2,473,459
26.04.22		2,470,612
26.05.22		2,766,465
03.07.22		2,411,238
<b>Total</b>		<b>29,240,052</b>
12.10.21	Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL)	4,705,214
27.12.21		7,197,072
31.03.22		3,366,763
09.05.22		3,506,457
23.06.22		3,647,032
<b>Total</b>		<b>22,422,538</b>
26.08.21	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	3,457,718
06.10.21		3,409,683
07.09.21		3,505,172
24.11.21		3,397,507
02.11.21		3,342,367
29.12.21		3,122,007
16.02.22		3,424,245
16.03.22		6,029,974
26.04.22		3,022,163
30.05.22		2,706,334
14.06.22		3,507,712
<b>Total</b>		<b>38,924,882</b>
12.09.21	Sundarban Gas Company Limited (SGCL)	536,885
13.10.21		577,884
01.11.21		606,647
15.12.21		1,119,474
10.02.22		1,050,129
11.04.22		713,580
13.06.22		105,404
30.06.22		524,879
<b>Total</b>		<b>5,234,882</b>
22.09.21	Sylhet Gas Fields Limited (SGFL)	276,323
03.03.22		163,442
<b>Total</b>		<b>439,765</b>
<b>Sub Total TDS</b>		<b>305,226,309</b>
		3,504,927
<b>Sub Total SND</b>		<b>3,504,927</b>
		66,190,733
<b>Sub Total FDR</b>		<b>66,190,733</b>
<b>Total for 2022-2023</b>		<b>374,921,969</b>
<b>Grand Total</b>		<b>4,357,452,246</b>

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Summary of Advance Income Tax Refundable from Tax Authority

For the year ended 30 June 2022

Annexure: D

(Amount in Taka)

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



## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

### Statement of Tax Position

Annexure: E

(Amount in Taka)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to	From beginning to				
1999-2000	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	(e)	142,762,426	107,600,000	(35,162,426)
<b>Total</b>			<b>6,005,779,860</b>	<b>6,113,998,259</b>	<b>108,218,399</b>

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

## GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

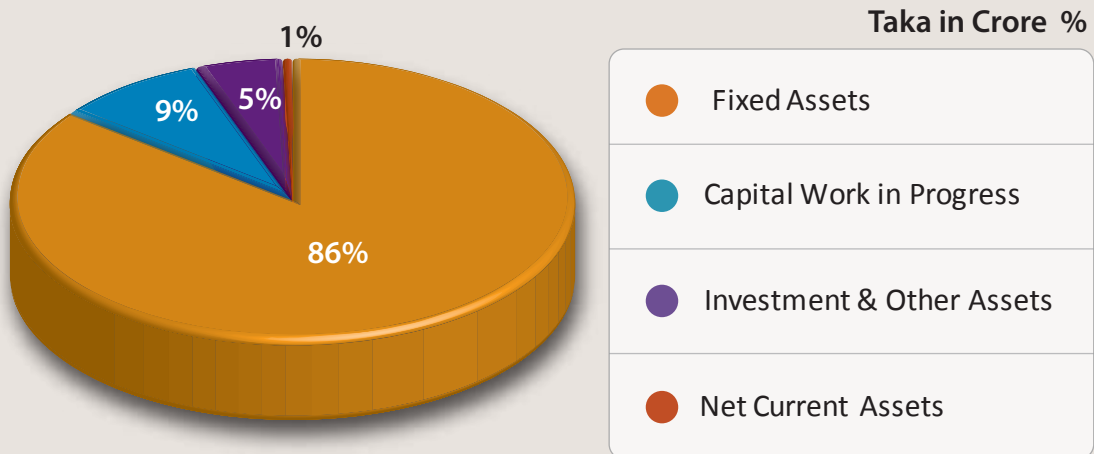
### Some Significant Accounting Ratios for the year ended 30 June 2022

