

2018-2019



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	15
Chairman of the Board of Directors	16
Notice of Annual General Meeting	17
Directors' Profile	19
Shareholders	24
Managing Directors	25
Directors' Report	26
Auditor's Report	85
Statement of Financial Position	89
Profit & Loss Statement	90
Statement of Changes in equity, Cash flow statement and Notes to financial statements for the year ended 30 th June 2019	91
Accounting Ratios	131
Graphical Presentation of Assets, Capital and liabilities, Revenue, sales and profit, deposit to national exchequer and account receivable	132
Auditor, Corresponding Bank & Registered office	135
Publication Committee	136

COMPANY'S PROFILE

Registered Name	Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Company's Registration	C-25142(976)/93 14 December 1993
Commencement of Business	31 July 1994
Registered Office	Plot No. : F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, Dhaka-1207.
Supervisory Organization	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Contact	Tel: 0244827200 Web: www.gtcl.org.bd FB: www.facebook.com/gtcl01
Company Status	Public Limited Company
Commencement of Gas Transmission	01 March 1994
Authorized Capital	Tk. 1000.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 700.00 Crore
Total Number of Shares	70 Lac
Total Volume of Gas Transmission (2018-2019)	24,786.54 MMCM
Allotment of Shares	70 Lac
Contribution to National Exchequer (2018-2019)	Tk. 748.19 Crore
Net profit before Tax (2018-2019)	Tk. 320.89 Crore
Net profit after Tax (2018-2019)	Tk. 96.54 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Manpower	Total 598 (Officer-466, Staff-132)

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

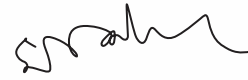
বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদন স্বতঃপ্রণোদিত তথ্য প্রকাশের অন্যতম মাধ্যম। প্রকাশিত এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে স্টেকহোল্ডারগণ ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম এবং আর্থিক ও ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ডের রূপরেখা সম্পর্কে সম্যক ধারণা লাভ করতে সক্ষম হবেন।

জাতীয় অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি ও আর্থ সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে বর্তমান সরকার নানামুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এ লক্ষ্য বাস্তবায়নে জিটিসিএল দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে নতুন নতুন উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং নির্মিত পাইপলাইনের মাধ্যমে দেশীয় গ্যাস ও অমদানিকৃত গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনৈতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। আমি আশা করি কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব অত্যন্ত দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা বিধানে কার্যকর ভূমিকা রাখবে।

আমি জিটিসিএল-এর অব্যাহত উন্নতি ও ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার 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

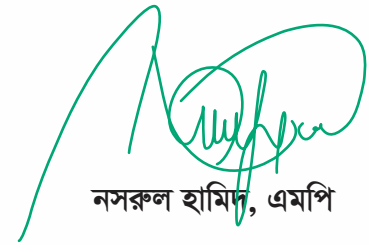
বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮- ২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে যেনে আমি আনন্দিত। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি চাহিদা পূরণে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। দেশে গ্যাসের চাহিদা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ বিষয়টি বিবেচনায় নিয়ে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের উপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করেছে। সরকার বিকল্প জ্বালানি হিসেবে বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করেছে এবং পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে আর-এলএনজি'র ব্যবহার বহুমুখীকরণের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদেশ থেকে আমদানিকৃত এলএনজি থেকে প্রাপ্ত গ্যাস দেশের বিভিন্ন স্থানে পরিবহনের দায়িত্ব জিটিসিএল-এর। জিটিসিএল বিভিন্ন এলাকায় পাইপলাইন স্থাপন কাজ সুষ্ঠুভাবে পালন করেছে। 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 ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



নসরুল হামিদ, এমপি





আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম
সিনিয়র সচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা সুষ্ঠু ও সুসমন্বিতভাবে পরিচালনা ও সম্প্রসারণের লক্ষ্যে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এ কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আশা করি কোম্পানির বার্ষিক কার্যক্রম সংবলিত এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে সার্বিক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সম্পর্কে ধারণা পাওয়া যাবে।

বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ এবং রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে দীর্ঘমেয়াদি ও বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ এবং বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। প্রতিষ্ঠার পর থেকে এ কোম্পানি বিভিন্ন জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়নের পাশাপাশি জাতীয় গ্যাস গ্রিড সফলভাবে পরিচালনা করেছে। বিগত অর্থবছরে কোম্পানির আওতায় ৩টি প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে। বর্তমানে ৬টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ১১টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসব প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদেশ থেকে আমদানিকৃত এলএনজি থেকে প্রাপ্ত গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির নিকট সরবরাহের লক্ষ্যে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যেই ২টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং আরও ৩টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক বর্তমানে ১৬৮১ কিলোমিটার উচ্চচাপ সম্পন্ন গ্যাস পাইপলাইন এবং ১৯৩ কিলোমিটার কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, কক্সবাজার জেলার মহেশখালী দ্বীপের অদূরে দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন দু'টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) স্থাপন করা হয়েছে এবং জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক ৫৫০-৬০০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২৪৭৮৬.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৪৯.৫৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ৯৯৭.৬৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালনা বাবদ মোট ৫৪৯.২৩ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ৩২০.৮৯ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক মোট ৭৪৮.১৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

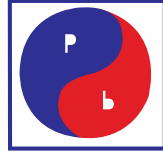
আমি আশা করি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।



(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



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 ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদনে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের আর্থিক বিবরণী, বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অর্জিত অগ্রগতি ও ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনার উপর তথ্য-উপাত্তসমূহ উপস্থাপনের উদ্যোগ খুবই প্রশংসনীয়।

জিটিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন মোট ১৬৮১ কিলোমিটার পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে দৈনিক দেশে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত প্রায় ৩১০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের শতকরা প্রায় ৮৩ ভাগ গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে বিভিন্ন বিপণন কোম্পানির নিকট পৌঁছে দিচ্ছে। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে সম্প্রসারণ কার্যক্রমের অংশ হিসেবে কোম্পানি কর্তৃক বিভিন্ন প্রকল্পের মাধ্যমে প্রায়োগিক প্রয়োজনীয়তার নিরিখে বিভিন্ন ব্যাসের ১৮১ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। আমদানিকৃত লিকুইফাইড ন্যাচারাল গ্যাস (এলএনজি)-কে পুনঃগ্যাসে রূপান্তরপূর্বক সঞ্চালনের জন্য মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ইতোমধ্যেই বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এছাড়া, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট-সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ও ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোপূর্বে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় ২টি কম্প্রেশর স্টেশন নির্মাণ করা হয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার ও শিল্প-কারখানাসহ অন্যান্য বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে চাহিদানুযায়ী গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা জাতীয় প্রবৃদ্ধি অর্জনে সহায়ক ভূমিকা রাখবে।

এ উদ্যোগের সাথে সাথে সংশ্লিষ্ট জিটিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জনাচ্ছি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


মোঃ রুহুল আমীন



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন পরিকল্পনার আওতায় নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে বিভিন্ন উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণপূর্বক জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করছে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী এডিবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, জিটিসিএল এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে ২৪টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বিগত অর্থ বছরে কোম্পানির আওতায় ৩টি প্রকল্প যথা: বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, স্কাডা রিহেবিলিটেশন প্রকল্প এবং আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে। বর্তমানে ৬টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ১১টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলাভুক্ত বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪২.৩৭ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৭৫ কি.মি.কনডেনসেট পাইপলাইন সহযোগে বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ১৬৮১ কি.মি. এবং কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১৯৩ কি.মি.। জিটিসিএল কর্তৃক ১৯৯৪ সালের ১ মার্চ থেকে প্রথম গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়, যার পরিমাণ ছিল গড়ে দৈনিক প্রায় ৪২ মিলিয়ন ঘনফুট। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে দৈনিক প্রায় ২৫৩৫.৯৯ মিলিয়ন ঘনফুট, যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৮৩.০৬%। এছাড়া, গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে আশুগঞ্জে ৩টি এবং এলেঙ্গায় ৩টি কম্প্রেসর ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে, যার ফলে দেশের বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানির গ্রাহক প্রান্তে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক অতিরিক্ত ১৫০-২০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। জিটিসিএল পরিচালিত পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় সর্বমোট ২৪,৭৮৬.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয় এবং উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ২৪৯.৫৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়।

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল) কর্তৃক কক্সবাজার জেলাধীন মহেশখালী দ্বীপের অদূরে গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন Floating Storage and Re-gasification Unit (FSRU) স্থাপন কাজ সমাপ্ত হয়েছে। গত ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ হতে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত FSRU এর মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে ১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন শুরু করে পর্যায়ক্রমে ৩০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস কেজিডিসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। পরবর্তীতে আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় কর্ণফুলী নদী ক্রসিং সম্পন্ন পর অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালনের সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে। বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড (এসসিএল) কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপনার কাজ এপ্রিল, ২০১৯ সালে সম্পন্ন হয়। গত ২৯-০৪-২০১৯ হতে উক্ত FSRU হতে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, মহেশখালী, কুতুবদীয়া ও পটুয়াখালী জেলার পায়রা সমুদ্র বন্দরের সন্নিকটে বিভিন্ন সরকারি, বেসরকারি ও বৈদেশিক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আরো একাধিক ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে


সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ধনুয়া-নলকা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিমপাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে।

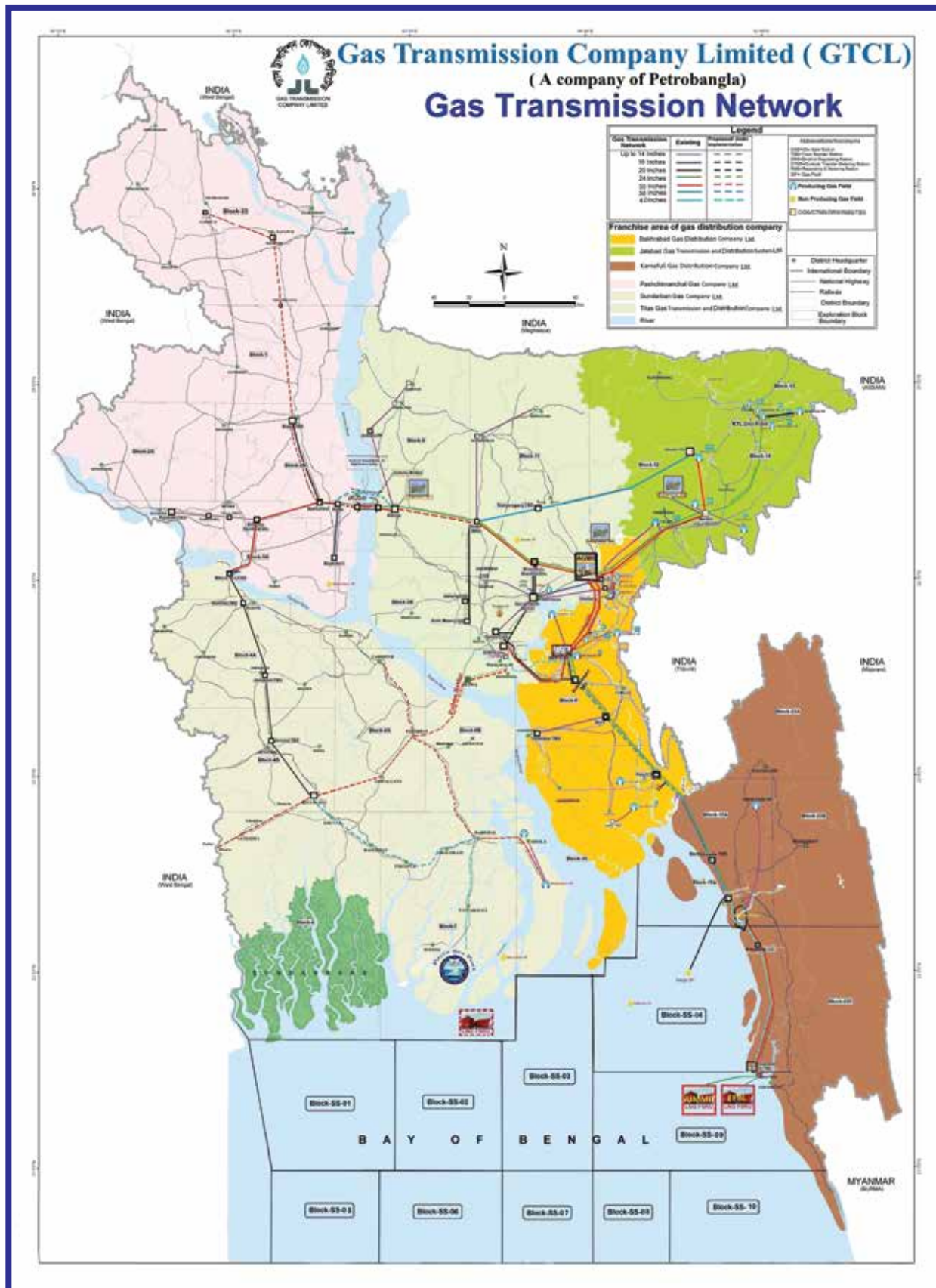
২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানি মোট ২৪,৭৮৬.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৪৯.৫৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ৯৯৭.৬৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ মোট ৫৪৯.২৩ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ৩২০.৮৯ কোটি টাকা। এ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক সর্বমোট ৭৪৮.১৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৫.৫৮%, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ৪.৩৮% ছিল। জিটিসিএল ২০১৮-২০১৯ কর বছরে 'জ্বালানী' শ্রেণিতে ৩য় সর্বোচ্চ আয়কর প্রদানকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে নির্বাচিত হয়েছে।

অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি মানবসম্পদ উন্নয়নে কোম্পানি বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। তথ্য প্রযুক্তি, ই-ফাইলিং 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 করেছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকুরীগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। বিগত অর্থ বছরে কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটির আওতায় বিভিন্ন সংস্থা/প্রতিষ্ঠান/ব্যক্তিকে আর্থিক অনুদান প্রদান করে কোম্পানি সামাজিক দায়িত্ব পালন অব্যাহত রেখেছে।

কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়নে সহযোগিতা প্রদান করায় জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, যৌথমূলধনী কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, পেট্রোবাংলা ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহকে আমি কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছি এবং সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। এছাড়া, দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণে সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনের পক্ষ হতে সমন্বয়যোগী সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানির ভবিষ্যত কর্মকাণ্ডে আপনাদের সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি। একই সাথে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারি যারা নিরলস পরিশ্রম, মেধা, কর্তব্যপরায়নতা ও দক্ষতার সাথে অর্পিত দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন করে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় অনন্য অবদান রেখেছেন তাদের সকলকে জানাচ্ছি আন্তরিক অভিনন্দন এবং আশা করি আগামী দিনগুলোতেও তাদের এ সম্মিলিত প্রয়াস অব্যাহত রেখে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করবে।

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধির জন্য পরম করুণাময় আল্লাহ্‌তায়ালার নিকট সাহায্য কামনা করছি।


প্রকৌ. মো. আতিকুজ্জামান



পরিচালকমণ্ডলীর চেয়ারম্যান

জনাব সি, ক, মো, আবদুল্লাহ্	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

সূত্র নং-২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৮.১৯.১৪৫

তারিখ : ২৭ অগ্রহায়ণ, ১৪২৬ বঙ্গাব্দ
১২ ডিসেম্বর, ২০১৯ খ্রিস্টাব্দ

২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ ডিসেম্বর, ২০১৯ (৬ পৌষ, ১৪২৬ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ শনিবার সকাল ১১:০০ ঘটিকার পরবর্তে বিকাল ৩:৩০ ঘটিকায় মেঘবাড়ী রিসোর্ট, নগরভেলা, উলুখোলা, কালীগঞ্জ, গাজীপুর-এ অনুষ্ঠিত হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- ১। ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৫। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিতোষিক নির্ধারণ;
- ৬। কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ;
- ৭। কোম্পানির সংঘ-বিধি'র ১০৫ ধারা সংশোধন সম্পর্কিত প্রস্তাব অনুমোদন; এবং
- ৮। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।

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

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

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে


(কাজী হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক), চলতি দায়িত্ব

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

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

পরিচালকবৃন্দ :

- | | | |
|---|---|-------------|
| ১। জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৩। জনাব মোঃ আবুল মনসুর, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৪। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ খান, প্রাক্তন মহাপরিচালক, হাইড্রোকার্বন ইউনিট | - | পরিচালক |
| ৫। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৬। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৭। জনাব মোঃ মঞ্জুরুল হাফিজ, উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৮। জনাব মোঃ মাসুদুর রহমান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড | - | পরিচালক |
| ৯। প্রকৌ. মো. আতিকুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল | - | পরিচালক |

অনুলিপিঃ

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

সূত্র নং-২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৪.১৯.১৩৭

তারিখ : ১১ অগ্রহায়ণ, ১৪২৬ বঙ্গাব্দ
২৬ নভেম্বর, ২০১৯ খ্রিস্টাব্দ

২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ ডিসেম্বর, ২০১৯ (৬ পৌষ, ১৪২৬ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ শনিবার সকাল ১১:০০ ঘটিকায় মেঘবাড়ী রিসোর্ট, নগরভেলা, উলুখোলা, কালীগঞ্জ, গাজীপুর-এ অনুষ্ঠিত হবে।


বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- ১। ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৫। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিতোষিক নির্ধারণ;
- ৬। কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ;
- ৭। কোম্পানির সংঘ-বিধি'র ১০৫ ধারা সংশোধন সম্পর্কিত প্রস্তাব অনুমোদন; এবং
- ৮। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।

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

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

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে


(কাজী-হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক), চলতি দায়িত্ব

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

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

পরিচালকবৃন্দ :

- | | | |
|---|---|-------------|
| ১। জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৩। জনাব মোঃ আবুল মনসুর, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৪। মোঃ হারুন-অর-রশিদ খান, প্রাক্তন মহাপরিচালক, হাইড্রোকার্বন ইউনিট | - | পরিচালক |
| ৫। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৬। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৭। জনাব মোঃ মঞ্জুরুল হাফিজ, উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৮। জনাব মোঃ মাসুদুর রহমান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড | - | পরিচালক |
| ৯। জনাব আলী মোঃ আল-মামুন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, চলতি দায়িত্ব, জিটিসিএল | - | পরিচালক |

অনুলিপিঃ

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

Directors' Profile



Abu Hena Md. Rahmatul Muneem

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

Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem, Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division is a highly accomplished and professional civil servant with 33 years experience in both central and field administration. Having a diverse administrative broad-based knowledge and experience, he joined the Bangladesh Civil Service (Administration) on 21 January 1986. Prior to assuming this post on 9 May 2018, he was Chairman (in the rank of Secretary) of Bangladesh Petroleum Corporation under Energy and Mineral Resources Division. In his academic attainments, he realized his Bachelor and Master degree in Geology from the University of Dhaka. Later on he did an MBA (Finance) degree under Northern University Bangladesh. Professionally, he worked in the field Administration as Upazila Nirbahi Officer (UNO), Additional District Magistrate, Charge Officer (Zonal Settlement Office) and Divisional Commissioner. During his responsibilities in the field administration, he played a pivotal role to steer the smooth implementation of Sustainable Development Goals (SDGs), Social Safety Network, Digital Bangladesh through ICT expansion, co-ordination among the different departments, monitoring local government activities, disaster management, fast-track and priority projects of Honourable Prime Minister. He also served in the central administration of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Public Administration, Ministry of Home Affairs, Ministry of Civil Aviation and Tourism and other departments in different capacities. He has been actively involved in monitoring and overseeing the implementation of vision 2021 and vision 2041. After joining the civil service, Mr. Muneem took part in different training programmes that encompasses Foundation Training Course, special course on Law and Administration, Advanced Course on Administration and Management (ACAD), managing at the Top-2 (MATT-2), Energy Management Training Course and Diploma in Development Planning. As part of the official duty, he attended in different negotiation meetings, workshops, summits, seminars, study tours and visits. Mr. Muneem was born in a noble Muslim family of Sirajganj Sadar, Sirajganj. In his personal life he is married and his wife Mrs. Laila Jeshmine is also an officer of Bangladesh Civil Service (Additional Secretary). They are blessed with one son and one daughter.

Directors' Profile

Md. Ruhul Amin

Chairman,
Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Ruhul Amin, Chairman (Grade-1) of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) has joined the organization on 29 November, 2018. Mr. Ruhul Amin has served as Additional Secretary in the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) of GOB before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined in the 7th batch of Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 15 February, 1988. During his long and versatile career, he served as Upazila Nirbahi officer, Additional Deputy Commissioner, Deputy Commissioner of Pirojpur and Divisional Commissioner of Chattogram Division. He also served in Ministry of Industries, Ministry of Finance, Internal Resources Division, Ministry of Shipping, Ministry of Home Affairs, Ministry of Commerce, and EMRD in different prestigious positions. Earlier he also served as Director (Administration) of Petrobangla. He did his graduation and post graduation degree in Sociology from the University of Dhaka. Currently, he is conducting part-time PhD research at the Department of Archaeology of Jahangirnagar University.



Md. Abul Monsur

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

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

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

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

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

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

Directors' Profile



Md. Harun-Or-Rashid Khan

Ex-Director General
Hydrocarbon Unit
& Director, GTCL Board

MD. HARUN-OR-RASHID KHAN is a Joint Secretary (PRL) of Bangladesh Government and also a Director of the Board of Directors of GTCL since 08-05-2016. He passed B.Sc. (Engineering) in EEE from Chittagong Engineering College under University of Chittagong, achieved MBA degree from South East University, Dhaka, and achieved Master's Degree in Disaster Management from BRAC University. He joined as Assistant Divisional Engineer in T&T board under BCS Telecommunication Cadre services. He worked as Sub-divisional engineer, Divisional Engineer in Carrier & Wireless Division, Barisal. He also worked as Director Upazila of Upazila Telecommunications Region, Bangladesh. He joined as Deputy Secretary in 2009 and started working as Deputy Director (admin & research) in Department of Disaster Management. In 2015 he has been promoted to Joint Secretary and started working as the Director General of Hydrocarbon Unit under EMRD. He has received several trainings and attended several workshops and seminars both at home and abroad during his tenure. He is now in PRL from 4th June 2019.

Md. Ayub Khan Chowdhury

Director (Planning)
Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury is a Master of Social Science in Public Administration on 1984 and Director of GTCL Board Since 18-09-2017.

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

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

Directors' Profile

Engr. Md. Kamruzzaman

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



Mr. Md. Kamruzzaman obtained B.Sc. in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1983. He completed various professional short courses in home and abroad during the long service period.

He started career as an Assistant Engineer in Directorate of Mechanical Equipment (DME) under Bangladesh Water Development Board (BWDB) in 1984 where he has worked for 1 year in the initial construction phase of 210 MW Power station at Ghorasal. He joined Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL), a company of Petrobangla, in March, 1985. This Company has been derived from world famous Shell Oil Company. He has worked there for 33 years in different capacities of the company's profile. He has worked as Managing Director of this Company for more than 3 years from February, 2015 when BGFCL has been awarded as the best company among companies of Petrobangla for its excellent performance.

During his long period of service in BGFCL, he has gained a vast experience in Operation and Maintenance of Gas and Condensate processing plants, Gas field development planning, Engineering, Procurement and Construction of gas production facilities and surface facilities, Well drilling activities, Gas Reservoir Management, Wellhead compressor design and installation etc. He Joined Petrobangla, a corporation under Energy and Mineral Resources Division in June, 2018 as Director (Operation & Mines) where he is responsible for looking after all operational activities of 13 companies under Petrobangla. He is also acting as Chief of LNG Cell where this cell is responsible for coordinating LNG operations and contract management relating to FSRU and LNG supply chain.

He attended numerous training programs in America, England, Netherlands, Egypt, France, Italy, Germany, Russia, Australia, Japan and India for skill development.



Md. Monjurul Hafiz

Deputy Secretary
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board

Mr. Md. Monjurul Hafiz is currently serving as Deputy Secretary in Energy and Mineral Resources Division under Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. Prior to this position, he worked as DLG, Dhaka; PS and APS to honorable minister of state, Ministry of Public Administration. Mr. Md. Monjurul Hafiz joined in Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre as an Assistant Commissioner in 2003. He discharged his responsibilities as Magistrate of the 1st class, AC(land) and UNO in field administration. He worked at BPATC, Savar, Dhaka as Deputy Director (Admin) and as Deputy Director (Admin) at Department of Information and Communication Technology.

Mr. Md. Monjurul Hafiz obtained his Master's degree in Philosophy from University of Dhaka. He also completed another Master's degree in Human Resource Planning and Development under Commonwealth Scholarship and stood First Class (First Position) out of the participants of 29 countries around the world and awarded Gold Medal and President Medal from Guru Gobind Singh Indraprastha University, Delhi, India. He participated numerous foreign training programs in Australia, China, Japan, India, Italy, Singapore, Thailand and also visited in Kuwait, Sri Lanka, Nepal, Switzerland, and USA.

He joined as Director of the Board of Gas Transmission Company Limited (GTCL) in 11 September, 2019.

Directors' Profile



Md. Masudur Rahman

Managing Director
Padma Oil Company Limited
& Director, GTCL Board

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

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

Engr. Md. Atiquzzaman

Managing Director, GTCL
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Atiquzzaman is the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) since 3 December, 2019. He has 31 years of experience in Energy Infrastructure Sector under different Companies of Petrobangla and 3 years in the Financial Sector at Bangladesh Infrastructure Finance Fund Ltd. (BIFFL), a Company under Ministry of Finance. Out of which about 6 years as Managing Director of Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL), Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd. (BAPEX) and Executive Director & CEO of Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL).

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

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

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

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

SHAREHOLDERS



Md. Ruhul Amin
Chairman
Petrobangla



Md. Mostafa Kamal
Director (Administration)
Petrobangla



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



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla



Engr. Md. Rezaul Islam Khan
Director (Production Sharing Contract)
Petrobangla



Engr. Md. Kamruzzaman
Director (Operation & Mines)
Petrobangla



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

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

কোম্পানির ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের সামগ্রিক কর্মকান্ডের উপর গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্যদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসম সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে সরকার কর্তৃক ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠিত হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে জ্বালানী নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র থেকে প্রাপ্ত গ্যাস বিপণন কোম্পানিসমূহের Off-transmission point-এ সঞ্চালনের দায়িত্ব কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আজ এ শুভ মুহূর্তে আমি ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির পরিচালন কর্মকান্ডের বিবরণ, প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি, নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-ক্ষতির হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, প্রশাসনিক বিভিন্ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনার একটি ধারাবাহিক চিত্র আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি :

১.০। পরিচালন কার্যক্রম

১.১। জিটিসিএল পরিচালিত পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় যথাক্রমে ১৫৩৬.৮৪, ২৭১.৪১, ৩১৭.৪৭, ১৮৮.৫৭, ১২৪.৮৫ ও ৩৯.৫২ কোটি ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২৪৭৮.৬৫ কোটি ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ১৩.১২% বেশী। অপরদিকে, উল্লেখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরনের জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ২,৪৯৫.৮৯ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ২৬.১৬% কম।

স্কাডা এন্ড টেলিকম ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ নব নির্মিত মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি), আশুগঞ্জ হতে স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে প্রতিনিয়ত সমগ্র দেশের গ্যাস মিটারিং স্টেশনের মাধ্যমে সরবরাহকৃত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। আগারগাঁও, আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টারের মাধ্যমে দেশের সর্বত্র গ্যাসের লোড ব্যালান্সিং কাজে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, সারা দেশের গ্যাস নেটওয়ার্ক স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে পর্যবেক্ষণের সুবিধার্থে স্কাডা রিহ্যাবিলিটেশন প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হয়েছে।



কোম্পানির ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২। লিকুইফাইড ন্যাচারাল গ্যাস (এলএনজি) কার্যক্রম

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল) কর্তৃক কক্সবাজার জেলাধীন মহেশখালী দ্বীপের অদূরে গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন Floating Storage and Re-gasification Unit (FSRU) স্থাপন কাজ সমাপ্ত হয়েছে। গত ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ হতে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত FSRU এর মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে ১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন শুরু করে পর্যায়ক্রমে ৩০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস কেজিডিসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। পরবর্তীতে আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় কর্ণফুলী রিভার ট্রান্সিং সম্পন্নের পর অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালনের সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে।

বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপন কাজ এপ্রিল, ২০১৯-এ সম্পন্ন হয়। গত ২৯-০৪-২০১৯ হতে উক্ত FSRU হতে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়েছে। এতদ্ব্যতীত মহেশখালী, কুতুবদিয়া ও পটুয়াখালী জেলার পায়রা সমুদ্র বন্দরের সন্নিকটে বিভিন্ন সরকারি, বেসরকারি ও বৈদেশিক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আরো একাধিক ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ধনুয়া-নলকা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিমপাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ চলমান আছে। এছাড়া, দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে।



জিটিসিএল অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন-এর অভিষেক অনুষ্ঠান

১.৩। কম্প্রেশর কার্যক্রম

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা কম্প্রেশর স্টেশনদ্বয়ের মাধ্যমে যথাক্রমে ১৫০০ এমএমএসসিএফডি ও ৫০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সঞ্চালন এর মাধ্যমে গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি, পাইপলাইনের দ্রুত লাইন প্যাক ব্যবস্থাপনা নিশ্চিত করা এবং কম খরচে পাইপলাইন নির্মাণের বিকল্প হিসেবে স্টেশনদ্বয় স্থাপন করা হয়েছে। আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত কম্প্রেশর স্টেশনদ্বয় 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 করে আসছে।

আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনে ৭৫০ এমএমএসসিএফডি ক্যাপাসিটির ৩(তিন)টি কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে এবং এর মধ্যে ২(দুই)টি অপারেটিং মোড-এ চলে, যার মোট ক্যাপাসিটি (৭৫০X২)=১৫০০ এমএমএসসিএফডি, অপর কম্প্রসরটি স্ট্যান্ড-বাই হিসেবে থাকে যার ক্যাপাসিটি ৭৫০ এমএমএসসিএফডি। আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৮০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। অপরদিকে, এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনে ২৫০ এমএমএসসিএফডি ক্যাপাসিটির ৩(তিন)টি কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত ৩(তিন)টি কম্প্রসরের মধ্যে ২(দুই)টি অপারেটিং মোড-এ চলে, যার মোট ক্যাপাসিটি (২৫০X২)=৫০০ এমএমএসসিএফডি, অপর কম্প্রসরটি স্ট্যান্ড-বাই হিসেবে থাকে যার ক্যাপাসিটি ২৫০ এমএমএসসিএফডি। এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৫০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনদ্বয় চালু থাকায় সারাদেশে বর্ধিত চাপে ১৫০-২০০ এমএমএসসিএফডি পর্যন্ত অতিরিক্ত গ্যাসের প্রবাহ বৃদ্ধি করা সম্ভব হচ্ছে।

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনসমূহের Gas Turbine এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Overhauling, Technical Expert/Supervisor, Supervision, Periodical Inspection, PCS7 Upgradation, Training, Consumables and Spare Parts for Periodic Maintenance & Services ইত্যাদি কাজে আগামী ৫(পাঁচ) বছরের জন্য Siemens Bangladesh Ltd এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) সম্পাদন করা হয়েছে। স্টেশনদ্বয়ের Distributed Control System (DCS) i.e DELTAV Operating Software System and Gas Chromatograph এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Guardian Support, Supervision, Periodical Inspection, Carrier Gas, Calibration Gas, Training, Spare Parts and Services এর নিমিত্তে আগামী ৫ (পাঁচ) বছরের জন্য Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) সম্পাদন করা হয়েছে। আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনের Gas Engine Generators (GEG) এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Supervision, Periodical Inspection, Spare Parts and Services এর জন্য ৩ (তিন) বছরের Bangla Trac Limited (Bangla CAT) এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) সম্পাদন করা হয়েছে এবং আগামী এক বছরের জন্য SEPCO Electric Power Construction Corporation, China-এর সাথে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনসমূহের শুধুমাত্র Operation and Maintenance কাজের জন্য চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে। গ্যাস কম্প্রসর স্টেশনসমূহের অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে জিটিসিএল এর জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।



চট্টগ্রাম বন্দরে জাহাজ হতে ট্রেইলারে পাইপ লোডিং কার্যক্রম

২.০। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

২.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন কার্যক্রম

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) এর আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল এর গত ১১-০৬-২০১৮ তারিখে স্বাক্ষরিত ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের বিপরীতে জিটিসিএল এর উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা এবং অর্জন নিম্নে প্রদান করা হলো:

কার্যক্রম	২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা	২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের প্রকৃত অর্জন
জিটিসিএল নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির কাছে গ্যাস সরবরাহ	৭৬০ বিসিএফ	৮৮৭.৫৭ বিসিএফ
ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপন	৩০ কিঃ মিঃ	৩০ কিঃ মিঃ
On stream cleaning pigging কাজ সম্পাদন	৮৭ কিঃ মিঃ	৮২ কিঃ মিঃ
লাভজনক পরিচালনার লক্ষ্যে রাজস্ব সংগ্রহ	৬০০ কোটি টাকা	৬৩১.০০ কোটি টাকা
কম্প্রেশর স্টেশন (আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা)-এর অপারেশন	৪৮ ফাংশনাল মেশিন-মাস	৪৮ ফাংশনাল মেশিন-মাস
জিটিসিএল এ স্কাডা সিস্টেম বাস্তবায়ন	২২%	২২%
গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন সম্প্রসারণ	১২০ কিঃ মিঃ	২২০.৭৫ কিঃ মিঃ
এইচডিডি পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং	৪ টি	৯ টি
স্থাপনাসমূহের পেইন্টিং কাজ	৩০ টি	৩০ টি
ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ	৫ টি	৫ টি
জনবলের প্রশিক্ষণ	৫৫০ জন	৬৪৯ জন
জনবল নিয়োগ	১০০ জন	১০০ জন

এছাড়া স্বাক্ষরিত চুক্তির আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের আওতায় গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলি যথাঃ ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ, অর্ধ-বার্ষিক মূল্যায়ন প্রতিবেদন দাখিল, সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত প্রশিক্ষণসহ বিভিন্ন বিষয়ে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য প্রশিক্ষণ আয়োজন, স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির হালনাগাদ তালিকা প্রস্তুতকরণ, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বাস্তবায়ন, জাতীয় শুদ্ধাচার কর্ম পরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়ন, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ ইত্যাদি কার্যক্রম চুক্তিভুক্ত লক্ষ্যমাত্রা মোতাবেক অর্জিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement)-এর কৌশলগত উদ্দেশ্য এবং আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের যাবতীয় কার্যাবলি সম্পাদনপূর্বক বার্ষিক মূল্যায়নে সর্বমোট ৯৪.৩০% স্কোর অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

২.২। 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 ৩১-০৫-২০১৫ তারিখে ব্যবস্থাপনা পরিচালক-কে চেয়ারপারসন এবং সকল মহাব্যবস্থাপককে সদস্য হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করে একটি নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়। কমিটি ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর হতে শুরু করে প্রতি অর্থ বছরের জন্য কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সময়াবদ্ধ কর্ম পরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়ন করে আসছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য প্রণীত কর্ম পরিকল্পনার ১০০ ভাগ কোম্পানিতে বাস্তবায়িত হয়েছে। অর্থ বছরের প্রতি কোয়ার্টারে কর্ম পরিকল্পনায় উল্লিখিত লক্ষ্য ও উদ্দেশ্যসমূহের অগ্রগতি ও বাস্তবায়ন প্রতিবেদন নিয়মিত সংস্থায় প্রেরণ করা হচ্ছে। কোম্পানির মাঠ পর্যায়ের কার্যালয় ও স্থাপনাসমূহে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে স্থায়ী পরিদর্শন কমিটি গঠন করা হয়েছে। উক্ত কমিটি প্রতি ৩ মাস

অন্তর সরেজমিনে পরিদর্শনান্তে তাদের প্রতিবেদন নিয়মিত দাখিল করছে। দাখিলকৃত প্রতিবেদনে উল্লিখিত সুপারিশসমূহ যথাযথভাবে কোম্পানিতে বাস্তবায়ন করা হয়। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের শুদ্ধাচার চর্চায় উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে সরকার প্রণীত 'শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা, ২০১৭' অনুসরণে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির ১জন কর্মকর্তা ও ১জন কর্মচারি-কে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে।



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও অংশীজন শীর্ষক কর্মশালা

২.৩। উদ্ভাবনী

জন প্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে জিটিসিএল-এ ইনোভেশন কমিটি বিদ্যমান রয়েছে। ইনোভেশন কমিটির মাসিক সভায় জিটিসিএল এর বিভিন্ন দপ্তর হতে প্রাপ্ত উদ্ভাবনী ধারণাসমূহ যাচাই-বাছাইপূর্বক বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়ে থাকে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে উদ্ভাবনী উদ্যোগের আওতায় জিটিসিএল ভবনে কর্তকর্তাদের অবস্থান সংবলিত Digital Display Board স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত Display Board-এ জিটিসিএল ভবনে কর্মরত ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সকল মহাব্যবস্থাপক/পরিচালক, উপ-মহাব্যবস্থাপক, প্রকল্প পরিচালকগণের নাম, পদবী ও ফোন নম্বর, জিটিসিএল কর্তৃক সম্পাদিত ও চলমান প্রকল্পের তালিকা এবং জিটিসিএল এর সচিত্র কার্যক্রম প্রদর্শন করা হয়ে থাকে। উদ্ভাবনী উদ্যোগের আওতায় জিটিসিএল ভবনে বৈদ্যুতিক শর্ট সার্কিট হতে দুর্ঘটনা বা যে কোন অনাকাঙ্ক্ষিত পরিস্থিতিতে ভবনে কর্মরত কর্তকর্তা/কর্মচারীগণকে তাৎক্ষণিকভাবে অবহিতকরণ এবং প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদানের লক্ষ্যে Public Addressing System (PA System) স্থাপনের বিষয়ে প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

৩.০। তথ্যপ্রযুক্তি

কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রমে গতিশীলতা ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে বিশ্ব ব্যাংকের অর্থায়নে বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় ERP/EAM System বাস্তবায়িত হয়েছে। উক্ত ERP/EAM System এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পেমেন্ট, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা, বায়োমেট্রিক হাজিরা প্রদান, সকল ধরনের ছুটির আবেদন এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদানসহ ইনভেন্টরী ম্যানেজমেন্ট সংক্রান্ত কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে। এছাড়া, ডাক ব্যবস্থাপনা (চিঠি), নথি ব্যবস্থাপনা, প্রশিক্ষণে মনোনয়ন, প্রশিক্ষণ প্রতিবেদন জমাদান এবং সভার নোটিশ ই-ফাইলিং-এর মাধ্যমে ডিভিশন/প্রকল্প/ডিপার্টমেন্ট/কমিটিসমূহ কর্তৃক সম্পাদন করা হচ্ছে। ই-ফাইলিং ব্যবহার বৃদ্ধির লক্ষ্যে মন্ত্রণালয়, পেটোবাংলা,

অন্যান্য কোম্পানি, ভেভুর ও ঠিকাদার হতে আগত চিঠিপত্র ই-ফাইলে আপলোড করার জন্য স্থাপিত ফ্রন্ট ডেস্কটি সফলভাবে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। জিটিসিএল-এর ডায়নামিক, রেসপন্সিভ এবং ইন্টার্যাক্টিভ ফিচারসহ ডেভেলপকৃত ওয়েবসাইটটি যথাযথভাবে পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ের গ্রাউন্ড ফ্লোরে বিভাগ ও ডিপার্টমেন্টের অবস্থান সংবলিত একটি ডিজিটাল দপ্তর বন্টন নির্দেশক (Digital Display Board) স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে সেবা গ্রহীতা সহজে নির্দিষ্ট কর্মকর্তার নিকট হতে সেবা গ্রহণ করতে পারছেন। প্রধান কার্যালয়ে নিরবচ্ছিন্ন ইন্টারনেট সেবা প্রদানের লক্ষ্যে আইসিটি ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ইন্টারনেট এর গতি ১৩৬ এমবিপিএস হতে ১৫১ এমবিপিএস এ উন্নীত করা হয়েছে। কর্মকর্তাদের মধ্যে আন্তঃ যোগাযোগ বৃদ্ধির লক্ষ্যে চ+১৬৬ লাইনবিশিষ্ট একটি ডিজিটাল পিএবিএক্স এক্সচেঞ্জ প্রধান কার্যালয়ে স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে প্রধান কার্যালয়ের নিরাপত্তা ব্যবস্থা সিসি ক্যামেরা দ্বারা পরিচালিত হচ্ছে। কোম্পানির অন্যান্য স্থাপনাসমূহেও সিসি ক্যামেরা স্থাপন কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।



মাননীয় সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্প সাইট পরিদর্শন

৪.০। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

৪.১। বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : সিদ্ধিরগঞ্জ, হরিপুর ও মেঘনাঘাটে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহসহ নারায়ণগঞ্জ এলাকার শিল্প কারখানা, বাণিজ্যিক এবং অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক প্রয়োজনীয় গ্যাস সরবরাহ সুবিধা সৃষ্টি করার লক্ষ্যে বাংলাদেশ সরকার ও বিশ্বব্যাংকের অর্থায়নে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড হতে সিদ্ধিরগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্র পর্যন্ত ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের প্রায় ৬০ কিলোমিটার দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও সংশ্লিষ্ট সুবিধাদি নির্মাণ করা। এছাড়া কোম্পানির দৈনন্দিন কার্যক্রম অটোমেশনের মাধ্যমে ত্বরান্বিতকরণ, বাস্তব তথ্যের ভিত্তিতে দ্রুত ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ এবং পরিচালনার জন্য এন্টারপ্রাইজ রিসোর্স প্ল্যানিং (ইআরপি) বাস্তবায়ন করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০০৭ হতে ডিসেম্বর ২০১৮।

অর্থের উৎস : জিওবি, জিটিসিএল এবং আইডিএ।

প্রকল্প ব্যয় : ৮৪,৯৭০.০০ (জিওবি: ২৪,৭১০.০০; আইডিএ: ৫৭,৪৩২.০০; জিটিসিএল: ২,৮২৮.০০) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় বাখরাবাদ হতে সিদ্ধিরগঞ্জ পর্যন্ত ৩০" ব্যাসের ৬০ কিঃ মিঃ দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক স্থাপনাদি নির্মাণ টার্নকি ভিত্তিক বৈদেশিক ঠিকাদার কর্তৃক সম্পন্ন হয়েছে। ২৬-১১-২০১৪ তারিখ হতে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বাখরাবাদ মিটারিং স্টেশন, সিদ্ধিরগঞ্জ আরএমএস এবং হরিপুর আরএমএস-এর মাধ্যমে যথাক্রমে ১৩-০২-২০১৭, ১৭-০৭-২০১৭ ও ১৯-০২-২০১৮ তারিখ হতে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বিশ্বব্যাপকের একই ঋণচুক্তির আওতায় টার্নকি ভিত্তিক অপর একটি বৈদেশিক ঠিকাদারের মাধ্যমে জিটিসিএল-এ Enterprise Resource Planning (ERP)/ Enterprise Asset Management (EAM) সিস্টেমও বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

৪.২। স্কাডা রিহেবিলিটেশন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : জিটিসিএল এর গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা কেন্দ্রীয়ভাবে মনিটরিং ও সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) সিস্টেম স্থাপন।

বাস্তবায়নকাল : জানুয়ারি ২০১৩ হতে ডিসেম্বর ২০১৮।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জাইকা।

প্রকল্প ব্যয় : ১৭,৬৯৮.৫১ (জিওবি: ৫,০৫৫.৭৭; জাইকা: ১২,৬৪২.৭৪) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

স্কাডা রিহেবিলিটেশন প্রকল্পের আওতায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্কাডা মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার স্থাপন এবং ডেমরা ও আশুগঞ্জ স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টার এর পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় আমদানিকৃত সার্ভার, ওয়ার্কস্টেশন, এনএমএস (Network Measurement System) এবং স্কাডা সফটওয়্যার স্থাপন ও কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৮৩টি স্থাপনায় Remote Terminal Unit (RTU) স্থাপন, ফিল্ড ইন্সট্রুমেন্ট স্থাপন, টিউবিং এবং লুকআপ, RTU স্থাপন, প্রোগ্রামিং, জিপিআরএস মডেম এবং ইউএইচএফ রেডিও ইন্সটলেশন ও কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে। ২টি নতুন রেডিও রুম নির্মাণসহ ১১টি এমটিএস-এ মাস্টার টেলিমেট্রি রেডিও, রাউটার, সুইচ, এন্টেনা ইত্যাদি যন্ত্রপাতি স্থাপন এবং কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের যাবতীয় কার্যাদি ডিসেম্বর ২০১৮ এর মধ্যে সমাপ্ত হয়েছে।

প্রকল্পটি বাস্তবায়নের ফলে প্রধান কার্যালয় এবং আশুগঞ্জস্থ স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টার হতে বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র, গ্যাস ট্রান্সমিশন লাইনের অফ ট্রান্সমিশন পয়েন্টের গ্যাসের উপাত্ত (চাপ, প্রবাহ, তাপমাত্রা ইত্যাদি) online মনিটরিং করা সম্ভব হচ্ছে এবং জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সুষ্ঠু ও নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন করা সহজতর হচ্ছে।



স্কাডা সিস্টেমের ফিল্ড ইনস্ট্রুমেন্ট

৪.৩। আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

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

বাস্তবায়নকাল : এপ্রিল ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০১৯।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং বিজিডিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় : ৭৭,৬১১.০০ (জিটিসিএল: ৩৩৭১৪.০০; টিজিটিডিসিএল: ১৯০৮৫.০০; কেজিডিসিএল: ১৯০৮৫.০০ এবং বিজিডিসিএল: ৫৭২৭.০০) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ৪টি লট/সেকশনে বিভক্ত সর্বমোট ৩০ কিঃ মিঃ দীর্ঘ ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে কর্ণফুলী নদী ক্রসিং গত ২৬-১১-২০১৮ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। ২৭-১১-২০১৮ তারিখে উক্ত পাইপলাইনে কমিশনিংপূর্বক জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়। এছাড়া, প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে ৪৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন রেগুলেটিং স্টেশন নির্মাণ ও স্থাপন কার্যক্রম গত ১০-০৪-২০১৯ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে।



মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের Welding কার্যক্রম উদ্বোধন

৫.০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৫.১। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

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

- বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০২০।
- অর্থের উৎস : জিটিসিএল, কেজিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল এবং এসজিএফএল।
- প্রকল্প ব্যয় : ১১৫৭৪২.০০ (জিটিসিএল: ৬৯৪৪.০০; কেজিডিসিএল: ২১১১১.০০; টিজিটিডিসিএল: ৪৪২৩৪.০০; বিজিডিসিএল: ১৫৯২০.০০ এবং এসজিএফএল: ২৬৫৩৩.০০) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের ৭৯.০ কিঃ মিঃ পাইপলাইনের মধ্যে ৭৫.২০ কিঃ মিঃ গ্রোডিং, ৭১.৭০ কিঃ মিঃ পাইপ স্ট্রিংগিং, ৬৭.৬০ কিঃ মিঃ পাইপ ওয়েল্ডিং এবং ৫৬.৫০ কিঃ মিঃ পাইপ লেইং সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি/টার্নকি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ২টি লটে বিভক্ত করে ৩টি নদী ও ৪টি খাল ক্রসিং কাজের জন্য LOT-A এর আওতায় HDD পদ্ধতিতে মাতামুহুরী নদী, মহেশখালী চ্যানেল এবং ডেমোসিয়া খালের ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া LOT-B এর আওতায় HDD পদ্ধতিতে গোবিন্দ খাল, বারবকিয়া খাল, নাপিতখালী খাল এবং সাস্তু নদী ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি/টার্নকি ভিত্তিতে চট্টগ্রামের আনোয়ারায় ১২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। স্কাভা ও সিপি সিস্টেম স্থাপন কাজ চলমান রয়েছে।



চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্পের রোড ক্রসিং কার্যক্রম

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

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : জাতীয় গ্যাস ছিডের সরবরাহ বৃদ্ধি করা এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (গাজীপুর, ময়মনসিংহ ও টাঙ্গাইল জেলা), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (রাজশাহী বিভাগ) এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকায় (খুলনা বিভাগ) বর্ধিত হারে গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখাসহ সিরাজগঞ্জে প্রস্তাবিত ৪৫০ মেঃওঃ বিদ্যুৎকেন্দ্রসহ অন্যান্য বিদ্যুৎকেন্দ্র এবং ভেড়ামারায় নির্মাণাধীন ৪৫০ মেঃওঃ বিদ্যুৎকেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা।

- বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২০।
- অর্থের উৎস : জিওবি, জিটিসিএল ও জাইকা।
- প্রকল্প ব্যয় : ৮২৮৫১.৩৮ (জিওবি: ৩৯,৭০১.০৬, জিটিসিএল: ৭৩৯.২৪ এবং জাইকা: ৪২,৪১১.০৮) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্যাকেজ-৪ এর আওতায় ৬৭.২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজের মধ্যে এ পর্যন্ত প্রায় ৫২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। ইতোমধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড় থেকে নলকা পর্যন্ত ১৫.২০ কিঃ মিঃ পাইপলাইন সেকশনের Hydrotest সম্পন্ন হয়েছে এবং কমিশনিং এর প্রস্তুতি চলমান রয়েছে। বন বিভাগের অনুমোদন পাওয়া গেলে অবশিষ্ট ১৪ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হবে।

প্যাকেজ-২ এর আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ৬টি নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। প্যাকেজ-৩ এর আওতায় ধনুয়া ও সিরাজগঞ্জে ২টি রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (RMS) এবং এলেঙ্গায় ১টি মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন (MMS) নির্মাণের জন্য গত ০৮-০৮-২০১৮ তারিখে Valvitalia S.p.A-Systems Division, Italy এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। সংশ্লিষ্ট স্থাপনাসমূহে Pre-Fabrication এবং পূর্ত নির্মাণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়নকালে ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসন এবং ভূমি অধিগ্রহণ ও ছকুম দখলে সহায়তা সংক্রান্ত কার্যাদি সম্পাদনের লক্ষ্যে নিয়োগকৃত এনজিও UDOY এর মাধ্যমে প্রকল্পের ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। সিরাজগঞ্জ জেলা অংশের পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। গাজীপুর জেলা অংশে আনুমানিক ৮০ ভাগ পুনর্বাসন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। টাঙ্গাইল জেলা অংশের পুনর্বাসন সংক্রান্ত কার্যক্রম শুরু হয়েছে।



জিরো পয়েন্টে নির্মাণাধীন প্লাটফর্ম ও পাইলিং ফ্যাসিলিটিজ

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

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : মহেশখালী এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে আমদানিকৃত ও ভবিষ্যতে আমদানিতব্য এলএনজি হতে প্রাপ্তব্য গ্যাস চট্টগ্রাম অঞ্চলের চাহিদা মেটানোর পর উদ্ধৃত গ্যাস দেশের সার্বিক চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় সঞ্চালন অবকাঠামো তথা চট্টগ্রাম জেলার ফৌজদারহাট হতে ফেনী হয়ে কুমিল্লার বাখরাবাদ পর্যন্ত ১০০০ পিএসআইজি এর ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১৮১ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়ন কাল : জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২০।

অর্থের উৎস : জিওবি, জিটিসিএল এবং এডিবি ও এআইআইবি।

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

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের ১৮১ কিঃ মিঃ পাইপলাইনের মধ্যে এ পর্যন্ত ১৬৬ কিঃ মিঃ গ্রেডিং, ১৬১ কিঃ মিঃ ওয়েল্ডিং এবং ১৫৭ কিঃ মিঃ লোয়ারিং সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি/টার্নকি ভিত্তিক HDD পদ্ধতিতে প্রকল্পের ৪টি নদী (ডাকাতিয়া, কালিদাস, মুহুরী এবং ফেনী) ক্রসিং কাজ

সম্পন্ন হয়েছে। ২টি টিবিএস ও ১টি মিটারিং স্টেশন স্থাপনের লক্ষ্যে ১২-০৯-২০১৮ তারিখে Valvitalia S.p.A., Italy-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। ৩টি স্টেশনের জন্য ঠিকাদার কর্তৃক ডিজাইন ডকুমেন্টস চূড়ান্তকরণ এবং মালামাল মেন্যুফেকচারিং করা হচ্ছে। প্রকল্পের আওতায় স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের জন্য কারিগরীভাবে গ্রহণযোগ্য ও আর্থিকভাবে মূল্যায়িত সর্বনিম্ন দরপত্রদাতার অনুকূলে Notification of Award প্রদান করা হয়েছে।



জিরো পয়েন্টে প্লাটফর্ম ও পাইলিং ফ্যাসিলিটিজ

৫.৪। মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাটপাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : মহেশখালীতে প্রাপ্তব্য RLNG (Re-gasified Liquefied Natural Gas) জাতীয় খ্রিডে সরবরাহের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা, জাতীয় গ্যাস খ্রিডে RLNG সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) হতে সিটিএমএস (ধলঘাটপাড়া) পর্যন্ত ৪২" ব্যাসের ৭ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ ও নির্মাণাধীন ৪২" ব্যাসের মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইনের সাথে সংযোগ স্থাপন করা।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২০।

অর্থের উৎস : টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় : ৩২৭৪০.০০ (টিজিটিডিসিএল: ১৫,০০০.০০, বিজিডিসিএল: ৫,০০০.০০, কেজিডিসিএল: ১০,০০০.০০ এবং জিটিসিএল: ২৭৪০.০০) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে ৪২" ব্যাসের প্রায় ৭ কিঃ মিঃ দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক সুবিধাদি নির্মাণের লক্ষ্যে China National Offshore Oil Corporation Energy Technology & Services Ltd. (CNOOC), China-এর সাথে ০৪-১২-২০১৮ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এ পর্যন্ত ২.৭ কিঃ মিঃ পাইপলাইন এবং জিরো পয়েন্টে পাইপলাইন ও প্লাটফর্মের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। Summit-কর্তৃক নির্দিষ্ট সময়ে RLNG সরবরাহ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পের ঠিকাদার CNOOC কর্তৃক মহেশখালীর জিরো পয়েন্টে Summit-এর ১৬" Kicker line এবং বিদ্যমান ৩০" পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ নির্মাণ এবং কমিশনিং গত ২৯-০৪-২০১৯ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে দৈনিক ১৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ১টি মিটারিং স্টেশন (সিটিএমএস) নির্মাণের জন্য Emerson Asia Pacific Private Limited, Singapore-এর সাথে ১৭-০৫-২০১৯ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। বর্তমানে ঠিকাদার কর্তৃক ডিজাইন ও মালামাল সংগ্রহ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

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

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

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২১।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় : ১৩৭৮৫৫.০০ (জিওবি: ১৩৬৮৫২.০০ এবং জিটিসিএল: ১০০৩.০০) লক্ষ টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের পাইপলাইন পথসঙ্কেতের রুট জরিপ কাজ এবং সয়েল ও সাবসারফেস ইনভেস্টিগেশন কাজ সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুমদখলের জন্য বগুড়া, গাইবান্ধা, রংপুর ও নীলফামারী জেলায় জেলা প্রশাসক বরাবর গত ১৭-০১-২০১৯ তারিখে প্রস্তাব দাখিল করা হয়। নীলফামারী জেলার ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুমদখলের নিমিত্ত ০৭-০৫-২০১৯ তারিখে সরেজমিনে সম্ভাব্যতা যাচাই এবং ২৪-০৬-২০১৯ তারিখে জেলা ভূমি বরাদ্দ কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়। বর্তমানে নীলফামারী জেলায় ৪-ধারা নোটিশ জারির কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অপরদিকে বগুড়া, গাইবান্ধা ও রংপুর জেলায় দাখিলকৃত ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুমদখল প্রস্তাব সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসক কার্যালয় কর্তৃক যাচাই বাছাই এর কাজ চলমান রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় পাইপলাইন নির্মাণ মালামালের ৫(পাঁচ)টি ক্রয় প্যাকেজের বিপরীতে আহ্বানকৃত আন্তর্জাতিক দরপত্রের মধ্যে ৪(চার)টি প্যাকেজের (কোটিং ম্যাটেরিয়ালস, বেস, ফিটিংস ও পিগ ট্র্যাপ এবং ভাল্ব) চুক্তি স্বাক্ষর ও ঋণপত্র খোলার কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে এবং ১৭-০৬-২০১৯ তারিখে লাইনপাইপ ক্রয়ের নিমিত্ত আন্তর্জাতিক পুনঃদরপত্র আহ্বান করা হয়। লাইনপাইপ ক্রয়ের পুনঃদরপত্রে প্রাপ্ত সর্বনিম্ন দরপত্রদাতার উদ্ধৃতমূল্য প্রাক্কলিত ব্যয়ের তুলনায় বেশী হওয়ায় জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ পরিকল্পনা কমিশনের পূর্বানুমতি গ্রহণ স্বাপেক্ষে সফলকাম দরপত্রদাতার সাথে চুক্তি স্বাক্ষরের অনুমোদন প্রদান করে। তদনুযায়ী পরিকল্পনা কমিশনের পূর্বানুমতি গ্রহণের জন্য পেট্রোবাংলায় পত্র প্রেরণ করা হয়েছে।

৫.৬। পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প

দেশের দক্ষিণ অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পদ্মা বহুমুখী সেতু প্রকল্পে সেতুর অবিচ্ছেদ্য অংশ হিসেবে জিওবি'র অর্থায়নে ২৫৩৮০.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ৩০" ব্যাসের ৬.১৫ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের সংস্থান পদ্মা সেতু প্রকল্পের ডিপিপি'তে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। পদ্মা বহুমুখী সেতু কর্তৃপক্ষ "Gas Pipeline Design Drawing (Version-C) & Structural Design Drawing (Version-2)" এর ড্রাফট কপি জিটিসিএল-কে প্রেরণ করে। জিটিসিএল কর্তৃক Design/Drawing সমূহ পরীক্ষা-নিরীক্ষাপূর্বক পদ্মা বহুমুখী সেতু প্রকল্প কর্তৃপক্ষ বরাবর গত ১৫-০৫-২০১৭ তারিখে প্রেরণ করা হয়। সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক Design/Drawing চূড়ান্ত করা হয়েছে। অপরদিকে, সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র চূড়ান্তকরণের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

৬.০। ভবিষ্যত উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

৬.১। জিটিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত "কুটুমপুর/বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ" শীর্ষক প্রকল্প এবং দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে নির্মিতব্য গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক বিষয়ক পাওয়ার পয়েন্ট প্রেজেন্টেশন সংক্রান্ত সভা গত ১৯-০৩-২০১৯ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কুটুমপুর-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের নাম "বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন শীর্ষক প্রকল্প" হিসেবে নির্ধারণ করা হয় এবং গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের জন্য নিম্নোক্ত ৭(সাত)টি ভবিষ্যত প্রকল্প চিহ্নিত করা হয় :

- সাতক্ষীরা (ভোমরা)-খুলনা (আড়ংঘাটা) ৩৬" ব্যাসের ৬৫ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট ৩০" ব্যাসের ৮০ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা-টেকেরহাট ৩০" ব্যাসের ৭০ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- টেকেরহাট-ফরিদপুর এবং টেকেরহাট-বরিশাল ৩০" ব্যাসের ১১৫ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- ভোলা-বরিশাল ৩০" ব্যাসের ৬০ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- খুলনা-বাগেরহাট-পিরোজপুর-ঝালকাঠি-বরিশাল ৩৬" ব্যাসের ১১০ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।
- পায়রা-বরিশাল ৪২" ব্যাসের ৮৭ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।

উল্লেখ্য, দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলসহ এসডিজি এর সাথে সমন্বয় করে ২০৪১ সাল পর্যন্ত গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের জন্য চিহ্নিত করা হয়েছে যার হালনাগাদ তথ্যাদি নিম্নরূপঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কিঃ মিঃ)	অর্থায়নের উৎস	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও এতদসংক্রান্ত তথ্য
১।	বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২ X ৫০	পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল	১৩৪৪৭৫.০০	অক্টোবর ২০১৯-জুন ২০২২	মেঘনাঘাট Power Hub, গজারিয়া ও হরিপুর এলাকায় বিদ্যমান ও পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্র, অর্থনৈতিক অঞ্চল ও অন্যান্য গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ কিঃ মিঃ দীর্ঘ বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের রুট জরিপ ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি চলমান রয়েছে। ডিপিপি প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।
২।	জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প	-	জিওবি	৬৯৭৯৮.০০	অক্টোবর ২০১৯-জুন ২০২২	জিটিসিএল-এর গ্রিড হতে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্পন্ন গ্যাস অধিক স্বচ্ছতা বজায় রেখে সরবরাহের মাধ্যমে সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার উন্নতি সাধনের লক্ষ্যে প্রস্তাবিত প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের রুট জরিপের কাজ চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে ও পরিবেশ সমীক্ষার কার্যাদি চলমান রয়েছে। প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।
৩।	২য় বঙ্গবন্ধু ব্রীজ (রেলওয়ে) সেকশন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৩৬ X ১২	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৪২০০০.০০	জুলাই ২০২০-জুন ২০২৩	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ কোম্পানি ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানির আওতাধীন দেশের উত্তর, উত্তর-পশ্চিম ও দক্ষিণ-পশ্চিম অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রস্তাবিত বঙ্গবন্ধু রেলওয়ে ব্রীজে গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের জন্য আলোচ্য প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। নিয়োগকৃত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান IIFC কর্তৃক প্রকল্পের পাইপলাইনের Engineering Design, Bid Documents Preparation & Cost Estimate প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে।
৪।	সাতক্ষীরা (ভোমরা)-খুলনা (আড়ংঘাটা) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৬৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০০০০.০০	জুলাই ২০১৯-জুন ২০২২	ক্রস বর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারত হতে আমদানিতব্য আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে সাতক্ষীরা (ভোমরা) হতে খুলনা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের রুট জরিপ কার্যাদি সমাপ্ত হয়েছে এবং পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি চলমান রয়েছে।

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কিঃ মিঃ)	অর্থায়নের উৎস	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও এতদসংক্রান্ত তথ্য
৫।	লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা- টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৭০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০২১০০.০০	জুলাই ২০২০- জুন ২০২৩	প্রস্তাবিত পাইপলাইনটি বাস্তবায়নের মাধ্যমে পদ্মা ত্রীজের উপর নির্মিতব্য পাইপলাইনের সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের সংযোগ স্থাপন করতঃ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য। প্রকল্পের রুট জরিপ কার্যাদি সম্পন্ন হয়েছে।
৬।	টেকেরহাট- ফরিদপুর এবং টেকেরহাট- বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ১১৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১৬০৮০০.০০	জুলাই ২০২৫- জুন ২০২৮	বৃহত্তর ফরিদপুর ও বরিশাল অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য।
৭।	খুলনা-গোপালগঞ্জ- টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৮০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১১১৯০০.০০	জুলাই ২০২০- জুন ২০২৩	ফরিদপুর, মাদারীপুর, গোপালগঞ্জ ও খুলনা অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য।
৮।	ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৬০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০৪০০.০০	জুলাই ২০২২- জুন ২০২৫	ভোলা ও বরিশাল অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য। প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাই কার্যাদি চলমান রয়েছে।
৯।	পায়রা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৪২ X ৮৭	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১৭৪০০০.০০	জুলাই ২০৩১- জুন ২০৩৪	দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যমান ও স্থাপিতব্য গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পায়রা বন্দরে প্রাপ্তব্য রিগ্যাসিফাইড এলএনজি (আরএলএনজি) বরিশাল পর্যন্ত সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য।
১০।	খুলনা-বাগেরহাট- পিরোজপুর- বালকাঠি-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬ X ১১০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১৭৫০০০.০০	জুলাই ২০৩১- জুন ২০৩৫	সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানীর আওতাধীন দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য।
১১।	হাটিকুমরুল-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৫৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৮০০০০.০০	জুলাই ২০৩৩- জুন ২০৩৬	দেশের উত্তরাঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা প্রকল্পটির মূল উদ্দেশ্য।

৬.২। জাপানী কারিগরি সহায়তার আওতায় “Technical Cooperation for building Gas & Power Soft Infrastructure” শীর্ষক প্রকল্প প্রস্তাব গত ০৮-০৮-২০১৭ তারিখে জিটিসিএল কর্তৃক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। আলোচ্য প্রস্তাবটি জাপানী অর্থ বছর ২০১৯ এ জাপান সরকার কর্তৃক গৃহীত কারিগরি সহায়তার তালিকায় অন্তর্ভুক্ত করা হয়। আলোচ্য প্রকল্পের Minutes of Meeting গত ১৬-০৭-২০১৯ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ইআরডি ও জাইকার মধ্যে স্বাক্ষরিত হয়। বর্ণিত প্রকল্পের বিষয়ে জাইকা কর্তৃক প্রণীত Draft Record of Discussion (R/D)-এর উপর জিটিসিএল-এর মতামত সংবলিত প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

৭.০। কোম্পানি কর্তৃক এযাবত বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান যথা: এডিবি ও বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং জিটিসিএল-এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে নিম্নোক্ত ২৪টি প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কিঃ মিঃ)	প্রকল্পের মেয়াদকাল
১।	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৫৮.৫০	এপ্রিল ১৯৯৪-ডিসেম্বর ১৯৯৭
২।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পঃ (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
৩।	রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (প্রথম পর্যায়)	৩০ X ৫৪	জুলাই ১৯৯৭-মে ২০০২
৪।	বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০ X ১৮	জুন ১৯৯৭-সেপ্টেম্বর ২০০১
৫।	হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ২৮	জুলাই ২০০২-মে ২০০৫
৬।	নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পঃ (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া	(ক) ৩০ X ৬ (খ) ২০ X ৫৪	জুলাই ২০০৩-জুন ২০০৬
৭।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৩৭	জুলাই ২০০৩-জুন ২০০৭
৮।	ঢাকা ক্রীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	২০ X ৬০	জুলাই ২০০২-জুন ২০০৮
৯।	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪ X ৮	জানুয়ারি ২০০৯-জুলাই ২০১২
১০।	শ্রীকাইল-এ বি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০ X ১.৫	অক্টোবর ২০১২-মার্চ ২০১৩
১১।	মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৩০ X ৫১	জুলাই ২০০৬-জুন ২০১৪
১২।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১২ X ৫৩	জুলাই ২০০৬-ডিসেম্বর ২০১৪
১৩।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬ X ১৩৭	এপ্রিল ২০১১-জুন ২০১৫
১৪।	তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন প্রকল্প	১০ X ৭.৭	জুলাই ২০১৩-জুন ২০১৫
১৫।	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০ X ১৬৩.০৩	জুলাই ২০০৭-ডিসেম্বর ২০১৫
১৬।	হাটিকুমরুল-ঈশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৮৪	জুলাই ২০০৬-ডিসেম্বর ২০১৬
১৭।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৬১	জানুয়ারি ২০১০-ডিসেম্বর ২০১৭
১৮।	শেরেবাংলানগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	-	জুলাই ২০১২-ডিসেম্বর ২০১৭
১৯।	তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে ঝাঁটিহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে ঝাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০ X ৩.৩	জানুয়ারি ২০১৬-ডিসেম্বর ২০১৭
২০।	আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রেসর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	৬ টি স্টেশন	জানুয়ারি ২০০৬-জুন ২০১৮
২১।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০ X ৯১	জুলাই ২০১৪-জুন ২০১৮

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কিঃ মিঃ)	প্রকল্পের মেয়াদকাল
২২।	রিহাবিলিটেশন এন্ড এক্সপানশন অব এক্সিসটিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এন্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেডামারা কন্সট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ারপ্লান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জুন ২০১৩-ডিসেম্বর ২০১৮
২৩।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	৩০ X ৬০	জুলাই ২০০৭-ডিসেম্বর ২০১৮
২৪।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	৪২ X ৩০	এপ্রিল ২০১৬-জুন ২০১৯

৮.০। স্বাস্থ্য ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

- ৮.১। প্রধান কার্যালয় ভবনের সকল কর্মকর্তা, কর্মচারি এবং আউটসোর্সিং জনবলের মধ্যে নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে “Safety Awareness Program” গ্রহণ করা হয়েছে।
- ৮.২। প্রধান কার্যালয়ে কর্মরত সকল জনবলের মধ্যে নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ভবনে বিভিন্ন অংশে জরুরী পরিস্থিতিতে লিফট ব্যবহার না করার ও বিকল্প নির্গমন পথ হিসেবে সিঁড়ি ব্যবহার করার নির্দেশনা সংবলিত স্টিকার স্থাপন করা হয়েছে।
- ৮.৩। অগ্নি-দূর্ঘটনা ও ভূমিকম্প মোকাবেলায় করণীয় নির্দেশনাবলী সংবলিত সচেতনতামূলক নোটিশ কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনাসহ প্রধান কার্যালয় ভবনের গুরুত্বপূর্ণ স্থানে প্রদর্শনের লক্ষ্যে স্থাপন করা হয়েছে।
- ৮.৪। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন অংশে স্থাপিত অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্রসমূহের পাশে অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্রের ব্যবহার বিধি এবং ফায়ার এলার্মসমূহের পাশে ব্যবহার বিধি সংবলিত নোটিশ/চিহ্ন স্থাপন করা হয়েছে।
- ৮.৫। বাংলাদেশ ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর সহযোগিতায় কেপিআইসহ গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় Mock drill সম্পন্ন করা হয়েছে এবং কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনে অগ্নি-দূর্ঘটনা মোকাবেলায় Mock drill সম্পন্ন করার নিমিত্ত উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।
- ৮.৬। কোম্পানি বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত “Health and Safety Policy of GTCL-2019” কোম্পানিতে বাস্তবায়নের জন্য সকল ডিভিশন/প্রকল্প/ডিপার্টমেন্ট/স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়েছে।
- ৮.৭। কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনা (যথা: সিজিএস, চট্টগ্রাম এবং সিটিএমএস, মহেশখালী) সমূহের সেফটি অডিট ও মনিটরিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.০। পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম