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac Taka		Ratio		Standard
		30 June 2022	30 June 2021	30 June 2022	30 June 2021	
	<b>A) Liquidity Ratio</b>					
1	Current Ratio = <u>Current Assets</u> Current Liabilities	174,827.66 171,347.66	168,847.39 121,187.11	1.02 : 1	1.39 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio = <u>Liquid Assets</u> Current Liabilities	155,439.70 171,347.66	150,711.85 121,187.11	0.91 : 1	1.24 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover (Including short fall amount) = <u>Net Credit Sales</u> Average Receivables	81,225.54 8,941.75	75,807.44 9,534.99	9.08	7.95	3 months
4	Receivable Turnover(Excluding Short fall fund amount) = <u>Net Credit Sales</u> Average Receivables	61,943.54 8,941.75	56,607.44 9,534.99	6.93	5.94	3 months
	<b>B) Profitability Ratio</b>					
5	Return on Capital Employed = <u>Net Operating Profit</u> Employed Capital	30,452.93 1,449,974.71	37,345.66 1,462,427.12	2.10%	2.55%	10%
6	Return on Average Fixed Assets= <u>Net Operating Profit</u> Average Fixed Assets	30,452.93 1,118,598.44	37,345.66 993,199.20	2.72%	3.76%	12%
	<b>C) Solvency Ratio</b>					
7	Debt Ratio to Capital Employed = <u>Total Debt</u> Capital Employed	839,890.15 1,449,974.71	850,845.91 1,462,427.12	58 : 42	58 : 42	60 : 40
8	Debt Service Coverage ratio = <u>Net Operating Income+Dep+ERF+FE</u> Total Debt Service Cost	17,768.60 124,724.36	69,139.84 72,460.86	0.14	0.95	1
9	**Earning Per Share (EPS)= <u>Net Profit after Tax</u> Outstanding Shares	(21,691.05) 17880.806	7,409.28 70	-1.21	1.06	-
	** Last year Share value was 1000 taka per share.					
10	Net Asset Value Per Share (NAVPS)= <u>Net Asset</u> Outstanding Shares	476,072.59 17880.806	476,282.28 70	27	6,804	-