জিটিসিএল কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের পূর্বে সংশ্লিষ্ট প্রকল্পের অনুকূলে পরিবেশ সমীক্ষা (EIA) কার্যাদি সম্পাদন করে পরিবেশ অধিদপ্তর হতে পরিবেশগত ছাড়পত্র গ্রহণপূর্বক নির্মাণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। চলতি অর্থ বছরে মোট ৩টি প্রকল্প যথা: (ক) সিলেট সেনানিবাসের অভ্যন্তরে বিদ্যমান জালালাবাদ-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন ও কনডেনসেট পরিবহন পাইপলাইন বিকল্প পথে নির্মাণ প্রকল্প (খ) মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলের জন্য গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং কেজিডিসিএল এর গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রকল্প এবং (গ) বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের পরিবেশ সমীক্ষা (EIA) কার্যাদি সম্পাদন করা হয়। উল্লেখ্য যে, কোম্পানি বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত “Environmental Policy of GTCL-2019” কোম্পানিতে বাস্তবায়নের জন্য সকল ডিভিশন/প্রকল্প/ডিপার্টমেন্ট/স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়েছে।

গ্যাস সঞ্চালনের জন্য নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইন মাটির নিচে বিদ্যমান থাকায় প্রকল্প বাস্তবায়নে কৃষি জমি কিংবা বসত ভিটার উল্লেখযোগ্য তেমন ক্ষতি সাধন হয় না এবং একই সাথে প্রাকৃতিক পরিবেশের উপর কোন বিরূপ প্রভাব নেই বলে প্রতীয়মান হয়। পাইপলাইনসহ অন্যান্য অবকাঠামো যথা: সিজিএস, সিটিএমএস, টিবিএস, ভান্ড স্টেশন এবং অন্যান্য সিভিল অবকাঠামোসমূহ স্থাপন কিংবা নির্মাণের সময় যথাযথভাবে নিয়ম প্রতিপালন ও উত্তম পরিবেশগত ব্যবস্থাপনার কারণে নির্মাণকালীন সময়ের সাময়িক পরিবেশগত প্রভাবসমূহ যথাযথভাবে প্রশমন করা হয়। এভাবেই সুন্দর ও টেকসই পরিবেশগত উন্নয়নের মাধ্যমে পরিবেশ সংরক্ষণের জন্য কোম্পানি নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এছাড়া প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে অন্যান্য বছরের ন্যায় এ অর্থ বছরেও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলজ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপন করা হয়েছে।

১০.০। জিটিসিএল এর নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিষ্ক স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

১০.১। সিজিএস আনোয়ারা এবং সিটিএমএস মহেশখালী এর এরিয়া লাইটিং এবং অন গ্রিড সোলার সিস্টেম সরবরাহ, স্থাপন ও কমিশনিং কাজ, এলেঙ্গায় আবাসিক এলাকায় ১৫০ কেভিএ সাব-স্টেশন নির্মাণ, ১১ কেভি বৈদ্যুতিক লাইন নির্মাণ, ডিস্ট্রিবিউশন নেটওয়ার্ক, এরিয়া লাইটিং এবং অন গ্রিড সোলার সিস্টেম সরবরাহ, স্থাপন ও কমিশনিং কাজ, এজিএসএস, আশুগঞ্জ কম্প্রেসর স্টেশন এবং খাটিহাতায় এরিয়া লাইটিং স্থাপন ও কমিশনিং কাজ, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে সোলার প্যানেল মাইন্টিং স্ট্রাকচার সরবরাহ ও স্থাপন এবং সোলার সিস্টেম মেরামত কাজ, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের বোর্ড রুম এবং কমিটি রুমে Delegate Unit স্থাপন, অডিটোরিয়ামে Lighting System স্থাপন, ইলেকট্রনিক সাইনবোর্ড মেরামত কাজ, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের VRF (AC) out door unit মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার শুভ উদ্বোধন

- ১০.২। কোম্পানির পরিচালনাধীন আনোয়ারা-ফৌজদারহাট পাইপলাইন-এর ক্ষয় প্রতিরোধের নিমিত্ত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজসমূহ সম্পাদন এবং 'মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল-এর জন্য গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ও কেজিডিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন' শীর্ষক প্রকল্পের পাইপলাইন-এর ক্ষয় প্রতিরোধের নিমিত্ত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজসমূহ সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া উক্ত প্রকল্পের সিপি সিস্টেম কমিশনিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ১০.৩। কোম্পানির পরিচালনাধীন বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা, উত্তর-দক্ষিণ, রশিদপুর-আশুগঞ্জ, আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ, জিটিসিই আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ, বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ, তিতাস-এবি, তিতাস সিবিএ-ছয়বারিয়া অফটেক, শ্রিকাইল-এবি, বাখরাবাদ-ডেমরা, বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম (Part-A) পাইপলাইনসমূহের স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম-এর পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ ও উন্নয়ন কাজ এবং আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা (বি.বি), আশুগঞ্জ-মনোহরদী, মনোহরদী-ধনুয়া, ধনুয়া-সাতার, এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ী, এলেঙ্গা-যমুনা, নলকা-বগুড়া, হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা, বনপাড়া-রাজশাহী, ভেড়ামারা-খুলনা ও বিবিয়ানা-ধনুয়া (Part-B) পাইপলাইনসমূহের ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ ও উন্নয়নমূলক কাজসমূহ চলমান রয়েছে।
- ১০.৪। হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা ৩০" X ৮৪ কিলোমিটার উচ্চচাপ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের অন-স্ট্রিম পিপিং সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ১০.৫। কোম্পানির পরিচালনাধীন হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনে হাটিকুমরুল গ্যাস মেনিফোল্ড স্টেশনে ক্রটিযুক্ত ১০" ব্যাসের ১টি প্লাগভান্ড এর পরিবর্তন কাজ, আমিনবাজার সিজিএস প্ল্যান্ট এর ফিল্টার সেপারেটরের কার্টিজ পরিবর্তন সংক্রান্ত মেরামত কাজ, বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের হিজলী ভান্ড স্টেশনের ইনলেট অংশে সংযুক্ত ক্ষতিগ্রস্ত বেভটি পরিবর্তন ও প্রয়োজনীয় মেরামত এবং রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

১০.৬। কোম্পানির বিভিন্ন পাইপলাইনের উপর স্থাপিত অবৈধ স্থাপনা অপসারণের জন্য স্থাপনাভিত্তিক কমিটি গঠন করা হয়েছে এবং উক্ত কমিটির মাধ্যমে অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১১.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪ এর ৭৫ ধারা অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে প্রতি বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয় এবং রিটার্নের ভিত্তিতে উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী আদেশ প্রদান করেন। একই নিয়মে করবর্ষ ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত জিটিসিএল এর কর 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 কর মামলাগুলো পুনঃ উন্মোচিত করে। উপ-কর কমিশনার কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হলে এর রায়ও জিটিসিএল এর বিপক্ষে চলে যায়। বিষয়টি জিটিসিএল পরিচালকমন্ডলীর ০৬-০৩-২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৭২তম সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী উক্ত মামলাগুলোর জন্য হাইকোর্টে রেফারেন্স মামলা (রীট) করার সিদ্ধান্ত প্রদান করে। উক্ত সিদ্ধান্ত মোতাবেক কোম্পানির ২০০৩-২০০৪ হতে ২০১৩-২০১৪ করবর্ষ পর্যন্ত মোট ১১টি করবর্ষের কর উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা পরিচালনাধীন রয়েছে। এছাড়া ২০১৪-২০১৫ করবর্ষের বিপরীতে আপীল এবং ২০১৫-২০১৬ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনাল করা হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনালের রায় পাওয়া গিয়েছে যার বিপক্ষে রিভিউ করা হয়েছে।

১২.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১২.১। বিনিয়োগ

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জুন ২০১৯ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৩,৩২১.৩৬ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮,০২৫.৭৫ কোটি টাকা ঋণ এবং মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত ও সঞ্চিতিসহ সর্বমোট ৫,২৯৫.৬১ কোটি টাকা সংরক্ষিত রয়েছে। অপরপক্ষে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ও চলতি বিনিয়োগসহ মোট অর্থ ১২,৫৫১.৮৭ কোটি টাকা এবং নীট চলতি সম্পত্তি ৭৬৯.৪৯ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত।

১২.২। রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে মোট ২৪,৭৮৬.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৪৯.৫৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ৯৯৭.৬৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ২১,৯১১.৪৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৩৮.০৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে ৬১৫.৩৩ কোটি টাকা আয় করে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ১৩.১২% বৃদ্ধি পেয়েছে এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ২৬.১৬% হ্রাস পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় ৯৯৭.৬৫ কোটি টাকা যা গত অর্থ বছরের তুলনায় ৬২.১৩% বেশী।

১২.৩। পরিচালন ব্যয়

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৬৩.৭৫ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ৮৭.৯৮ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৬৩.৬৩ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৩৩৩.৮৭ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ৫৪৯.২৩ কোটি টাকা খরচ হয়েছে, যা গত অর্থ বছরের তুলনায় ১৮০.৫১ কোটি টাকা বেশি। উল্লেখ্য যে, উক্ত খাতসমূহে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে খরচের পরিমাণ ছিল ৩৬৮.৭২ কোটি টাকা।

১২.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১৭৫.৫৯ কোটি টাকা, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ছিল ১১৩.১৫ কোটি টাকা অর্থাৎ বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে ৬২.৪৪ কোটি টাকা বেশি। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য যে, প্রকল্প সমাপ্তিতে মূলধনীকরণ করায় সুদ ব্যয় আগামীতে আরও বৃদ্ধি পাবে।

১২.৫। লাভ-ক্ষতি

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কর পূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ৩২০.৮৯ কোটি টাকা। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে এর পরিমাণ ছিল ২২৩.২১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছরে কর পূর্ব নীট মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে ৯৭.৬৮ কোটি টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় এবং ছইলিং চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা হতে ০.৪২৩৫ টাকা নির্ধারণ করায় এ খাতে মোট আয় বৃদ্ধি পেয়েছে ৪৩.৭৬%।

১২.৬। কোম্পানির Business Plan

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

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

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



শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা

১২.৭। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৭৪৮.১৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ছিল ৫০৩.৫৯ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারী বর্ণনা নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
ঋণের আসল	৫২.২৯	১৬৭.৪২
ঋণের সুদ	৩৭৩.৯০	১৮১.১২
লভ্যাংশ	৭৫.০০	০.০০
সিডি ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক	২১০.৫১	১৩৫.৪৭
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	৩৬.৪৯	১৯.৫৮
মোট	৭৪৮.১৯	৫০৩.৫৯

১২.৮। অনাদায়ী অর্থ

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ আলোচ্য ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ৫৫৫.২১ কোটি টাকা, যা ৫.৯৮ মাসের গড় বিলের সমান এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ৩১৩.৭৫ কোটি টাকা, যা ৬.৬৫ মাসের গড় বিলের সমান। সংস্থা ও কোম্পানি ভিত্তিক ২০১৮-২০১৯ ও ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	৩০ জুন ২০১৯ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০১৮ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
গ্যাস :				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানী লিমিটেড	৩১৭.০৭	৫.৯৪	১৮৯.৯১	৫.৯৪
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৫০.১৪	৫.৪৫	৩১.২৭	৫.৪৫
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেমস লিমিটেড	৬৭.১০	১৪.৫৪	৪৯.৩০	১৪.৫৪
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	২৬.৯৯	৬.৭৬	৬.১১	৬.৭৬
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৫৬.০৪	৫.৭২	২৫.৮৪	৫.৭২
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৪.৬৫	৪.৫৩	৩.০৫	৪.৫৩
কনডেনসেট :				
পেট্রোবাংলা	৩৩.২০	৩.০১	৮.২৪	৩.০১
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	০.০২	১.৫৫	০.০২	১.৫৫
মোট	৫৫৫.২১	৫.৯৮	৩১৩.৭৪	৬.৬৫

উল্লেখ্য যে, জেজিটিডিএসএল-এর নিকট কৈলাশটিলার মধ্যম চাপ লাইনে ৩০ জুন ২০১৯ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন বাবদ অমিমাংসিত (Dispute) বকেয়ার পরিমাণ ৪৩.৩৩ কোটি টাকা। তাছাড়া Support for Short fall খাতে জুন ২০১৮ পর্যন্ত মোট ১৯২.৮৩ কোটি টাকা পেট্রোবাংলা কর্তৃক অপরিশোধিত রয়েছে। উক্ত দুটি খাতের অর্থ বাদ দিলে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ দাঁড়ায় ৩১৯.০৫ কোটি টাকা, যা ৩.২১ মাসের গড় বিলের সমান।

১২.৯। ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত ৬০ : ৪০, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ছিল ৫৬ : ৪৪। আইডিএ, এডিবি এবং জাইকা-এর সঙ্গে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির অধীনে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে কোম্পানির ঋণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটিটির পরিমাণ আরও হ্রাস পাবে।

১২.১০। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত ১.০০ যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১.৩১। কোম্পানির পক্ষে Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Profit/Surplus অর্থ প্রয়োজন তা বর্তমানে বিদ্যমান ট্রান্সমিশন চার্জের মাধ্যমে অর্জন করা সম্ভব হলেও চলতি প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর ভবিষ্যতে অর্জন করা সম্ভব হবে না। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর Amortization Schedule অনুসারে যথাসময়ে ঋণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্বৃত্ত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। তবে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন BERC কর্তৃক ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ তারিখে ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ০.৪২৩৫ টাকা নির্ধারণ করা হয়।



মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবসে শ্রদ্ধাঞ্জলি

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

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৫.৫৮%, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ৪.৩৮% ছিল। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বহুলাংশে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্পসহ বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর দাতা সংস্থা কর্তৃক স্থায়ী সম্পদের মুনাফার হার নির্ধারিত ১২% বা ততোধিক RoR অর্জন এবং কোম্পানিকে আর্থিকভাবে লাভজনক রাখতে হলে গ্যাস ও কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাবশ্যিক।

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

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থ ১০৬.৬৫ কোটি টাকাসহ ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৬৭৬.৫৪ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ ছিল ১৫৬৯.৮৯ কোটি টাকা। কোম্পানির নিজস্ব তহবিল হতে বিনিয়োগের বিস্তারিত বর্ণনা নিম্নে দেয়া হলোঃ

(কোটি টাকা)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০১৮-১৯ অর্থ বছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০১৯ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-যমুনা প্রকল্প	৪.০৭	-	৪.০৭
বনপাড়া-রাজশাহী প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ প্রকল্প	২১.৪১	১.৪৭	২২.৮৮
আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ প্রকল্প	২৭৬.৪০	-	২৭৬.৪০
কম্প্রেশর স্টেশন প্রকল্প	৩০.২৪	৮.৩৪	৩৮.৫৮
হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
ভেড়ামারা-খুলনা প্রকল্প	১.৯৩	-	১.৯৩
বিবিয়ানা-ধনুয়া প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
শ্রীকাইল-এবি প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
তিতাস-এবি প্রকল্প	৭১.৩৫	-	৭১.৩৫
তিতাস সিবিএ প্রকল্প	৪০.৬০	-	৪০.৬০
প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০৬.১৭	-	১০৬.১৭
মহেশখালী-আনোয়ারা প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	১৯.৭৭	-	১৯.৭৭
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প	৩৩৭.১৪	-	৩৩৭.১৪
মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প	-	৬৯.৪৪	৬৯.৪৪
মহেশখালী জিরো পয়েন্ট প্রকল্প	-	২৭.৪০	২৭.৪০
মোট	১৫৬৯.৮৯	১০৬.৬৫	১৬৭৬.৫৪

১২.১৩। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ৩২০.৮৯ কোটি টাকা এবং এ মুনাফার ভিত্তিতে কোম্পানির নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) ৫.৫৮% দাঁড়িয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৬টি প্রকল্পের মধ্যে ৫টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। বিইআরসি কর্তৃক ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ থেকে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা হতে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৪২৩৫ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ প্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২০ সাল পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী কোম্পানির প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২০ সাল পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপঃ

বিবরণ	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১
RoR (%)	৫.৫৮	২.৮৮	৭.০৫
Debt Service Coverage Ratio	১.১৮	১.৪৯	১.০১

বর্ধিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির RoR ৫.৫৮% এবং Debt Service Coverage Ratio ১.১৮ হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২১ সাল পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR বৃদ্ধি পাবে এবং Debt Service Coverage Ratio অপরিবর্তিত থাকবে। সুতরাং বাস্তবায়নাব্যয়ী প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২১ সাল পর্যন্ত কোম্পানির RoR ১২% এবং ১৫% অর্জন করতে হলে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারিত হওয়া প্রয়োজন, তার একটি বছরভিত্তিক হিসাব নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

Rate of Return (RoR)	প্রতি ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১
১২%	০.৫১৬০	০.৭১৫৫	০.৫৫১৩
১৫%	০.৬৩৪৫	০.৯১১	০.৭০৬৬

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

- ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২০-২০২১ অর্থ বছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৫৫১৩ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৭০৬৬ টাকায় নির্ধারণ করা;
- জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালকমন্ডলীর সিদ্ধান্ত মোতাবেক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ করা হলেও অদ্যাবধি তা কার্যকর হয়নি। উল্লেখ্য যে, কনডেনসেটের বাজারমূল্য ২০০% এর অধিক বৃদ্ধি পেলেও কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করা হয়নি। এ প্রেক্ষাপটে কনডেনসেট পাইপলাইনের নিরাপত্তা ব্যয়সহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় প্রতি লিটার কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকা হতে ২.০০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক।
- অনুমোদিত ট্রান্সমিশন স্ট্রাটেজি অনুসারে উচ্চচাপ ক্ষমতাসম্পন্ন নিম্নোক্ত পাইপলাইনসমূহ কোম্পানির নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করাঃ
 - ১২" ব্যাস ৫৭.৭৫ কিঃ মিঃ হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১৬" ব্যাস ৪৬.৩১ কিঃ মিঃ তিতাস-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
 - ১৪" ব্যাস ৪৯.৩৯ কিঃ মিঃ তিতাস-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।

বাংলাদেশ এনার্জী রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক গত ১৮-১০-২০১৮ তারিখের আদেশ বলে নিম্নোক্ত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তরের আদেশ প্রদান করা হলেও তা অদ্যাবধি হস্তান্তরিত হয়নিঃ

- হবিগঞ্জ-জালালাবাদ (১২" ব্যাসের) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ (২০" ব্যাসের) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ (১২" ব্যাসের) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- ঘাটুরা-নরসিংদী (১৪" এবং ১৬") ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন।

বর্ধিত পাইপলাইনসমূহ দ্রুত সময়ের মধ্যে জিটিসিএল এ হস্তান্তর করা হলে জিটিসিএল এর রাজস্ব বৃদ্ধি পাবে এবং কোম্পানির আর্থিক ভীত সুদৃঢ় হবে।

- জেজিটিডিএসএল-এর নিকট কৈলাশটিলার মধ্যম চাপের লাইনে জিটিসিএল কর্তৃক ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন বাবদ অমিমাংসিত (Dispute) বকেয়ার পরিমাণ ৪৩.৩৩ কোটি টাকা যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানির স্বার্থ সমুন্নত রাখার জন্য বিষয়টি জরুরী ভিত্তিতে নিষ্পত্তি করা প্রয়োজন।
- Support for Short fall খাতে জুন ২০১৮ পর্যন্ত পেট্রোবাংলার নিকট কোম্পানির মোট ১৯২.৮৩ কোটি টাকা পাওনা রয়েছে যার ফলশ্রুতিতে কোম্পানির Account Receivable পরিমাণ বৃদ্ধি পাচ্ছে।

১৩.০। নিরীক্ষা কার্যক্রম

১৩.১। অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

- ক) প্রতি বছরের ন্যায় কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক প্রাক-নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। এরই ধারাবাহিকতায় আলোচ্য অর্থবছরের বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষান্তে ছোট-খাট ত্রুটি-বিচ্যুতি সংশোধনক্রমে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। তবে কোন অনিয়ম পাওয়া যায়নি।
- খ) কোম্পানির চাকুরীর পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আনুতোষিক, সিপিএফ সংক্রান্ত দেনা-পাওনার হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে।
- গ) আলোচ্য অর্থ বছরের প্রণীত কোম্পানির দেশীয়/বেদেশিক ঋণ ও এর সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতির হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ঘ) ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের উপর সরেজমিনে বাস্তব যাচাই কার্যক্রম পরিচালনা করে নোট ও মুদ্রায় মোট ৩৬,৬৫৩/= (টাঃ ছত্রিশ হাজার ছয়শত তিপান্ন) টাকা জমা রয়েছে যা ক্যাশ বইয়ের সাথে মিলিকরণ করে সঠিক পাওয়া গেছে।
- ঙ) কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টের তত্ত্বাবধানে গঠিত ফিজিক্যাল ইনভেন্টরী কমিটির মাধ্যমে কোম্পানি ও প্রকল্পের ৩০ জুন ২০১৯ তারিখের সম্পদ/পরিসম্পদ ও মজুত মালামালের সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- চ) আলোচ্য অর্থ বছরে ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের প্রণীত কোম্পানির সিপিএফ, গ্রাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৩.২। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে মোট ১৩(তেরো)টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যেখানে মোট জড়িত অর্থের পরিমাণ ২৭,৯১৭.৯৭ লক্ষ টাকা যার মধ্যে ৪(চার)টি অডিট আপত্তি ব্রডশীট জবাবের মাধ্যমে নিষ্পত্তি হয়েছে এবং অবশিষ্ট ৯(নয়)টি অডিট আপত্তি সর্বমোট ৩(তিন)টি সভা (১(এক)টি দ্বি-পক্ষীয় সভা এবং ২(দুই)টি ত্রি-পক্ষীয় সভা) এর সুপারিশক্রমে নিষ্পত্তি হয়েছে।

১৪.০। বীমা কার্যক্রম

পাইপলাইন, স্থাপনা, প্লান্ট, কম্প্রেসর স্টেশন ও মেশিনারিজসমূহের বীমা

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর পর্যন্ত কোম্পানিতে মোট ৩৪(চোত্রিশ)টি বীমা পলিসি বিদ্যমান রয়েছে। উক্ত বীমা পলিসিসমূহের মধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর ৯(নয়) কিলোমিটার পাইপলাইনের ১(এক)টি, আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের ১(এক)টি এবং এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের ১(এক)টিসহ সর্বমোট ৩(তিন)টি Comprehensive/All Risk বীমা পলিসি চালু আছে। এছাড়া জিটিসিএল এর বিভিন্ন স্থাপনা ও প্ল্যান্ট এবং মেশিনারিজের জন্য ১৩(তেরো)টি Fire, Earth-quack & Cyclone বীমা পলিসি এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের জন্য ১৮(আঠারো)টি Public liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসি রয়েছে।

১৫.০। কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- (ক) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে নিম্ন আদালতে বর্তমানে মোট ১০(দশ)টি মামলা বিচারাধীন আছে। উল্লিখিত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবী কর্তৃক যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- (খ) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে উচ্চ আদালতে মোট ১৭(সতেরো)টি মামলা বিচারাধীন আছে। উল্লিখিত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবী কর্তৃক যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- (গ) কোম্পানির বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত ৭(সাত)টি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১৬.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

বিগত ২৮-১২-২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালকমন্ডলীর ২৯২তম সভায় অনুমোদিত ৫ম সাংগঠনিক কাঠামোয় ১৪(চৌদ্দ)টি ডিভিশন, ৪২(বিয়াল্লিশ)টি ডিপার্টমেন্টসহ নিয়মিত ৬৪৩ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৭ জন কর্মকর্তা, নিয়মিত ২৫২ জন কর্মচারি ও ৫ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারিসহ মোট ৯০৭ জন কর্মকর্তা/কর্মচারি এবং ভাড়াভিত্তিক ১,১৮৬ জন কর্মচারি ও ২৩ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ সর্বমোট ২,১১৬ জন জনবলের সংস্থান রয়েছে। পরবর্তীতে, পরিচালকমন্ডলীর ২৮-০৭-২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৯৬তম সভায় কোম্পানির ৫ম সাংগঠনিক কাঠামোর অন্যান্য অংশ অপরিবর্তিত রেখে বিদ্যমান আইসিটি ডিপার্টমেন্ট-কে অপারেশন ডিভিশনের আওতামুক্তপূর্বক “আইসিটি” ডিভিশন নামে একটি পৃথক ডিভিশন অনুমোদিত হয়। উক্ত ডিভিশনের আওতায় অতিরিক্ত ১৪জন কর্মকর্তা এবং ভাড়াভিত্তিক ৪ জন কর্মচারির সংস্থান রয়েছে। সাংগঠনিক কাঠামোর সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে মোট ৪৬২ জন নিয়মিত কর্মকর্তা (পিআরএলভুক্ত ৪ জন কর্মকর্তাসহ), ২ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তা ও ২ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ মোট ৪৬৬ জন কর্মকর্তা এবং মোট ১৩২ জন কর্মচারি (পিআরএলভুক্ত ১ জন ও চুক্তিভিত্তিক ৪ জন কর্মচারিসহ) অর্থাৎ কোম্পানিতে সর্বমোট ৫৯৮ জন জনবল কর্মরত রয়েছে। এছাড়া, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে বিভিন্ন পদে মোট ১,২০২ জন জনবল কর্মরত রয়েছে।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে ডে-কেয়ার সেন্টার উদ্বোধন

১৭.০। নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৭.১ ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে সহকারী ব্যবস্থাপক (সাধারণ) পদে ১৬(ষোল)টি, সহকারী কর্মকর্তা (সাধারণ) পদে ১৮(আঠারো)টি, সহকারী ব্যবস্থাপক (অর্থ/হিসাব) পদে ৯(নয়)টি, সহকারী কর্মকর্তা (অর্থ/হিসাব) পদে ১(এক)টি, সহকারী প্রকৌশলী পদে ৪০(চল্লিশ)টি (ইলেকট্রিক্যাল এন্ড ইলেকট্রনিক্স ১৪(চৌদ্দ)টি, মেকানিক্যাল ১১(এগারো)টি, কেমিক্যাল ৭(সাত)টি ও সিভিল ৮(আট)টি), উপ-সহকারী প্রকৌশলী পদে ১৫(পনেরো)টি (ইলেকট্রিক্যাল ২(দুই)টি, মেকানিক্যাল ৭(সাত)টি ও সিভিল ৭(সাত)টি) এবং চুক্তিভিত্তিক ইমাম পদে ১(এক)টি সহ মোট ১০০(একশ)টি পদে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৭.২ মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির প্রশিক্ষণ খাতের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ থেকে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণকে নিম্নোক্ত স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	বিবরণ	স্থানীয়	বৈদেশিক	মোট
১.	প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার	৯৫	১৩	১০৮
২.	প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা	৬৪৯**	৯৭	৬৪৯**
		স্থানীয় ও বৈদেশিক উভয়		৯৭ জন
৩.	মোট প্রকৃত প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা			৬৪৯** (লক্ষ্যমাত্রা ৫৩৮ জন)
৪.	প্রশিক্ষণ ঘন্টা	২৭,১৫৫ ঘন্টা	৭,৬২০ ঘন্টা	৩১,১৯৮ ঘন্টা
৫.	প্রশিক্ষণ জনঘন্টা	৩৪,৭৭৫/৫৩৮		= ৬৪.৬৪ জনঘন্টা (লক্ষ্যমাত্রা ৬০ জনঘন্টা)

- বিঃ দ্রঃ
- ১। ** স্থানীয় প্রশিক্ষণ, বৈদেশিক প্রশিক্ষণ এবং উভয় প্রশিক্ষণে পুনরায় অংশগ্রহণকারী প্রশিক্ষণার্থীগণকে ০১ জন হিসেবে গণনা করে প্রকৃত প্রশিক্ষণার্থী হিসেবে করা হয়েছে।
 - ২। Safety Awareness Program এর আওতায় জরুরী অবস্থায় করণীয় প্রতিরোধ এবং প্রতিকার বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে জিটিসিএল এ নিয়োজিত আউটসোর্সিং জনবলের জন্য ইন-হাউজ সেমিনারের আয়োজন করা হয়।
 - ৩। চলতি অর্থবছরে নিয়োগকৃত কর্মকর্তাগণকে ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



জাতীয় শোক দিবসে গভীর শ্রদ্ধাঞ্জলি

১৭.৩। ব্যবস্থাপনা-কর্মচারি সম্পর্ক

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানিতে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক অতীতের ন্যায় সন্তোষজনক ছিল। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন করছেন। কোম্পানি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বিদ্যমান রয়েছে। কোন সমস্যার উদ্ভব হলে পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বি-পাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে তা নিষ্পত্তি করা হচ্ছে।

১৮.০। নিরাপত্তা কার্যক্রম

- ১৮.১। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ের নিরাপত্তার দায়িত্বে ৩ জন গার্ড কমান্ডার, ৩২ জন নিরাপত্তা প্রহরী ও ১ জন ক্যাশ গার্ডসহ মোট ৩৬ জন নিরাপত্তাকর্মী এবং ১ জন পিসি, ১ জন এপিসি ও ১২ জন আনসারসহ মোট ১৪ জন সশস্ত্র আনসার সদস্য নিয়োজিত রয়েছে।
- ১৮.২। প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পয়েন্টে ৪৮টি সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত ক্যামেরায় ধারণকৃত ডাটা প্রদর্শন ও সংরক্ষণের জন্য প্রধান কার্যালয়ের নিচ তলায় কন্ট্রোল রুম ৩টি মনিটর ও ১টি হার্ড ডিস্ক ড্রাইভ স্থাপিত রয়েছে, যা দ্বারা সিসি ক্যামেরার আওতাভুক্ত স্থানসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিকভাবে পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে।
- ১৮.৩। কোম্পানির ৫টি স্থাপনা (গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, বি-বাড়িয়া-১(ক) শ্রেণির কেপিআই, মুচাই ভাল স্টেশন, হবিগঞ্জ-১(ক) শ্রেণির কেপিআই, চট্টগ্রাম সিজিএস চট্টগ্রাম-১(খ) শ্রেণির কেপিআই, ফেনী আইসিএস-১ (গ) শ্রেণির কেপিআই, বাঘাবাড়ী সিজিএস, সিরাজগঞ্জ-১(গ) শ্রেণির কেপিআই) কেপিআই-এর অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এছাড়া, এলেঙ্গা কম্প্রেশর স্টেশন, আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস কেপিআই হিসেবে অন্তর্ভুক্তকরণ প্রক্রিয়াধীন আছে। কোম্পানির কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি দুই মাস অন্তর এবং “স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতিমাসে ন্যূনতম একবার মনিটরিং করা হচ্ছে। অপরদিকে, “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটির” সুপারিশকৃত প্রতিবেদন অনুযায়ী দেখা যায়, যে সকল কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা দ্বারা নিরাপত্তা ব্যবস্থা করা হয়নি সে সকল স্থাপনায় প্রধান ফটকে প্রবেশের ক্ষেত্রে মেটাল ডিটেক্টর ও কার মিরর দ্বারা তল্লাশী করা হয়। এতদ্ব্যতীত নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনাধী প্রবেশের সময় দর্শনাধীর বিবরণ যেমন- নাম, স্থায়ী ও বর্তমান ঠিকানা, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময়, দর্শনেচ্ছুক কর্মকর্তা/কর্মচারির স্বাক্ষর, পদবী ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা জোরদারে ২৪৮ জন সশস্ত্র/নিরস্ত্র আনসার সদস্য এবং ৯৬৯ জন নিরাপত্তা জনবল নিয়োজিত রয়েছে।

১৯.০। কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম

১৯.১। বৈদেশিক ক্রয়

চলতি অর্থ বছরে কোম্পানি ও এর আওতাধীন চলমান বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালামালের প্রি-শিপমেন্ট ইন্সপেকশন কার্যক্রম কোম্পানি কর্তৃক নিয়োজিত পিএসআই এজেন্ট এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির অপারেশনাল কাজের স্বার্থে রাজস্ব বাজেট হতে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক মালামাল ক্রয় করা হয়েছে।

১৯.২। স্থানীয় ক্রয়

উনুক্ত দরপত্র/ই-টেন্ডারের মাধ্যমে বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/প্রকল্পের চাহিদার আলোকে স্টেশনারী, হার্ডওয়্যার, ইলেকট্রিক্যাল, স্যানিটারি ও প্রিন্টিং মালামাল, প্রধান কার্যালয় এবং অন্যান্য আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনা এর ফার্নিচার ও অগ্নি-নির্বাপন যন্ত্রের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং, নতুন অগ্নি-নির্বাপন যন্ত্র ক্রয় এবং ২টি সেডান কার ক্রয়সহ সকল ক্রয় কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৯.৩। শিপিং এন্ড হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত

কোম্পানির অধীনে বাস্তবায়নাধীন ধনুয়া-নলকা প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প ও মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল প্রকল্পের জন্য আমদানিকৃত লাইন পাইপ ও লাইন পাইপ সামগ্রী চট্টগ্রাম বন্দর হতে খালাস এবং আমদানিকৃত মালামালসমূহ পরিবহন, লোডিং ও আনলোডিং বাবদ বিল পরিশোধ করা হয়েছে এবং উক্ত মালামালসমূহ সংশ্লিষ্ট ইয়ার্ড/ভাডারে সংরক্ষণ করা হয়েছে।

২০.০। মুক্তিযুদ্ধ স্মৃতি সংরক্ষণ বিষয়ক কার্যক্রম

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

২১.০। সামাজিক দায়বদ্ধতা

কোম্পানির “কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি”র আওতায় বিভিন্ন স্কুল/পাঠাগার/কল্যাণ তহবিল/ওল্ড কেয়ার সার্ভিস/সমাজসেবা অধিদপ্তর/পুনর্বাসন কেন্দ্রের আবেদনের পরিপ্রেক্ষিতে সমাজসেবা অধিদপ্তর, সিরাজগঞ্জ-কে ৳ ২,৪৮,৪০০.০০ (টাকা দুই লক্ষ আটচল্লিশ হাজার চারশত মাত্র) এবং School for Intellectually Disabled and Rehabilitation Center (SWID Bangladesh, Dhanmondi Branch)-কে ৳ ২,৫০,০০০.০০ (টাকা দুই লক্ষ পঞ্চাশ হাজার মাত্র) সহ সর্বমোট ৳ ৪,৯৮,৪০০.০০ (টাকা চার লক্ষ আটচল্লিশ হাজার চারশত মাত্র) অনুদান প্রদান করা হয়েছে। উল্লিখিত সামাজিক দায়িত্ব পালনের পাশাপাশি দেশের বিভিন্ন সামাজিক, সাংস্কৃতিক, পেশাজীবী ও ক্রীড়া সংগঠনের ক্রোড়পত্র ও প্রকাশনায় কোম্পানি কর্তৃক সৌজন্য বিজ্ঞাপন প্রদানের মাধ্যমে আর্থিক সহায়তা প্রদানের ধারা অব্যাহত রয়েছে।

২২.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমঝোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপঃ

২২.১। 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 অর্থ বছরে লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য উল্লিখিত বিভিন্ন পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারির ৬০ জন সন্তানকে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।



জিটিসিএল আফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন কর্তৃক জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর সমাধিতে শ্রদ্ধার্ঘ্য নিবেদন

২২.২। ঋণ প্রদান কর্মসূচী

কোম্পানির বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ থেকে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ১৬৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারিকে, কম্পিউটার ক্রয় খাতে ১২ জন কর্মকর্তাকে এবং মোটর সাইকেল ক্রয় খাতে ৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারিকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

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

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারি ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র মাহে রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা-মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা পূর্বের ন্যায় ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহুতায়াল্লা আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,



(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

Directors' Report For the Shareholders on the Company's performance during FY 2018-2019 Placed in the 26th Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

Assalamu-Alaikum

On behalf of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you to the 26th Annual General Meeting of the Company. The Government established the Company on 14th December 1993 with the objective of a centralized operation and maintenance of national gas grid and expansion of the transmission network for ensuring uninterrupted and smooth supply of natural gas all over the country. Since inception, the Company has been playing a pivotal role in the country's economic growth by maintaining secured & uninterrupted supply of gas producing at different gas fields to the distribution companies under Petrobangla through various off-transmission points. On this happy occasion, I would like to present before you for your kind consideration a brief account of the performance of the Company during FY 2018-2019 highlighting implementation and a continuous picture of progress of projects under implementation, audited accounts, balance sheet, profit & loss accounts, auditor's report to the management and others as below:

1.0 Operational Activities

1.1 Through GTCL operated pipelines and designated delivery points have delivered gas, during FY 2018-2019, to franchise areas of Titas, Bakhrabad, Karnaphuli, Jalalabad, Pashchimanchal and Sundarban gas distribution companies with 1536.84, 271.41, 317.47, 188.57, 124.85 & 39.52 crore cubic meters respectively totaling to 2478.65 crore cubic meter, which is 13.12% higher than the previous year. On the other hand, transported 2495.89 lac liters condensate, which is 26.16% less than the previous year, by North-South Pipeline from Chevron operated Jalalabad and Bibiyana gas fields.

Information & data of the gas flow through the national gas grid are being monitored and stored at newly constructed Master Control Center (MCC) at GTCL Head Office and Auxiliary Control Center (ACC) at Ashuganj built by SCADA & Telecom Department. Assurances from Agargaon, Ashuganj and Elenga SCADA Control Centers are being provided for load balancing of the transmission grid all over the country. We may kindly note that the SCADA Rehabilitation project was undertaken for ease of monitoring the entire gas networks in the country through SCADA system.

1.2 Liquefied Natural Gas (LNG) Activities

To meet the ever-increasing gas demand in the country, Government has taken activities for import of Liquefied Natural Gas (LNG). Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, has completed all necessary works for installation of 500 mmscfd equivalent Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) at Maheshkhali in Cox's Bazar. From 18 August 2018, commenced transmission of 100 mmscfd gas to national gas grid from FSRU installed at Maheshkhali, Cox's Bazar which gradually increased to 300 mmscfd to supply to KGDCL. On completion of Karnaphuli River Crossing under Anwara-Fouzdarhat gas transmission pipeline project, the national gas grid attained the capacity of transmission of additional gas including the remaining 200 mmscfd gas.

Works for installation of another 500 mmscfd FSRU in the deep sea by Summit Corporation Limited, a private enterprise, has been completed in April 2019. Gas supply to the national gas grid commenced from 29-04-2019 from that FSRU. In addition, it has been planned to install by different public, private & foreign companies more floating/land based terminals at Maheshkhali, Kutubdia and near Payra Sea Port in Patuakhali District. For supplying imported LNG to national gas grid, works are in progress for installation of Maheshkhali-Anwara parallel gas transmission pipeline, gas transmission pipeline at Maheshkhali zero point, Chittagong-Feni-Bakhrabad gas transmission pipeline and Dhanua-Nalka & West Bank of Bangabandhu Bridge-Nalka gas transmission pipeline. For installation of gas transmission pipeline in the North & South-Western region of the country, works are in progress for supplying gas to Bogra-Rangpur-Saidpur.



Construction of platform and piping facilities at Zero Point under Maheshkhali Zero Point-CTMS pipeline project

1.3 Compressor Activities

For gas transmission at increased pressure, quick response in managing the line pack of the transmission pipelines and as low cost alternative to constructing pipeline, the Compressor stations at Ashuganj and Elenga having capacities of 1,500 mmscfd and 500 mmscfd respectively have been installed. As an important element of the national gas grid, the Compressor stations installed at Ashuganj & Elenga are supply gas for increased gas pressure & flow at all off-transmission withdrawal points of distribution companies.

The Ashuganj Compressor Stations has three units of 750 mmscfd capacity each to operate two unites of 1,500 mmscfd ($2 \times 750 = 1,500$) capacity while the other unit with capacity of 750 mmscfd remains as standby. Each unit of Ashuganj Compressor Station has been designed for gas suction pressure of 680 psig with gas discharge pressure 1,000 psig. On the other hand, the Elenga Compressor Station has three units of 250 mmscfd capacity each to operate two units of 500 mmscfd ($2 \times 250 = 500$) while the other unit of 250 mmscfd remains as standby. Each unit of Elenga Compressor Station has been designed for gas suction pressure of 650 psig with gas discharge pressure 1,000 psig. On commissioning of Compressor Stations, it has been possible to supply up to additional 150-200 mmscfd gas to the grid.

A Long Term Service Contract (LTSC) for 5 years has been signed with Siemens Bangladesh Ltd. to provide Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Overhauling, Providing Technical Expert/Supervisor, Supervision, Periodical Inspection, PCS7 Upgradation, Training, Supply of Consumables and Spare Parts for Periodic Maintenance & Services of the Gas Turbines of Ashuganj & Elenga Compressor stations. A Long Term Service Contract (LTSC) for 5 years has been signed for both the stations with Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore to provide Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Guardian Support, Supervision, Periodical Inspection, Carrier Gas, Calibration Gas, Training, Spare Parts and Services for Distributed Control System (DCS) i.e. DELTAV Operating Software System and Gas Chromatograph. A Long Term Service Contract (LTSC) for 3 years has been signed for Ashuganj & Elenga Compressor Stations with Bangla Trac Limited (Bangla CAT) to provide Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Supervision, Periodical Inspection, Spare Parts and Services for Gas Engine Generators (GEG) and a contract for one year has been signed with SEPCO Electric Power Construction Corporation, China for operation & maintenance of the Ashuganj & Elenga Compressor Stations. On aspects of operation & maintenance works of Compressor, arranged different kinds of training for GTCL personnel.

2.0 Annual Performance Agreement (APA)

2.1 Performance Management Activities

The main targets and achievements of strategic objectives of GTCL under Annual Performance Agreement signed with Petrobangla on 11-6-2018 for FY 2018-2019 as per the Government Performance Management System are provided below:

Activities	Targets for FY 2018-2019	Achievements for FY 2018-2019
Gas supply to distribution companies by the transmission grid	760 bcf	887.57 bcf
Installation of Cathodic Protection System	30 km	30 km
On stream cleaning pigging	87 km	82 km
Revenue collection for profitable operation	Tk. 600.00 Crore	Tk. 631.00 Crore
Operation of Compressor Station (Ashuganj & Elenga)	48 Functional Machine Month	48 Functional Machine Month
SCADA System Implementation	22%	22%
Expansion of gas transmission pipeline	120 km	220.75 km
River crossing by HDD	4 Nos.	9 Nos.
Painting works at Installations	30 Nos.	30 Nos.
Construction of Physical Infrastructure	5 Nos.	5 Nos.
Manpower Training	550 Persons	649 Persons
Recruitment of Manpower	100 Persons	100 Persons

Besides these, achieved as required as per the main important activities under strategic objectives of the signed agreement like: monitoring of the implementation of Annual Performance Agreement during FY 2018-2019, submission of half-yearly evaluation report, arrangements of training of

officials & staffs on different subjects including management of government works, preparation of updated list of movable & immovable properties, implementation of Grievance Redress System, preparation of national integrity work programs & monitoring structure, updating the Information Window etc.

The Company has earned score of 94.30% in all activities for fulfillment of required strategic objectives under the Annual Performance Agreement signed with Petrobangla for FY 2018-2019.

2.2 National Integrity Strategy

Ethics Committee has been constituted on 31-5-2015 comprising Managing Director as Chairperson & all General Managers as Members for drawing up and implement the National Integrity Strategy in the Company as per instructions of administrative ministry and Petrobangla to establish good governance with the firm commitment to create Golden Bangla. Since FY 2015-2016, the Committee is drawing-up for each year time-bound implementation work-program & monitoring structure for implementation of national integrity strategy in the Company. Work programs drawn up for FY 2018-2019 were implemented one hundred percent. The implementation status of target & achievements of the stated work programs for each quarter are being provided to the corporation regularly. Permanent inspection committees have been constituted in all field level offices and establishments for implementation of the integrity strategy. On inspection in three months time, the committee submits its reports regularly. The suggestions mentioned in the committee reports are implemented rightly. To encourage the official & staff to culture the integrity strategy, one officer and one staff of the Company were awarded the strategy reward during FY 2018-2019 as per government announced Policy on Strategy Reward, 2017.



Stall Visit by honourable Senior Secretary at Energy Fair

2.3 Innovation

Innovation committee is in work in the Company to bring dynamism and to formulate easy way to process for providing better citizen services and bringing new innovation and to culture it in public administration. The committee in its monthly meeting review all ideas received from different offices for implementation in the Company. During FY 2018-2019, under the innovative assiduity a Digital Display Board containing the locations of the officials has been installed in the Company building.

The Display Board displays the name, designation & telephone number of Managing Director, all General Manager/Director, Dy. General Manager, Project Director and pictorial illustration of implemented & ongoing projects and their list. Necessary initiative have been taken for installation of Public Addressing System (PA System) for dissipating immediate information to all officials and staffs working the office of any incidents arising from electrical short circuit and happening of any unwanted situations.

3.0 Information Technology

To bring dynamism & transparencies in Company's official works, implemented ERP/EAM System under World Bank financing. Six modules of the said ERP/EAM System, all bill payment, financial & administrative approval, budget clearance, preservation of all personal information & management of all officials and staffs, biometrics attendance, all leave application & approval, paying salaries and all activities of inventory management are being performed. Besides these, dispatch managements, document managements, nomination for training, submission of training report and notices for meetings by e-filing among the Divisions/Projects/Departments/Committees are being regularly performed. For increasing the use of e-filing uploading of all letters from Ministry, Petrobangla, other companies, vendors and contractors are being efficiently performed at the Front Desk. The GTCL website developed with dynamic, responsive & interactive features is operating & maintaining rightly. At the ground floor of the Head Office Building, installed digital departmental indications (Digital Display Board) from where the recipients of services are getting information of the designated officials for getting their services. Internet service of the Head Office has been raised by the ICT Department to 136 mbps from 115 mbps to maintain uninterrupted internet services. A digital PABX of 8+166 lines has been installed in the Head Office Building to maintain the inter-communications among the officials of the Company. Security services of the Head Office Building are now being performed by using CC Camera.