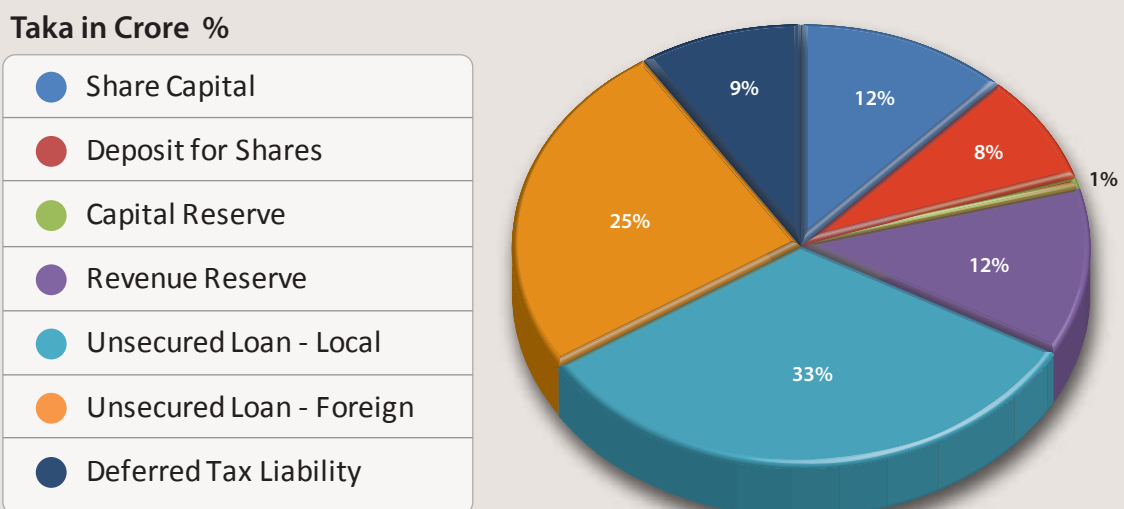


# Achievement in Graphs

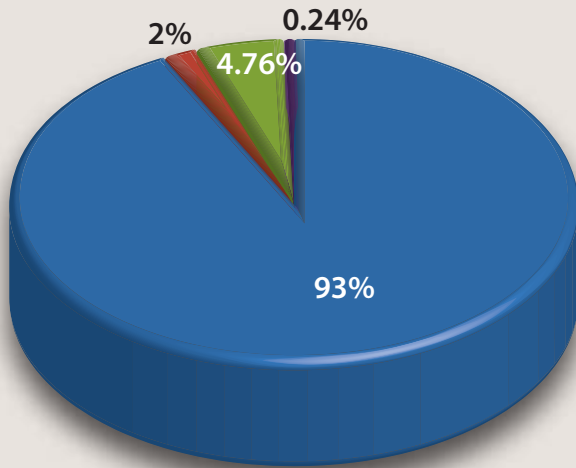
## Total Assets FY 2021-22



## Total Capital & Liabilities FY 2021-22

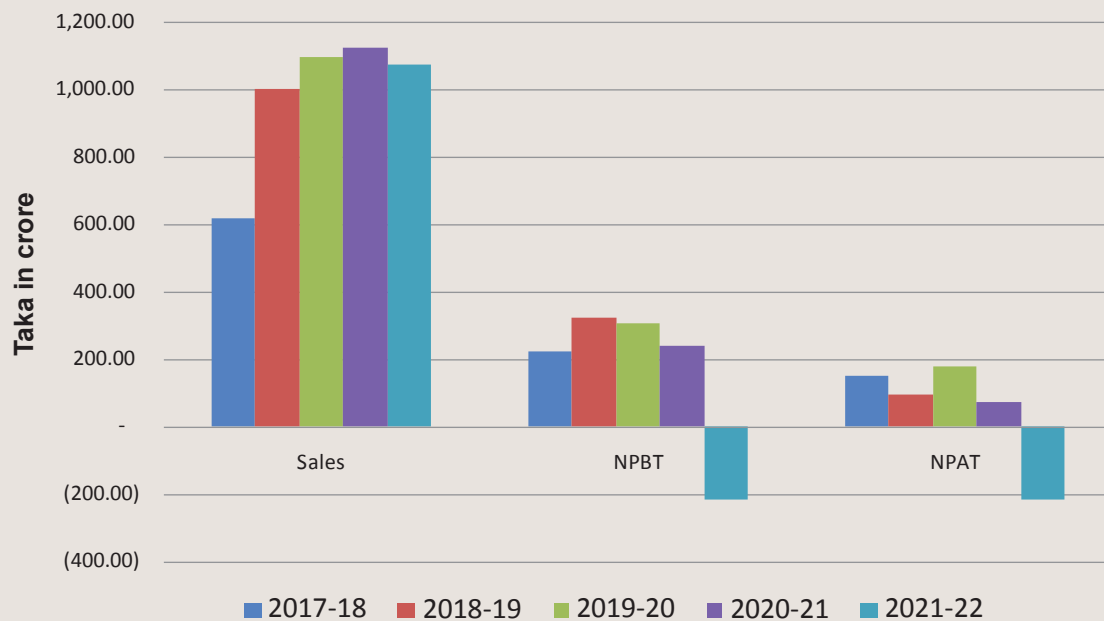


## Total Revenue FY 2021-22



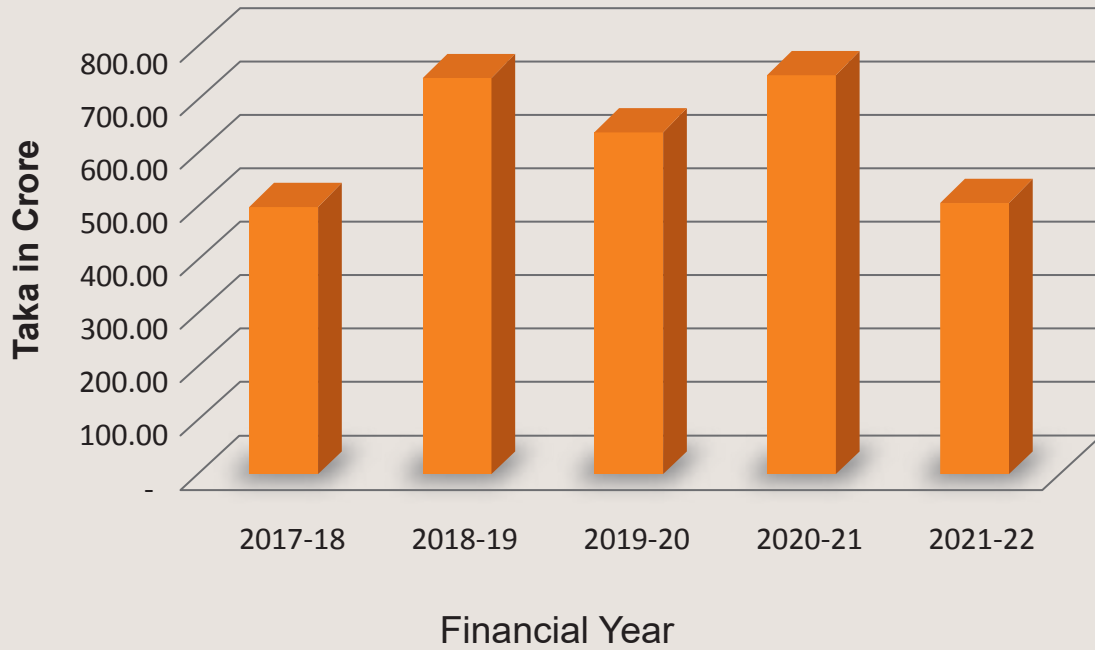
	Taka in crore	%
● Transmission Charge - Gas	1,046.76	93.14%
● Transmission Charge - Condensate	25.19	2.24%
● Interest Income	49.20	4.38%
● Other Income	2.68	0.24%
	1,123.83	100%