Inauguration of GTCL Canteen

4.0 Projects completed in FY 2018-2019

4.1 Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline

Project Objective: To create scope of supplying required quantity of gas as per demand of the installed power stations at Siddhirganj, Haripur, Meghnaghat and other consumers, Government and World Bank financed 30 inch 60 km pipeline from Bakhrabad Gas Field to Siddhirganj power station and associated facilities have been constructed. Other than these, to quicken the daily activities of the Company by automation, for taking immediate & timely decision based on actual information and for operation installed Enterprise Resources Planning (ERP).

Implementation Period: July 2007 to December 2018.

Source of Finance: GoB, GTCL & IDA.

Project Cost: Tk. 84,970.00 Lac (GoB: 24,710.00, PA: 57,432.00 and GTCL: 2,828.00).

Progress Achieved:

The construction of 30 inch 60 km pipeline and related installations has been completed by foreign contractor. Gas is being supplied since 26-11-2014 through that pipeline. Through Bakhrabad Metering Station, Siddhirganj RMS & Haripur RMS gas is being supplied from 13-02-2017, 17-07-2017 & 19-02-2018 respectively. Enterprise Resource Planning (ERP)/Enterprise Asset Management (EAM) have been implemented in GTCL by another foreign contractor under the same agreement of World Bank.

4.2 SCADA Rehabilitation Project

Project Objective: Installation of SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) for centralized monitoring and smooth operation of the gas transmission system.

Implementation Period: January 2013 to December 2018.

Source of Finance: GoB and JICA.

Project Cost: Tk. 17,698.51 (GoB: 5,055.77 and JICA: 12,642.74) Lac.

Progress Achieved:

Installation of SCADA Master Control Center at Head Office and rehabilitation of SCADA Centers at Demra and Ashuganj under the SCADA Rehabilitation Project have been completed. Imported Server, Workstations, NMS (Network Measurement System) and software for SCADA have been installed and commissioned. Under the Project, installation of Remote Terminal Unit (RTU) at 83 establishments, Field Instruments, Tubing & Hook-up, Programming, GPRS Modem, and UHF Radio were completed and commissioned. Installation and commissioning of Master Telemetry Radio, Router, Switching, Antenna etc. installed at 11 MTSC including construction of 2 new Radio Rooms. All works under the Project have been completed in December 2018.

Because of implementation of the Project, it is now possible to monitor gas data (pressure, flow, temperature etc.) from Head Office and Ashuganj SCADA Control Center for reliable & safe operation of gas transmission by national gas grid.

4.3 Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline

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

Implementation Period: April 2016 to December 2019.

Source of Finance: GTCL, TGTDCL, KGDCL & BGDCL.

Project Cost: Tk. 77,611.00 (GTCL: 33,714.00, TGTDCL: 19,085.00, KGDCL: 19,085.00 & BGDCL: 5,727.00) Lac.

Progress Achieved:

Divided into four lots/sections, the construction of total 30 km 42 inch high pressure gas transmission pipeline has been completed. Karnaphuli River crossing by HDD on EPC basis has been completed on 26-11-2019. On commission of the pipeline on 27-11-2019 commenced Gas supply to the national gas grid. In addition, installation of 450 mmscf/d capacity Regulating Station has been completed on 10-04-2019.



Annual Picnic

5.0 Progress of Projects under Implementation

5.1 Maheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline

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

Implementation Period: July 2016 to June 2020.

Source of Finance: GTCL, KGDCL, TGTDCL, BGDCL & SGFL.

Project Cost: Tk.115,742 (GTCL: 6,944.00, KGDCL: 21,111.00, TGTDCL: 44,234.00, BGDCL: 15,920.00 & SGFL: 26,533.00) Lac.

Progress Achieved:

Out of 79 km pipeline, completed Grading of 75.20 km, Stringing of 71.70 km, Welding of 67.60 km and Lowering of 56.50 km. Dividing the EPC/Turn Key works for HDD under two lots, the crossing of 3 River and 4 cannels under LOT-A by HDD completed Muhuri River, Maheshkhali Channel and Domesia cannel. Under LOT-B, the crossing of Gobinda Khal, Barbakia Khal, Napitkhali Khal and Sangu River by HDD are completed. The installation of 1200 mmscf capacity Metering Station at Anwara on EPC/Turnkey basis has been completed. Work is in progress for installation of SCADA and CP.



Contract Signing Ceremony for appointment of Carrying Contractor

5.2 Dhanua-Elenga and Bangabandhu Bridge-Nalka Gas Transmission Pipeline

Project Objective: To increase the overall gas flow capacity of the national gas grid and maintain uninterrupted gas supply to franchise areas of Titas Gas T&D Co. Ltd. (Gazipur, Mymensingh and Tangail), franchise areas of Pashchimanchal Gas Company Limited (Rajshahi Division) and franchise areas of Sundarban Gas Company Limited (Khulna Division) including gas supply to Sirajganj proposed 450 MW power station & other power stations and under constructed Bheramara 450 MW power stations.

Implementation Period: July 2014 to June 2020.

Source of Finance: GoB, GTCL and JAICA .

Project Cost: Tk. 82,851.38 (GoB: 39,701.06, GTCL: 743.79 and JICA: 42,411.08) Lac.

Progress Achieved:

Out of 67.2 km pipeline completed 52 km pipeline under Package-4. In the mean time, Hydrotest of 15.20 km pipeline from Bangabandhu Bridge to Nalka has been completed and preparing for commissioning. The construction of remaining 14 km pipeline would be completed after getting clearance from Forest Department.

Crossing of 6 rivers by HDD under Package-2 have been completed. Contract has been signed on 08-08-2018 with Valvitalia S.p.A-Systems Division, Italy for installation of 2 Regulating & Metering Station (RMS) at Dhanua & Sirajganj and 1 Metering & Manifold Station (MMS) at Elenga under Package-3. Pre-Fabrication and Civil construction works in these stations are in progress.

Process of giving compensation & rehabilitation of the affected peoples under the project areas during implementation are in progress with the assistance of a NGO named UDOY engaged for assisting for giving compensation & rehabilitation against land acquisition & requisition. The rehabilitation works of Sirajganj District are completed. The rehabilitation works of Tangail District have commenced.

5.3 Chittagong-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, has been taken-up to create scope for supplying gas from imported and to be imported LNG through terminals at Maheshkhali after meeting the demand of Chattogram region the supply of additional gas to meet the country's gas demand.

Implementation Period: July 2016 to December 2020.

Source of Finance: GoB, GTCL and ADB & AIIB .

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

Progress Achieved:

Out of 181 km pipeline construction, completed Grading of 166 km, Welding of 161 km and Lowering of 157 km. On EPC/Turn-Key basis, the HDD crossings of four Rivers (Dakatia, Kalidas, Muhuri and Feni) have been completed. Contract has been signed on 12-09-2018 with Valvitalia S.p.A., Italy for installation of two TBS and one Metering Station. Finalization of design and manufacturing of materials are in progress for the three stations at the contractor end. Notification of Award has been issued to the technically acceptable and financially lowest evaluated bidder for installation of SCADA System under the Project.

5.4 Maheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline

Project Objective: Supplying of to be received RLNG (Re-gasified Liquefied Natural Gas) at Maheshkhali to the national gas grid to accelerate the socio-economic development of the country, to supply RLNG to national gas grid by constructing a 42 inch 7 km pipeline from Maheshkhali Zero Point (Kaladiar Char) to CTMS (Dhalghat Para) & installation of associate establishments and to interconnect with under constructed 42 inch Maheshkhali-Anwara Parallel Pipeline.

Implementation Period: October 2018 to June 2020.

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

Project Cost: Tk. 32,740.00 (TGTDC: 15,000.00, BGDCL: 5,000.00, KGDCL: 10,000.00 & GTCL: 2,740.00) Lac.

Progress Achieved:

Contract has been signed with China National Offshore Oil Corporation Energy Technology & Services Ltd. (CNOOC), China for construction of 42 inch 7 km pipeline and associated facilities. Construction of 2.7 km pipeline and at Zero Point construction of Pipeline & Platform completed. Contractor CNOOC has completed the interconnection between the existing 30 inch pipeline and 16 inch Kicker line of Summit and commissioned the gas on 29-04-2019. Contract has been signed with Emerson Asia Pacific Private Limited, Singapore for installation of 1500 mmscfd capacity Metering Station (CTMS) on EPC basis. Design and procurement of materials by the contractor are in progress.

5.5 Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline

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

Implementation Period: October 2018 to June 2021.

Source of Finance: GoB and GTCL.

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



Contract Signing Ceremony for Procurement of pipeline Materials under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project

Progress Achieved:

Pipeline route survey and soil & sub-soil investigation are complete. Proposals submitted on 17-01-2019 to the Deputy Commissioner of Bogura, Gaibandha, Rangpur, & Nilphamari. For land acquisition & requisition in the Nilphamari District, the field investigation has been completed on 07-05-2019 and meeting of the district land allocation committee held on 24-06-2019. Now the serving of notice u/s 4 is in progress in Nilphamari District. On the other hand, the district authority of Bogura, Gaibandha & Rangpur are now reviewing the submitted proposals of land acquisition and

requisition. As against of issued international tenders for 5 package for procurement of materials, contracts have been signed and actions have been completed for establishing Letter of Credit for 4 package (Coating Materials, Bends, Fittings & Pig Traps and Valves) and retender has been issued on 17-06-2019 for procurement of line pipe. Price received from the lowest bidder against the retender, being quite high than the estimate, the Board has approved for signing of contract subject to the prior approval of the Planning Commission. Accordingly letter issued to Petrobangla for prior approval of the Planning Commission.

5.6 Padma Bridge (Railway) Gas Transmission Pipeline

A provision for construction of 30 inch 6.16 km pipeline at a cost of Tk. 25,380.00 Lac from GoB fund has been included in the DPP for the Padma Bridge. Padma Multipurpose Bridge Authority has furnished the Company the draft copy of the Gas Pipeline Design Drawing (Version-C) & Structural Design Drawing (Version-2). After examining the Design/Drawings, GTCL has furnished its opinion on 15-05-2017 to the Padma Multipurpose Bridge Authority. The Bridge authority has finalized the Design/Drawings. On the other hand, the Bridge authority is in progress to finalize the tender for construction of pipeline.

6.0 Future Development Plans

6.1 Company gave a power point presentation on 19-03-2019 to the Energy and Mineral Resources Division on proposed Kutumbapur/Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Project and on transmission pipeline networks to be drawn in the South-Western region of the country. In the said meeting the name of the project for Kutumbapur-Meghnaghat-Haripur gas transmission pipeline was decided to be “Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline” and subject to availability of gas, the following seven future projects identified for the South-Western region:

- Shatkhira (Bhomra)-Khulna (Arrongghata) 36 inch 65 km Gas Transmission Pipeline
- Khulna-Gopalganj-Taker Hat 30 inch 80 km Gas Transmission Pipeline
- Langalband-Maoua & Zajira-Taker Hat 30 inch 70 km Gas Transmission Pipeline
- Taker Hat-Faridpur & Taker Hat-Barishal 30 inch 115 km Gas Transmission Pipeline
- Bhola-Barisal 30 inch 60 km Gas Transmission Pipeline
- Khulna-Bagerhat-Pirojpur-Jhalakathi-Barisal 36 inch 110 km Gas Transmission Pipeline
- Payra-Barishal 42 inch 87 km Gas Transmission Pipeline

It may be mentioned that after coordination with SDG including the South-Western region of the country, the following projects were identified for implementation by 2041 and shown along with recent information:

SI No.	Name of Projects	Pipeline Size & Length (Inch x km)	Financing	Project Costs (Tk. In Lac)	Implementation Period	Objective of the Project & Relevant information
1.	Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline	42 x 50	Petrobangla, TGTDCI, BGDCL & GTCL	134,475.00	October 2019 to June 2022	For gas supply to Meghnaghat Power Hub, existing & planned Power Stations in Gajaria & Haripur, Economic Zone, and other consumers by a 42 inch 50 km pipeline. Route survey & environmental examination are complete. DPP has been sent to Petrobangla
2.	Installation of Gas Stations & Modifications at GTCL Off-transmission Points	-	GoB	69,798.00	October 2019 to June 2022	The Project aims to bring transparencies in measurements & quality of supplies to different distribution companies. The route survey is in the final stage and environmental examination is in progress. DPP for the project has been sent to Petrobangla for approval.
3.	Gas Pipeline construction along the 2nd Bangabandhu Bridge (Railway)	36 x 12	Not yet decided	42,000.00	July 2020 to June 2023	Construction of pipeline along the proposed Bangabandhu Railway Bridge has been included in the Project for additional gas supply to the franchise areas of Pashchimanchal Gas Distribution Company and Sundarban Gas Distribution Company in the North, North-West & South-Western regions. The Engineering Design, Bid Documents Preparation & Cost Estimate are being done by IIFC, the engaged consulting company,
4.	Shatkhira (Bhomra)-Khulna (Arrongghata) Gas Transmission Pipeline	30 x 65	Not yet decided	100,000.00	July 2019 to June 2022	To supply RLNG to be imported from India across the border to the national gas grid. Completed the route survey and the environmental examinations are in progress.

SI No.	Name of Projects	Pipeline Size & Length (Inch x km)	Financing	Project Costs (Tk. In Lac)	Implementation Period	Objective of the Project & Relevant information
5.	Langalband-Maoua & Zajira-Taker Hat Gas Transmission Pipeline	30 x 70	Not yet decided	102,100.00	July 2020 to June 2023	Implementation of the project would facilitate expansion of gas services to the South-Western region of the country on interconnecting the under constructed pipeline over Padma Bridge by connecting with the national gas grid. The route survey has been completed.
6.	Taker Hat-Faridpur & Taker Hat-Barishal Gas Transmission Pipeline	30 x 115	Not yet decided	160,800.00	July 2025 to June 2028	Gas infrastructure development for gas supply to greater Faridpur and Barishal region.
7.	Khulna-Gopalganj-Taker Hat Gas Transmission Pipeline	30 x 80	Not yet decided	111,900.00	July 2020 to June 2023	Gas infrastructure development for supplying gas to Faridpur, Madaripur, Gopalganj & Khulna areas.
8.	Bhola-Barisal Gas Transmission Pipeline	30 x 60	Not yet decided	100,400.00	July 2022 to June 2025	Gas infrastructure development for gas supply to Bhola & Barishal region. The feasibility study is in progress.
9.	Payra-Barishal Gas Transmission Pipeline	42 x 87	Not yet decided	174,000.00	July 2031 to June 2034	Gas infrastructure development to feed RLNG up to Barishal & to be received at Payra Port area for supplying gas to gas based power stations, industrial and other use.
10.	Khulna-Bagerhat-Pirojpur-Jhalakathi-Barisal Gas Transmission Pipeline	36 x 110	Not yet decided	175,000.00	July 2031 to June 2035	Gas infrastructure development to supply gas to South-Western region under Sundarban Gas Distribution Company.
11.	Hatikumrul-Bogra Gas Transmission Pipeline	30 x 55	Not yet decided	80,000.00	July 2033 to June 2036	Development of gas transmission infrastructure in Northern region of the country.

6.2 JICA technical assistance program under “Technical Cooperation for building Gas & Power Soft Infrastructure”, proposals were submitted on 08-08-2017 to Petrobangla by GTCL. The proposal has been incorporated in the list of the Japan Government under technical assistance program during Japanese FY 2019. Minutes of the Meeting, prepared by JICA, was signed on 16-07-2019 by Energy and Mineral Resources Division, ERD & JICA. Opinion of GTCL on Draft Record of Discussion (R/D) prepared by JICA has been submitted to Petrobangla.

7.0 Projects Implemented by the Company so far

GTCL has implemented following 24 projects as per decision of the government with finance from ADB, World Bank & JICA, GoB and funding by companies of Petrobangla including that of GTCL from its own resources:

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline Diameter & Length (Inch x km)	Project Period
1.	Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	30 x 58.50	April 1994-Dec. 1997
2.	Pashchimanchal Gas Transmission Project (a) Bangabandhu Bridge (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari	(a) 30 x 9 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5	7 July 1994-June 2000
3.	Rashidpur-Habiganj Gas Transmission Pipeline (1st Phase)	30 x 54	July 1997-May 2002
4.	Beanibazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline	20 x 18	June 1997-Sept. 2001
5.	Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline	30 x 28	July 2002-May 2005
6.	Nalka-Bogra Gas Transmission Pipeline (a) Nalka-Hatikumrul (b) Hatikumrul-Bogra	(a) 30 x 6 (b) 20 x 54	July 2003-June 2006
7.	Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline	30 x 37	July 2003-June 2007
8.	Dhaka Clean Fuel (GTCL Part)	20 x 60	July 2002-June 2008
9.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline	24 x 8	Jan. 2009-July 2012
10.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline	20 x 1.5	Oct. 2012-March 2013
11.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Bangabandhu Bridge East Gas Transmission Pipeline (2nd Phase)	30 x 51	July 2006-June 2014
12.	Bonpara –Rajshahi Gas Transmission Pipeline	12 x 53	July 2006-Dec. 2014
13.	Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline	36 x 137	April 2011-June 2015
14.	Titas Gas Field (Location- C, B & A) to Titas-AB Interconnection Pipeline	10 x 7.7	July 2013-June 2015
15.	Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline	20 x 163.03	July 2007-Dec. 2015
16.	Hatikumrul-Ishardi-Bheramara Gas Transmission Pipeline	30 x 84	July 2006-Dec. 2016
17.	Gas Transmission Capacity Expansion-Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline	30 x 61	Jan. 2010-Dec. 2017
18.	Head Office Building of Gas Transmission Company Limited at Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, 13 Storied with 2 Basement	-	July 2012-Dec. 2017

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline Diameter & Length (Inch x km)	Project Period
19.	Titas Gas Field Well 23 & 24 (Sharail) to Khatihata & Well 25 & 26 (Malihata) to Khatihata Gas Transmission Pipeline	20 x 3.3	Jan. 2016-Dec. 2017
20.	Installation of Ashuganj & Elega Compressor Stations	6 Stations	Jan. 2006-June 2018
21.	Maheskhali-Anwara Gas Transmission Pipeline	30 x 91	July 2014-June 2018
22.	Rehabilitation & Expansion of Existing Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) System of National Gas Grid under GTCL (Component B of Bheramara Combined Cycle Power Plant Development Project)	-	June 2013-Dec 2018
23.	Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline	30 x 60	July 2007-Dec 2018
24.	Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline	42 x 30	April 2016-June 2019



Fruit Festival

8.0 Health & Safety Activities

- 8.1 “Safety Awareness Program” has been taken for all officials, staffs and outsourced personnel of the Head Office Building.
- 8.2 To increase the awareness among the working people in the Head Office complex, instruction stickers displayed at different places containing message not to use lifts and as alternative to use Exit ways at the Emergency situations.

- 8.3 Awareness notices mentioning things to be done at the time of Fire-accidents & Earth Quack have been displayed at all Company establishments including important places of the Head Office Building.
- 8.4 Stickers with user instructions near all installed Fire Extinguishers and stickers with notice/sign at Fire Alarm have been displayed at different places of the Head Office Building.
- 8.5 Performed Mock Drill at all KPIs with the assistance of Bangladesh Fire Services & Civil Defense and taken initiative for Mock Drill to encounter the Fire incident at Head Office Building.
- 8.6 For implementation of “Health and Safety Policy of GTCL-2019” as approved by the Company Board of Directors have been circulated among all Divisions, Projects, Departments and Installations to follow.
- 8.7 Completed Safety Audit & Monitoring works at all Company installations (like CGS, Chattogram, CTMS, and Maheshkhali etc.)

9.0 Activities on Environmental affairs

Before implementation of the pipeline projects, all environmental studies (EIA) in favor of projects are assessed and on receipt of clearance of the Department of Environment, the construction works are completed. During FY 2018-2019 all environmental assessments were completed for 3 projects namely (a) Construction of Pipeline of the Jalalabad-Kailashtila Gas Transmission & Condensate Pipeline (existing) through alternate route within Sylhet Cantonment Project, (b) Construction of Gas Transmission Pipeline for Mirersharai Economic Zone and Upgradation of Distribution Network of KGDCL Project and (c) Bogra-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline Project. It may be mentioned that the “Health and Safety Policy of GTCL-2019” as approved by the Company Board of Directors have been circulated among all Divisions, Projects, Departments and Installations for implementation.

Since the transmission pipelines are laid underground, there is no adverse effect on agricultural lands & homestead and simultaneously appears no adverse effect on environment. During installation and/or construction of pipeline infrastructure like CGS, CTMS, TBS, Valve Stations and other civil infrastructures following guidelines & rules and adequately maintaining environmental managements, the temporary effects on environments are mitigated. In this way, the Company is diligently working for maintaining pleasing and long lasting ecological balance. In addition during the year, like other years, the Company has planted different saplings of fruits-tree, wood & medicinal plants at different installations to maintain ecological balance and preventing environmental pollution.



Pitha Utsab

10.0 Maintenance of above-ground pipeline & installations

- 10.1 Completed area lighting of Anwara CGS & Maheskhal CTMS and supply, installation & commissioning of on-grid Solar System; installation of 150 KVA sub-station at Elenga Residential Area; construction of 11 KV electric lines; Distribution Network; Area lighting and supply, installation & commissioning of on-grid Solar System, AGMS; Ashuganj Compressor Station and installation & commissioning works of Area lighting at Khatihata; supply of solar panel mounting structure & installation and maintenance of solar system; installation of Delegate Unit in the Board Room of Company's Head Office; installation of Lighting System in the Auditorium; repair of electrical signboard; repair of VRF (AC) outdoor unit of Head Office premises.
- 10.2 The permanent Cathodic Protection (CP) system against corrosion were installed and commissioned on Company operated Anwara-Fouzdarhat Pipeline and Pipeline for Mirersharai Economic Zone & Upgraded Gas Network of KGDCL



Annual Milad Mahfil

- 10.3 Operation, maintenance and development of Cathodic Protection (CP) systems were performed on Company operated Beanibazar-Kailashtila, North-South, Rashidpur-Ashuganj, Ashuganj-Bakhrabad, GTCE Ashuganj-Bakhrabad, Bakhrabad-Siddhirganj, Titas-AB, Titas CBA-Chaibariya off take, Srikail-AB, Bakhrabad-Demra, Bakhrabad-Chattogram (Part-A) pipelines and works are in progress for operation, maintenance and development of Cathodic Protection (CP) systems on Ashuganj-Elenga (BB), Ashuganj-Monohordi, Monohordi-Dhanua, Dhanua-Savar, Elenga-Baghabari, Elenga-Jamuna, Nalka-Bogura, Hatikumrul-Bheramara, Bonpara-Rajshahi, Bheramara-Khulna & Bibiyana-Dhanua pipelines.
- 10.4 Completed on-Stream Pigging of 30 inch 84 km Hatikumrul-Bheramara Gas Transmission Pipeline.
- 10.5 Changed one 10 inch Plug Valve at Hatikumrul Gas Manifold Station, changed Filter Cartridge at Aminbazar CGS, changed the damaged Bend and necessary repair & maintenance works performed at Hijli Valve Station of Bonpara-Rajshahi pipeline.

10.6 Constituted installation-wise committee for removal of unauthorized installations on Company operated pipelines and with that committee, the evictions of unauthorized installation on pipelines are in progress.

11.0 Corporate Tax

As per audited accounts, submits Income Tax Return in accordance to Section-75 of the Income Tax Ordinance 1984 and Deputy Commissioner of Taxes issues assessment order. Under the same process, all cases up to Tax Year 2006-2007 were settled. But income tax authority resumed Tax Assessment from Tax Year 2007-2008 as per Section 82C of Income Tax Ordinance 1984 and re-opened all settled cases from Tax Year 2003-2004 to 2006-2007. Appealed against assessment order by Dy. Commissioner went against the Company. The matter when was placed before the Board of Directors in its 272nd meeting held on 06-03-2011, Board of Directors instructed for reference case (Writ) to the Hon'able High Court. As per such decision, cases for 11 Tax Years from 2003-2004 to 2013-2014 are now being processed as reference cases in the higher court. In addition, appealed to higher court against Tax Year 2014-2015. Verdict of the tribunal received for Tax Year 2016-2017 and review filed against the verdict.

12.0 Financial Position of the Company

12.1 Investment

The total investment of the Company up to 30 June 2019 for FY 2018-2019 stands at Tk. 13,321.36 crore of which Tk. 8,025.75 crore as loan and Tk. 5,295.61 crore as Capital, Deposit for Shares & Reserve. On the other hand, total investment includes Tk. 12,551.87 crore as Fixed Assets & Current Investment and Tk. 769.49 crore as Net Current Assets.



Annual Sports

12.2 Revenue Income

During the FY 2018-19, the Company earned an amount of Tk. 997.65 crore by transporting 24,786.54 million cubic meter gas and 249.59 million liter condensate. During FY 2017-2018, the Company transported 21,911.43 million cubic meter gas and 338.03 million liter condensate to earned Tk. 615.33 crore. In the current year the increased gas transportation is 13.12% and decreased condensate transportation to 26.16% over the FY 2017-2018. During the year the revenue income from transmission charges have been Tk. 997.65 crore which is 62.13% higher than the previous year.

12.3 Operational Expenses

During FY 2018-2019 the total operating expenses was Tk. 549.23 crore, which is Tk. 180.51 crore less than the previous year, includes salaries and allowances of the Company officials & staffs was Tk. 63.75 crore, repairs & maintenance Tk. 87.98 crore, other direct expenses Tk. 63.63 crore, depreciation Tk. 333.87 crore. It may be mentioned that during FY 2017-2018 total expenses in these heads was Tk. 368.72 crore.

12.4 Financial Expenses

An amount of Tk. 175.59 crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2018-2019, which was Tk. 113.15 crore in FY 2017-2018 i.e. Tk. 62.44 crore more. It may be noted that on capitalization after completion of projects, interest expenses will increase in future.

12.5 Profit & Loss

During FY 2018-2019 pre-tax profit is Tk. 320.89 crore. It was Tk. 223.21 crore in FY 2017-2018. During the year, the pre-tax profit increased to Tk. 97.68 crore over the last year. Because of increased of transportation of gas quantity during FY 2018-2019 and decision for re-fixing of wheeling charge from Tk. 0.2654 to Tk. 0.4235 per meter cube, increased in this head to 43.76%.

12.6 Business Plan of the Company

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

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

Necessary steps should be taken on these issues otherwise Company will not be able to retain its financial stability.

12.7 Contribution to National Exchequer

The Company has deposited a total amount of Tk. 748.19 crore to Government Exchequer during the FY 2018-2019 as against Tk. 503.59 crore in FY 2017-2018. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below:

(Tk. in crore)

Description	2018-2019	2017-2018
Principal Loan	52.29	167.42
Interest on Loan	373.90	181.12
Dividend	75.00	-
CD VAT and Excise Duty	210.51	135.47
Income tax (deducted at source)	36.49	19.58
Total:	748.19	503.59

12.8 Accounts Receivable

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2018-19 stood at Tk. 555.21 crore which is equivalent to 5.98 average monthly bills and during FY 2017-2018, account receivable was Tk. 313.75 which was 6.65 months' average bills. Comparison of receivable from Corporation and company-wise positions for FY 2018-2019 and 2017-2018 are as follows:

(Tk. in crore)

Companies	As of 30 June 2019	Months' Equiva- lent	As of 30 June 2018	Months' Equiva- lent
Gas Transmission:				
Titas Gas T&D Co. Ltd.	317.07	5.94	189.91	5.94
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	50.14	5.45	31.27	5.45
Jalalabad Gas T&D System Ltd.	67.10	14.54	49.30	14.54
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	26.99	6.76	6.11	6.76
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	56.04	5.72	25.84	5.72
Sundarban Gas Company Limited	4.65	4.53	3.05	4.53
Condensate Transmission:				
Petrobangla	33.20	3.01	8.24	3.01
Sylhet Gas Fields Ltd.	0.02	1.55	0.02	1.55
Total	555.21	5.98	313.74	6.65

It is to be mentioned here that the disputed bills recoverable from JGTDSL is Tk. 43.33 crore up to 30 June 2019 for supplying gas at medium pressure at Kailashtila. Against Support for Short fall Tk. 192.83 crore remains unpaid by Petrobangla up to June 2018. If deducted the above two amounts, then the total outstanding bills stands to Tk. 319.05 crore which is equivalent to 3.21 months' average bills.

12.9 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2018-2019 stands at 60:40 which was 56:44 in the FY 2017-2018. But loan amount will be increased and simultaneously equity amount will be further decreased after capitalization on completion of the projects being funded under IDA, ADB and JICA loans.

12.10 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2018-2019 was 1.00 as against of 1.31 in the previous year. Though the prevailing wheeling charge will ensure minimum required profit/surplus for the payment of DSL as per the amortization schedule, but in future it would not be possible for the Company to pay the DSL with the existing wheeling charge after completion of the projects under implementation. It is essential to have sufficient Cash Surplus for timely payment of DSL as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. However, BERC has fixed the transmission charge to Tk. 0.4235 on 18 September 2108.

12.11 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2018-2019 stood at 5.58%, which was 4.38% during FY 2016-2017. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Return on Fixed Assets (RoR). After completion of ongoing projects, including the Company funded projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, wheeling charge for gas and condensate will be essentially increased to a logical level.

12.12 Investment from GTCL's own funds

The accumulated investment is Tk. 1,676.54 crore including Tk. 106.65 crore invested during FY 2018-2019 for implemented/ongoing projects from GTCL's own resources. It may be mentioned that it was Tk. 1,569.89 crore up to 30 June 2018. Details of investment from Company's own resources are given below:

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative In-vestment up to 30 June 2018	Investment during FY 2018-2019	Cumulative Investment up to 30 June 2019
Monohordi-Jamuna Project	4.07	-	4.07
Bonpara-Rajshahi Project	2.30	-	2.30
Bakhrabad-Siddhirganj Project	21.41	1.47	22.88
Ashuganj-Bakhrabad project	276.40	-	276.40
Compressor Station Project	30.24	8.34	38.58
Hatikumrul-Bheramara Project	30.23	-	30.23
Bheramara-Khulna Project	1.93	-	1.93
Bibiyana-Dhanua project	300.00	-	300.00
Srikail-AB Project	13.12	-	13.12
Titas-AB project	71.35	-	71.35
Titas-CBA Project	40.60	-	40.60
Head Office Complex Project	106.17	-	106.17
Maheshkhali-Anwara Project	315.16	-	315.16
Titas-Khatihata-Malihata Project	19.77	-	19.77
Anwara-Fouzdarhat Project	337.14	-	337.14
Maheshkhali-Anwara Parallel Project	-	69.44	69.44
Maheshkhali Zero Point Project	-	27.40	27.40
Total	1,569.89	106.65	1,676.54

12.13 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has earned pre-tax profit of Tk. 320.89 crore and the RoR on net average fixed assets stood at 5.58% during the FY 2018-2019. At present the out of total 6 ongoing development projects, the Company is arranging funds, full or part, 5 projects from its own resources. BERC has increased the transmission charge on 18 September 2018 from Tk.0.2654 per cubic meter to Tk. 0.4235 per cubic meter. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projection has been prepared up to 2020. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to 2020 would be as below:

Financial year	2018-2019	2019-2020	2020-2021
RoR (%)	5.58	2.88	7.05
Debt Service Coverage Ratio	1.18	1.49	1.01

From the above projection, although it is seen that during the year RoR and Debt Service Coverage Ratio are 5.58% & 1.18 respectively after implementation of all the projects as planned in 2021, RoR will increase and Debt Service Coverage Ratio would remain unaltered. So, recognizing the under implemented projects up to 2021 to earn the RoR to 12% & 15%, the required Transmission Charge to be re-fixed year-wise calculations are given below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2018-2019	2019-2020	2020-2021
12%	0.5160	0.7155	0.5513
15%	0.6345	0.911	0.7066

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

- To achieve RoR 12%, wheeling charge required to be enhanced gradually to Tk. 0.5513 per cubic meter up to the FY 2020-2021 and to Tk. 0.7066 per cubic meter gradually to achieve RoR of 15%.
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk. 1.00 in the year 2003. Although as per the decision of the Board of Directors, the transmission charge re-fixed to Tk. 1.50 instead of Tk. 1.00 per liter has not been implemented as yet. It may be mentioned that although the market price of condensate increased to more than 200%, the transportation charge has not been increased. Considering increased O&M cost including the cost for providing security of the condensate pipeline, it is essential that the transmission charge be increased to Tk. 2.00 against Tk. 1.00 per liter.
- Arrange the following pipelines to transfer to the Company as per transmission strategy:
 - 12 inch 57.75 km Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline
 - 16 inch 46.31 km Titas-Narsingdi Gas Transmission Pipeline
 - 14 inch 49.39 km Titas-Narsingdi Gas Transmission Pipeline

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

- Habiganj-Jalalabad (12 inch Dia.) Gas Transmission Pipeline
- Bibiyana-Nabiganj (20 inch Dia.) Gas Transmission Pipeline
- Habiganj-Ashuganj (12 inch Dia.) Gas Transmission Pipeline
- Ghatura-Narshingdi (14 inch & 16 inch Dia.) Gas Transmission Pipeline

The above mentioned pipelines, if transferred, revenue for GTCL will increase and the Company would get strong financial support.

- (d) Up to 30 June 2018 the unresolved disputed amount is Tk. 43.33 crore with JGTDSL from the gas transmitted by medium pressure pipeline in Jalabad area, which is increasing gradually. It is necessary to resolve the issue to maintain the Company's interest.
- (e) Account receivable is increasing for non-payment of Tk. 192.83 crore up to 30 June 2018 as Support for Short fall from Petrobangla.



Reception of newly recruited officers

13.0 Audit

13.1 Internal Audit

- (a) Like each year, the Audit Department is conducting pre-audit. In continuation of the same, the year under reference, audit clearances were provided after correcting small inadequacies. However, no irregularities were found.
- (b) Audit clearances have been provided on gratuity and payments against CPF for officials & employees after completion of their services.
- (c) Audit activities were conducted on financial losses of the Company for the year for conversion of local/foreign currencies on account of payments of loans and interest thereon.
- (d) Conducted physical verification, as on 30 June 2019, the cash book and the deposit of Tk.36,653 that was available in the Cash Counter of the Company and found no variation.

- (e) Under supervision of the Audit Department, the physical verification of assets of the Company and of projects as on 30 June 2019 were conducted through constituted Physical Inventory Committee.
- (f) Audited the statement prepared on CFP, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2019.

13.2 Settlement of Audit Objections

A total of 13 audit objections amounting Tk. 27,917.97 lac has been settled during FY 2018-2019. Out of these, 4 audit objections have been resolved after submitting broad sheet reply and remaining 9 audit objectives were resolved after having recommendations from 3 meetings (one bilateral & two tripartite) meetings.

14.0 Insurance

Pipeline, Installation, Plant, Compressor Stations & Machineries insurance

Up to FY 2018-2019, the Company had 34 insurance policies. Out of such policies, three Comprehensive/All Risk Insurance Policies are active including one for 9 kilometer pipeline along with the Bangabandhu Bridge, one for Ashuganj Compressor Station and one Elenga Gas Compressor Station. In addition, 13 for Fire, Earthquake & Cyclone Insurance policies for different installations, plants & machineries and 18 Public Liability (Third Party) Insurance Policies for different pipelines.



Eye Camp

15.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) There are 10 cases for and against the Company in the lower court for judicial consideration. Lawyers are taking necessary steps for quick disposal of the cases.
- (b) There are 17 writ cases in the Higher Courts for and against the Company. Necessary actions are in progress by the lawyer for quick disposal of the cases.
- (c) Formed 7 Arbitral Tribunals to settle additional financial claims of the contractors against construction of transmission pipeline whose activities are in progress.

16.0 Administrative Activities

As per approval of the Company's Organogram by the Board on 28-12-2011 in its 292nd meeting, total of 2,116 manpower provisions are in the Company containing regular 643 & 7 on contract basis officials in 14 divisions & 42 departments and regular 252 & 5 on contract basis staffs totaling 907 officials & staffs and on hired basis 1186 staffs & 23 retainer doctors totaling to 2,116 strength. Subsequently, on 28-07-2017 the Board in its 396th meeting approved a separate division in the name as "ICT Division" after taking out the ICT Department from Operation Division without affecting the other parts of the 5th Organogram. Under the said division, provisions are for 14 regular officials and 4 staffs on hired basis. At present 598 employees are working in the Company including 466 officials including 2 on contract basis & 2 retainer doctors and 132 staffs (including 1 on PRL & 4 on contract basis). Additionally, on outsourcing basis 1,202 staffs are working in different posts.

17.0 Recruitment & Training

- 17.1 During FY 2018-2019 appointed total 100 official including 16 Assistant Manager (General), 18 Assistant Officer (General), 9 Assistant Manager (Accounts/Finance), 1 Assistant Officer (Accounts/Finance), 40 Assistant Engineer (14 in Electrical & Electronics, 11 in Mechanical, 7 in Chemical & 8 in Civil engineering), 15 Sub-Assistant Engineer (2 in Electrical, 7 in Mechanical & 6 in Civil) and one Imam on contract basis.



Greetings to the honourable Senior Secretary, EMRD

17.2 Human Resource Development

During the FY 2018-2019, the following local and foreign training/seminar/workshop programs have been arranged for officials/staffs limiting within the allocations of the Company's Revenue and Development Budget:

Sl. No.	Description	Local	Foreign	Total
01.	Training/Workshop/Seminar	95	13	108
02.	No. of Trainees	649**	97	649**
		Both Local & Foreign		97
03.	Total no. of actual Trainees			649** (Target 538)
04.	Training Hours	27,155	7,620	31,198
05.	Training Man-Hours	34,775/538		=64.64 Man-Hours (Target 60 Man-Hours)

- NB: 1. ** Counting of actual trainees has been based on one who has participated Local Training, Foreign Training and Training in both.
2. In house seminars were arranged for outsourced personnel for creating awareness about adoption of preventions & remedies at emergency situations under Safety Awareness Program.
 3. In house trainings have been provided to the newly appointed officials during the current year.

17.3 Management-Employee Relations

The staff-management relationship was satisfactory during FY 2018-2019 like the previous years. The officers and staffs have taken pioneer role in all development works of the Company. The Company officials/staffs are having very cordial relationships. Any problem, if arises, are resolved through mutual co-operation and amicable discussions.



Greetings to Chairman, Petrobangla

18.0 Security Activities

- 18.1 36 Security personnel including 3 Guard Commander, 32 Security Guards & 1 Cash Guard and 14 member of the armed Ansar personnel including 1 PC, 1 APC, & 12 Ansar are engaged in the Head Office Building of the Company.
- 18.2 48 CC Cameras have been installed at different important points of the Head Office Building. Three Monitors & one Hardware Disc Drive have been installed in the Control Room at ground floor of the Head Office Building to display and record data with which the continuous security are monitored from images coming from the CC Cameras under its command.
- 18.3 Five installations (Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria under 1(KA) KPI classification, Muchai Valve Station, Habiganj under 1(KA) KPI classification, Chattogram CGS under 1(KHA) KPI classifications, Feni under 1(GA) KPI classification, Baghabari CGS, Sirajganj under 1(GA) KPI classification) are under KPI. Besides, Elenga Compressor Station, Aminbazar CGS, Ashulia CGS are in the process to include under KPI. Security measures of all KPIs and important installations are monitored by "Departmental Permanent Security Committee" once in two months and "Installation-wise Permanent Security Committee" minimum once in each month. On the other hand, it is seen from the recommendation report of the "Departmental Permanent Security Committee" that the security measures in KPIs where CC Cameras have not been installed, securities are conducted by searching by Metal Detector & Car Mirror at the main entrance. In addition to strengthen the security measures in all important installations, at the time of entrance the visitors are required to write in a register his/her name, permanent & present addresses, arrival date & time, objective of visiting, leaving time, signature of visiting officers/staffs with designation etc. Besides, all KPIs and important installations have been provided with 248 armed/unarmed Ansar and 969 Security Personnel.



Welcome to MD, POCL as Director of GTCL Board

19.0 Procurement activities

19.1 Foreign Purchase

During the year, Pre-shipment inspection activities were performed for all materials imported by the Company & Projects by Company appointed PSI agent. Besides, purchased all necessary operational materials by foreign exchange out of revenue budget

19.2 Local Purchase

As per the requirements of different divisions/departments/projects, completed the procurements of hardware, electrical, sanitary, printing materials and furniture & refilling the fire extinguishers for Head Office and other regional offices/installations servicing & painting, new fire extinguishers and 2 sedan cars through open tenders.

19.3 Shipping & Handling

Released imported line pipes & pipeline materials from Chattogram port for Dhanua-Nalka project, Chittagong-Feni-Bakhrabad project, Anwara-Fauzdarhat project, Maheshkhali-Anwara project, Maheshkhali-Anwara Parallel Pipeline project and Mirersharai Economic Zone pipeline project and loading-unloading of imported materials & transportation to different yards/stores of the Company were completed through transportation contractor and their payments were made.

20.0 Preserving Memory of Liberation War

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



Welcome to DS, EMRD as Director of GTCL Board

21.0 Social Responsibility

Under “Corporate Social Responsibility” Company extended financial assistance of total Tk.4,48,400.00 (Four lac forty eight thousand & four hundred only), out of which amount of Tk.2,48,400.00 (Two lac forty eight thousand & four hundred only) to Social Welfare Directorate, Sirajganj for school/library/welfare fund/old care services on their applications and Tk.2,50,000.00 (Two lac fifty thousand only) to School for Intellectually Disabled and Rehabilitation Center (SWID Bangladesh, Dhanmondi Branch). In addition to the above social responsibilities, the Company continued financial assistances in the form of courtesy advertisements in publications of supplements by different social, cultural, professional and sports organizations in the country.



MD, GTCL is receiving Tax Card Award

22.0 Welfare Activities

The Company operates different motivational programs in relation to human values improvement, interpersonal relationship development, increasing trust & beliefs and learning loyalty. During the FY 2018-2019, the Company organized following educational, social, cultural, religious and entertainment programs:

22.1 Assistance for Education

Stipends are given to the children of the officers and staff who pass with distinction in post-graduation, graduation/graduation (Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent, JSC & equivalent and PSC & equivalent as per the approved policy of the Company. During the year, the Company awarded scholarships to 60 children of officials & staffs as recognition for their brilliant success in above stated different examinations.

22.2 Loan Disbursement Program

During the FY 2018-2019 disbursed loan to 166 officers & staffs for land purchase/house building/buying apartment, loan to 12 officials to purchase computer and loan to 5 official & staff for purchase of motorcycle limiting within the budget.

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

During the year 2018-2019 the Company arranged annual milad, picnic & sports events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & Doa Mahfil in the month of Ramadan. Besides, the Company observed Independence Day, Victory Day, National Mourning Day, Shaheed Day and International Mother Language Day with due respect, solemnity and enthusiasm.

Respected Shareholders

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

Esteemed Shareholders

I express my sincere gratitude for your gracious presence and kind attention to the presentation of this report on this occasion of the Annual General Meeting. I believe your cooperation and support for the coming days, like earlier days, would also be available for operation of the Company. May, I now submit the Auditor's Report, Balance Sheet, Auditor's Statement and Report of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited for the Financial Year 2018-2019 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah help us

On behalf of the Board of Directors



(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)

Senior Secretary

Energy & Mineral Resources Division &

Chairman, Board of Directors

Gas Transmission Company Limited



Audited

Financial Statements
2018-2019



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 statement of financial position as at 30 June 2019, 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, in all material respects, of the financial position of the Company as at 30 June 2019, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

- a. Gas Transmission Company Limited, as disclosed in note # 3.13 to the financial statements, capitalizes foreign exchange losses as part of property, plant and equipment acquired using foreign loans as per Petrobangla order no. 11.31.02/1000 dated 22 February 2001 and subsequent circular ref. no. 28.00.0000.026.31.016.17/369 dated 16 July 2017. As such, foreign exchange loss for an amount of Tk.53.98 crore has been capitalized with property, plant & equipment during the year under audit. But International Accounting Standard (IAS) 21: 'The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates' requires foreign exchange loss to be recognized in profit or loss in the year in which it arises. As a result, due to not recognizing the foreign exchange loss in the profit or loss the net profit for the year 2018-19 has been overstated by Tk. 53.98 crore. Further, the cumulative amount of foreign exchange loss as capitalized by the company till 30 June 2019 is Tk.321.69 crore for which both retained earnings and carrying amount of property, plant and equipment of GTCL as at 30 June 2019 have been overstated by the same extent i.e. Tk. 321.69 Crore.
- b. 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. 51.28 crore as accrued on 30 June 2019 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.51.28 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.

- c. Receivable from Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited (JGTDSL) as reported by GTCL under note no. 19 is Tk.43.33 crore as on 30 June 2019. But the correspondences from JGTDSL and other records and documents maintained by GTCL reveal that this receivable has been outstanding since 2009 and is not realizable. But GTCL has not made any provision therefor.
- d. Receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) as on 30 June 2019 has been reported by GTCL under note no. 19 to the financial statements at Tk.317.07 crore. But the records of TGTDC shows the amount as Tk.166.83. As a result, there is a difference of Tk.150.24 crore between the records maintained by these two companies. On a query, the management of GTCL has informed that the gap amount was already paid to Petrobangla by TGTDC which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Consequently, receivable from Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) has been overstated and receivable from Petrobangla has been understated by Tk.150.24 crore as on 30 June 2019.
- e. Receivable from other 5(five) companies namely, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Distribution Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2019 has been found excess by Tk.42.59 crore than the records maintained by those five companies. It has been informed that the said amount of Tk.42.59 crore has already been collected by Petrobangla from the said five companies which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Thus, receivable from Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Distribution Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2019 has been overstated with corresponding understatement of receivable from Petrobangla for the said extent.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), 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 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 comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of accounts.