## Year wise Net Sales & Profit

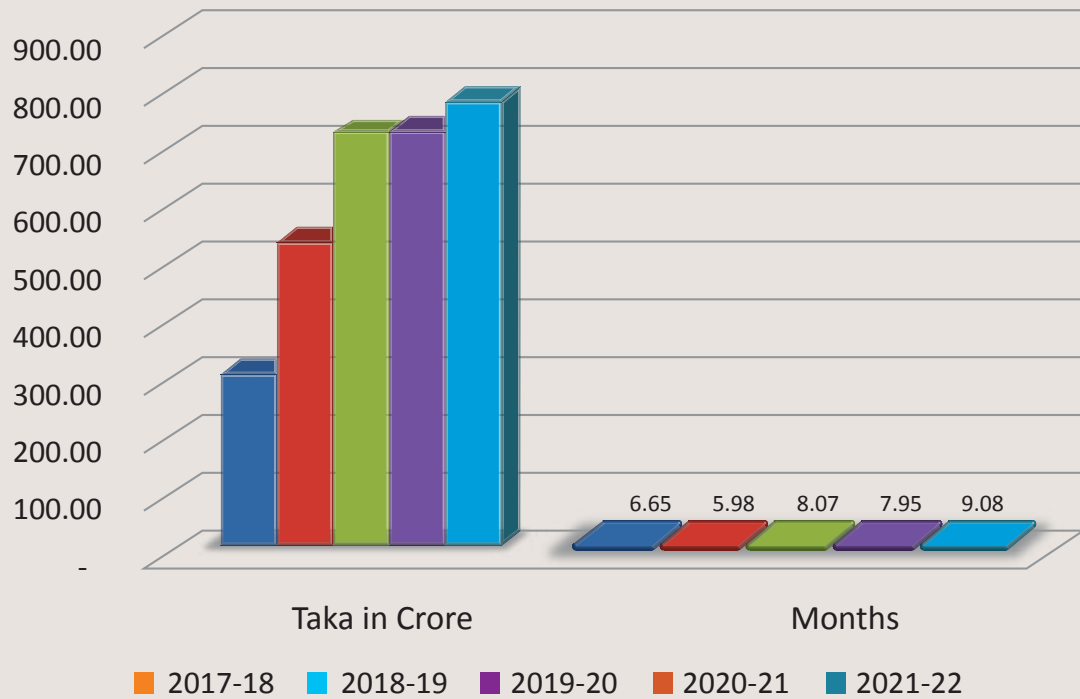




### Deposit to National Exchequer



### Year wise Accounts Receivable



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

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

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

**Basic Bank Ltd.**  
Main Br. Motijheel, Dhaka.

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

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

**United Commercial Bank Ltd.**  
Kawran Bazar Branch, Dhaka.

**IFIC Bank Ltd.**  
Shantinagar Branch, Dhaka.

**Standard Chartered Bank Ltd.**  
Gulshan Branch, Dhaka.

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

**Bangladesh Krishi Bank**  
Khamarbari Branch, Dhaka.

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





## PUBLICATION COMMITTEE

### Convenor

**Eng. Md. Tazul Islam Mazumdar**  
Director (Operation)

### Member

**Engr. Nazrul Islam**  
General Manager (Transmission-West)

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

**Mr. Md. Zahir Uddin**  
General Manager (Compressor)

**Mrs. Mina Rani Roy**  
General Manager (Administration)

**Mr. Kazi Hassan Masud**  
Company Secretary (General Manager)

**Mr. Md. Saiful Islam**  
General Manager (HR)

**Mr. Tapan Kumar Saha**  
General Manager (Accounts)

**Mr. Md. Ainul Kabir**  
General Manager (ESD)

**Mr. Akteruzzaman**  
Director (Finance)

**Mr. Md. Moshihur Rahman**  
Deputy General Manager (Project  
Planning and Monitoring)

### 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