Dhaka

29 October 2019



ACNABIN

Chartered Accountants

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Statement of Financial Position

As at 30 June 2019

	Notes	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
Capital and Reserves			
Share capital	4	7,000,000,000	7,000,000,000
Deposit against shares	5	28,780,444,125	25,437,224,768
Capital reserve	6	1,740,909,405	1,740,909,405
Retained earnings	7	9,037,496,323	12,188,185,383
		46,558,849,853	46,366,319,556
Long term borrowing			
Unsecured Loans -Local Sources	8	44,943,714,549	36,777,115,707
Unsecured Loans -Foreign Sources	9	35,313,857,024	29,223,567,930
		80,257,571,573	66,000,683,636
Non Current Liabilities			
Deferred Tax Liability	10	6,397,257,463	5,276,786,986
Capital employed		133,213,678,889	117,643,790,179
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	11	98,412,423,812	62,317,373,309
Capital works-in-progress	12	27,106,283,892	43,481,382,861
		125,518,707,704	105,798,756,170
Investment and other assets			
Fixed deposits receipt	13	5,981,877,249	8,493,443,691
Interest receivable on fixed deposits		353,632,401	367,842,962
Loan to employees	14	795,351,714	556,158,043
Investment in shares	15	2,722,800	3,335,430
		7,133,584,164	9,420,780,127
Current assets			
Inventories	16	1,208,235,184	1,117,192,070
Advances, deposits and prepayments	17	4,177,436,517	3,336,629,055
Cash and bank balances	18	943,102,954	3,112,786,334
		6,328,774,655	7,566,607,459
Receivable from group companies			
Gas and condensate transmission	19	5,552,123,997	3,137,477,482
Current account	20	151,000,411	153,695,848
		5,703,124,408	3,291,173,330
		12,031,899,063	10,857,780,789
Less: Current liabilities			
Creditors and accruals	21	2,440,742,416	2,193,306,501
Workers' profit participation fund	22	164,795,122	115,601,093
Current portion of long term borrowings	8.1 & 9.1	1,961,322,802	1,774,886,559
Interest payable	23	2,326,494,823	798,861,865
Provision for taxation	24	4,577,156,879	3,550,870,890
		11,470,512,041	8,433,526,907
Net current assets		561,387,021	2,424,253,882
Net assets		133,213,678,889	117,643,790,179

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary

General Manager (Accounts)

Managing Director

Director

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

 Dhaka,
29 October 2019


ACNABIN
Chartered Accountants

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2019

	Notes	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
Revenue			
Transmission charge	25	9,976,499,954	6,153,332,156
Less: Cost of Service			
Operating expenses	26	2,153,617,253	1,335,328,683
Depreciation charge		3,338,713,949	2,252,070,658
Petrobangla service charge		-	99,828,000
		5,492,331,202	3,687,227,342
Operating Profit for the year		4,484,168,752	2,466,104,814
Less: Financial expense	27	1,755,924,836	1,131,596,331
Add: Non Operating Income			
Interest income	28	529,772,522	685,942,999
Other income	29	115,747,578	327,297,968
Profit before WPPF and Welfare Fund		3,373,764,016	2,347,749,451
Less: Provision for contribution to WPPF & WF	22	164,795,122	115,601,093
Net profit before tax		3,208,968,894	2,232,148,358
Less: Income tax expense		2,243,609,590	357,896,920
Current tax		1,123,139,113	755,933,517
Deferred tax		1,120,470,477	(398,036,596)
Net profit after tax		965,359,304	1,874,251,437
Other comprehensive income, net of tax			
Profit/(Loss) Account for the Year		(612,630)	(136,140)
Total Comprehensive income		964,746,674	1,476,078,701

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager (Accounts)


Managing Director


Director

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

Dhaka,
29 October 2019


ACNABIN
Chartered Accountants

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2019

(Amount in Taka)

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Retained earnings	Total Equity
Balance at 01 July 2018	7,000,000,000	25,437,224,768	1,740,909,405	12,188,185,383	46,366,319,556
Prior years' adjustment	-	-	-	(115,724,174)	(115,724,174)
Restated Opening Balance	7,000,000,000	25,437,224,768	1,740,909,405	12,072,461,209	46,250,595,382
Equity/Grant received	-	3,343,219,357	-	-	3,343,219,357
Net profit for the year	-	-	-	965,359,304	965,359,304
Dividend paid	-	-	-	(750,000,000)	(750,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	(612,630)	(612,630)
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(3,249,711,561)	(3,249,711,561)
Balance at 30 June 2019	14,000,000,000	28,780,444,125	1,740,909,405	9,037,496,323	46,558,849,853
Balance at 01 July 2017	7,000,000,000	20,284,774,580	1,740,909,405	17,510,486,626	46,536,170,611
Prior years' adjustment	-	-	-	(5,654,464,670)	(5,654,464,670)
Restated Opening Balance	7,000,000,000	20,284,774,580	1,740,909,405	11,856,021,956	40,881,705,941
Equity/Grant received	-	5,152,450,188	-	-	5,152,450,188
Net profit for the year	-	-	-	1,874,251,437	1,874,251,437
Other comprehensive income	-	-	-	(136,140)	(136,140)
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(1,541,951,870)	(1,541,951,870)
Balance at 30 June 2018	7,000,000,000	25,437,224,768	1,740,909,405	12,188,185,383	46,366,319,556


 Company Secretary


 General Manager (Accounts)


 Managing Director


 Director

 Dhaka,
 29 October 2019

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2019

	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
a. Cash flows from operating activities		
Net profit for the year	965,359,304	1,874,251,437
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	3,338,713,949	2,252,070,658
Deferred tax adjustment	1,120,470,477	(398,036,596)
Adjustment of Prior Year	(115,724,174)	20,358,913
	4,343,460,251	1,874,392,975
Operating profit before changes in working capital	5,308,819,556	3,748,644,412
Decrease/(increase) in current assets	(3,343,801,649)	(987,348,168)
Increase in current liabilities	3,036,985,134	1,657,943,345
	(306,816,515)	670,595,177
Net cash flow from operating activities	5,002,003,041	4,419,239,590
b. Cash flow from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(34,506,797,905)	(12,071,996,910)
Investment in other assets	2,287,195,963	3,697,219,862
Addition to capital works-in-progress	16,375,098,969	(9,799,294,612)
Net cash used in investing activities	(15,844,502,973)	(18,174,071,659)
c. Cash flow from financing activities		
Increase in equity	3,343,219,358	5,152,450,188
Increase in long term borrowings	7,854,483,753	12,429,252,421
Repayment of long term borrowing	(1,774,886,559)	(1,674,203,169)
Dividend paid	(750,000,000)	-
Net cash flow from financing activities	8,672,816,552	15,907,499,439
Net surplus/(deficit) in cash and bank balances for the year (a+b+c)	(2,169,683,380)	2,152,667,370
Cash and bank balances at beginning of the year	3,112,786,334	960,118,964
Cash and bank balances at the end of the year	943,102,954	3,112,786,334



Company Secretary



General Manager (Accounts)



Managing Director



Director

Dhaka,
29 October 2019

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Notes to the Financial Statements

As at and For the year ended 30 June 2019

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 company is also required to comply with the following laws and regulations:

The Income Tax Ordinance, 1984;

The Income Tax Rules, 1984;

The Value Added Tax Act, 1991;

The Value Added Tax Rules, 1991;

Bangladesh Labour Act (Amendment 2013)

2.3 Basis of measurement

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

2.4 Going concern assumption

The financial statements have been prepared considering going concern assumption as per IAS-1(25). The management did not find any significant uncertainties regarding going concern issue within the next twelve months from the end of the reporting period.

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 Bangladesh Taka (BDT), which is also the functional currency of the Company. The amounts in these financial statements have been rounded off to the nearest integer.

2.7 Use of estimates and judgments

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

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

Note: 10 Property, plant and equipment

Note: 16 Inventories

Note: 24 Provision for tax

2.8 Reporting Period

These financial period of the company covers twelve months from 1 July to 30 June and is being followed consistently.

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 Standard (IAS)-16: Property Plant and Equipment. The cost of acquisition of an asset comprises its purchase price and any direct attributable cost of bringing the assets to its working condition for its intended use.

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 repair and maintenance costs are charged to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income during the financial period in which these incurred.

3.1.3 Depreciation

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

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

<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>	<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>
Leasehold land	1/99	Water pipeline and tanks	10%
Freehold concrete & brick structure	2.5%	Tube well and ponds	10%
Other Constructions	2.5%	Office Equipment	15%
Land infrastructure	5%	Domestic appliances	15%
Store yard	5%	Pipeline	3.33%
Plant and Machinery	5%	Light vehicles	20%
Furniture and Fixtures	10%	Water pump	20%
Sheds and temporary works	10%	Loose Tools	25%

3.2 Inventories

3.2.1 Nature of inventories

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

3.2.2 Valuation of inventory

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

3.3 Advances, deposits and prepayments

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

3.4 Cash and bank balances

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

3.5 Receivable from group companies

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

3.6 Creditors and accruals

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

3.7 Loans and borrowings

Borrowings repayable after twelve months from the date of statement of financial position are classified as non-current liabilities whereas the portion of borrowings 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 since FY 2006-2007 to 2016-2017. GTCL has an unabsorbed depreciation of Taka 6,590,691,184 for the purpose of corporate taxation up to the assessment year 2005-2006.

3.10 Revenue

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

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

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

3.11 Financial expenses

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

3.12 Cash flow statement

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

3.13 Foreign currency transactions

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

3.14 Equity and grants

3.14.1 Equity

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

3.14.2 Grants

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

3.15 Events after the reporting period

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

3.16 Investment in Shares

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

3.17 Workers' profit participation fund and welfare fund

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

3.18 Comparative information

Comparative information has been presented in respect of the prior period in accordance with BAS-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.

3.19 General

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

4. Share capital

"Authorised capital

"Issued, subscribed and paid-up capital

5. Deposits against Shares

Opening balance

Add: Addition during the year

(Note: 5.1)

5.1 Equity from government

ADP Equity (Ashuganj-Monohordi)

ADP Equity (Dhaka Clean Fuel)

ADP Equity (Compressor Station)

ADP Equity (Banpara-Rajshai)

ADP Equity (Hatikumrul-Bheramara)

ADP Equity (Bakhrabad- Siddirganj)

ADP Equity (Bheramara-Khulna)

ADP Equity (Ashuganj-Bakhrabad)

ADP Equity (R & EE SCADA)

ADP Equity (Monohordi-Jamuna)

ADP Equity (Moheshkhali-Anowara)

ADP Equity (Dhanua-Nalka)

ADP Equity (Chittagong-Feni-bakhrabad)

ADP Equity (B-R-S Project)

ADP Equity (Anowara-Fouzderhat)

GTCL Equity

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 Station)

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 (Head office Building Project)

Total Equity

Net Change, Equity increase/(decrease)

6. Capital reserve

Grants

DFID grants (N-S Pipeline Project)

UNDP grants (N-S Pipeline Project)

DFID grants (SCADA Project)

DFID grants (MSIP Project)

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
"Authorised capital	10,000,000,000	10,000,000,000
"Issued, subscribed and paid-up capital	7,000,000,000	7,000,000,000
Opening balance	25,437,224,768	20,284,774,580
Add: Addition during the year	3,343,219,357	5,152,450,188
	28,780,444,125	25,437,224,768
ADP Equity (Ashuganj-Monohordi)	243,366,252	243,366,252
ADP Equity (Dhaka Clean Fuel)	1,002,414,995	1,002,414,995
ADP Equity (Compressor Station)	1,924,755,864	1,924,755,864
ADP Equity (Banpara-Rajshai)	292,639,600	292,639,600
ADP Equity (Hatikumrul-Bheramara)	966,617,906	966,617,906
ADP Equity (Bakhrabad- Siddirganj)	914,686,431	893,319,600
ADP Equity (Bheramara-Khulna)	1,522,994,022	1,522,994,022
ADP Equity (Ashuganj-Bakhrabad)	876,128,294	876,128,294
ADP Equity (R & EE SCADA)	140,767,597	105,252,653
ADP Equity (Monohordi-Jamuna)	679,509,600	679,509,600
ADP Equity (Moheshkhali-Anowara)	2,316,925,686	2,316,925,686
ADP Equity (Dhanua-Nalka)	956,023,830	838,783,830
ADP Equity (Chittagong-Feni-bakhrabad)	4,517,360,000	1,447,000,000
ADP Equity (B-R-S Project)	657,867	-
ADP Equity (Anowara-Fouzderhat)	-	-
	16,354,847,943	13,109,708,301
GTCL Equity (M-J Project)	40,646,021	40,646,021
GTCL Equity (B-R Project)	23,044,000	23,044,000
GTCL Equity (B-S Project)	228,770,894	214,111,357
GTCL Equity (A-B Project)	2,763,999,286	2,763,999,286
GTCL Equity (A-E compressor Station)	385,819,180	302,399,000
GTCL Equity (H-B Project)	302,335,000	302,335,000
GTCL Equity (B-K Project)	19,290,000	19,290,000
GTCL Equity (B-D Project)	3,000,000,000	3,000,000,000
GTCL Equity (Srikail-AB Project)	131,153,839	131,153,839
GTCL Equity (Titas-AB Project)	713,533,871	713,533,871
GTCL Equity (Titas-CBA Project)	406,007,226	406,007,226
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Project)	3,151,631,844	3,151,631,845
GTCL Equity (Titas-Khatihata-Malihata Project)	197,638,762	197,638,762
GTCL Equity (Head office Building Project)	1,061,726,260	1,061,726,260
	12,425,596,183	12,327,516,467
Total Equity	28,780,444,126	25,437,224,768
Net Change, Equity increase/(decrease)	3,343,219,357	5,152,450,188
DFID grants (N-S Pipeline Project)	76,900,727	76,900,727
UNDP grants (N-S Pipeline Project)	212,328,222	212,328,222
DFID grants (SCADA Project)	1,446,422,903	1,446,422,903
DFID grants (MSIP Project)	5,257,553	5,257,553
	1,740,909,405	1,740,909,405

7. Retained earnings

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka	01.07.2017 Taka
		Restated	Restated
Opening balance as reported	12,188,185,383	11,856,021,956	17,573,901,027
Prior years' adjustments	(115,724,174)	-	(5,654,464,670)
Rstated Opening Balance	12,072,461,209	11,856,021,956	11,919,436,357
Net profit for the year	965,359,304	1,874,251,437	128,045,899
Profit available for appropriation	13,037,820,514	13,730,273,393	12,047,482,256
Adjustments during the year	(4,000,324,191)	(1,542,088,010)	(191,460,300)
Transferred to GTCL Own Equity	(3,249,711,561)	(1,541,951,870)	(192,141,000)
Dividend paid	(750,000,000)	-	-
Profit/(Loss) on investment in share	(612,630)	(136,140)	680,700
	9,037,496,323	12,188,185,383	11,856,021,956

7.1 Prior years' adjustment

Adjustment of Expenses and Liabilities	-	20,358,913
Deferred tax adjustment	-	(5,674,823,583)
Bank Interest Refund to Govt'	(29,313,633.11)	-
Material Issued for services	(92,121,104.78)	-
Adjustment for Depreciation	316,769.68	-
Earlier Credited Amount for Al-Arafat Security services	5,393,794.00	-
	(115,724,174)	(5,654,464,670)

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

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

Name of Project	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
R-A Project - 2nd Phase	44,131,851	88,267,851
Nalka- Bogra Project	49,154,015	98,294,015
Ashuganj- Monahardi Project	179,941,058	269,941,058
Bonpara-Rajshahi Project	347,509,400	384,089,400
Ashugonj-Bakhrabad Project	1,314,192,441	1,314,192,441
Compressor Station Project	2,887,133,796	2,887,133,796
Monohardi- Jamuna Project	849,387,000	934,325,700
Bakhrabad- Siddirganj Project	1,372,029,645	1,339,979,400
Hatikumrul-Bheramara Project	1,389,513,239	1,449,926,858
Bheramara-Khulna Project	1,998,928,534	2,189,303,534
R & EE SCADA Project	211,151,396	157,878,980
Dhanua-Nalka Project	1,434,035,745	1,258,175,745
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	6,776,040,000	2,170,500,000
Moheshkhali-Anowara Project	3,475,388,529	3,475,388,529
Moheshkhali-Anowara Parallel Project	-	6,124,900,000
Anwara-Fouzderhat Project	-	2,619,400,000
B-R-S Project	986,800	-
Bibiana- Dhanua Project (Note:8.1 b)	8,763,491,100	10,015,418,400
Anowara-Fouzdarhat Project (Note:8.1 c)	3,531,200,000	-
M-A Parallel Project (Note:8.1 d)	9,204,400,000	-
Moheshkhali Zero Point - CT MS Project (Note:8.1 e)	1,115,100,000	-
	44,943,714,549	36,777,115,707

8.1 Details of long term borrowings - unsecured (local sources):

a. Unsecured local ADP loans are as under (FY 2018-2019):

(Amount in Taka)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Project	190,375,000	1,998,928,534	2,189,303,534
R-A Project- 1st Phase	-	-	-
R-A Project- 2nd Phase	44,136,000	44,131,851	88,267,851
Nalka- Bogra Project	49,140,000	49,154,015	98,294,015
Ashugonj-Monohordi Project	90,000,000	179,941,058	269,941,058
Bonpara-Rajshai Project	36,580,000	347,509,400	384,089,400
Ashugonj-Bakhrabad Project (new)	-	1,314,192,441	1,314,192,441
Compressor Station Project	-	2,887,133,796	2,887,133,796
Monohardi- Jamuna Project	84,938,700	849,387,000	934,325,700
Bakhrabad- Siddirganj Project	-	1,372,029,645	1,372,029,645
R & EE SCADA Project	-	211,151,396	211,151,396
Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	6,776,040,000	6,776,040,000
Dhanua-Nalka Project	-	1,434,035,745	1,434,035,745
Hatikumrul-Bheramara Project	60,413,619	1,389,513,239	1,449,926,858
Anowara-Fouzdarhat Project	-	-	-
B-R-S Project	-	986,800	986,800
Moheshkhali-Anowara Parallel Project	-	-	-
Moheshkhali-Anowara Project	-	3,475,388,529	3,475,388,529
Sub total (8.1)	555,583,319	22,329,523,449	22,885,106,768

b. Unsecured local corporation and inter company loans for Bibiana-Dhanua Project :

(Amount in Taka)

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	4,264,266,160	4,873,447,040
TGTDCL	351,391,500	2,459,740,500	2,811,132,000
SGFL	184,062,210	1,288,435,470	1,472,497,680
BGFCL	29,747,430	208,232,010	237,979,440
JGTDCL	18,050,420	126,352,940	144,403,360
BGDCL	29,747,430	208,232,010	237,979,440
RPGCL	29,747,430	208,232,010	237,979,440
Sub total (8.2)	1,251,927,300	8,763,491,100	10,015,418,400

c. Unsecured local inter company loans for Anowara-Fouzdarhat Project :

(Amount in Taka)

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	-	1,908,500,000	1,908,500,000
KGDCL	-	1,050,000,000	1,050,000,000
BGDCL	-	572,700,000	572,700,000
Sub total (8.3)	-	3,531,200,000	3,531,200,000

d. Unsecured local inter company loans for M-A Paralel Project :

(Amount in Taka)

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	-	3,258,200,000	3,258,200,000
KGDCL	-	1,850,000,000	1,850,000,000
BGDCL	-	1,592,000,000	1,592,000,000
SGFL	-	2,504,200,000	2,504,200,000
Sub total (8.4)	-	9,204,400,000	9,204,400,000

e. Unsecured local inter company loans for Moheshkhali Zero Point Project:

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	(Amount in Taka)
			Total
TGTDCL	-	500,000,000	500,000,000
KGDCL	-	200,000,000	200,000,000
BGDCL	-	415,100,000	415,100,000
Sub total (8.5)	-	1,115,100,000	1,115,100,000
Total (8.1+8.2+8.3+8.4+8.5)	1,807,510,619	44,943,714,549	32,900,525,168

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

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

Loan	Project	30.06.2019	30.06.2018
		Taka	Taka
ADB Loan-1943-BAN	Dhaka Clean Fuel Project	919,150,589	1,043,364,992
ADB Loan-2622-BAN	Compressor station Project	8,432,868,834	7,762,012,655
ADB Loan-2188-BAN	Compressor station Project	50,767,938	-
ADB Loan-2188-BAN	Monohordi-Jamuna Project	2,624,351,350	2,601,058,290
ADB Loan-2188-BAN	Hatikumrul- Bheramara Project	4,145,976,445	3,900,648,949
ADB Loan-2188-BAN	Bonpara-Rajshahi Project	752,077,209	784,633,650
ADB Loan-2188-BAN	Bheramara-Khulna Project	4,710,376,151	4,376,136,201
ADB Loan, L3461 & AIIB Loan	Chittagong-Feni-Bakhrabad	5,439,814,955	1,074,998,669
IDA Loan- 4508 BD	Bhakhrabad- Siddirganj Project	5,038,428,265	4,561,145,811
JICA Loan- BD- P71	R & EE SCADA Project	1,113,330,595	822,953,783
JICA Loan - BD- P78	Dhanua-Nalka Project	2,086,714,694	1,815,365,139
		35,313,857,024	28,742,318,139

Further details of unsecured foreign loans are as under:

9.1 Principal

a.

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion	(Amount in Taka)
				Total
ADB -1943-BAN	DCF Project	93,504,328	752,387,124	845,891,452
ADB-2622-BAN	Compressor Station Project	-	7,714,909,605	7,714,909,605
ADB-2188-BAN	Compressor Station Project	-	47,103,051	-
ADB-2188-BAN	M-J Project	-	2,430,760,390	2,430,760,390
ADB-2188-BAN	H-B Project	-	3,900,648,949	3,900,648,949
ADB-2188-BAN	B-R Project	36,819,227	699,565,304	736,384,531
ADB-2188-BAN	B-K Project	-	4,376,136,201	4,376,136,201
ADB Loan-L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	5,439,814,955	5,439,814,955
IDA-4508 BD	B-S Project	-	4,818,623,798	4,818,623,798
JICA-BD- P71	R & EE SCADA Project	-	1,058,171,375	1,058,171,375
JICA -BD- P78	Dhanua-Nalka Project	-	2,086,714,694	2,086,714,694
Sub-total (a)		130,323,555	33,324,835,447	33,408,055,950

b. Exchange rate fluctuation

(Amount in Taka)

Project	Loan	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Pipeline	ADB-2188-BAN		334,239,949	334,239,949
H-B Pipeline	ADB-2188-BAN	-	245,327,496	245,327,496
DCF Project	ADB -1943-BAN	20,724,844	166,763,464	187,488,308
M-J Project	ADB-2188-BAN	-	193,590,960	193,590,960
Com. Station	C-S ADB2188	-	3,664,887	3,664,887
Com. Station	C-S ADB 2226	-	717,959,229	717,959,229
SCADA Project	JICA SCADA	-	55,159,220	55,159,220
B-S Project	B-S IDA	-	219,804,467	219,804,467
B-R Project	ADB-2188-BAN	2,763,784	52,511,905	55,275,689
Sub total (b)		23,488,628	1,989,021,577	2,012,510,205
Total (a+b)		153,812,183	35,313,857,024	35,420,566,156

10. Deferred Tax

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

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka	01.07.2017 Taka
		Restated	Restated
Opening Balance	5,276,786,986	5,674,823,583	-
Prior year adjustment	-	-	5,674,823,583
Restated Opening Balance	5,276,786,986	5,674,823,583	5,674,823,583
Addition during the year	1,120,470,477	(398,036,596)	-
	6,397,257,463	5,276,786,986	5,674,823,583

Property, plant and equipment
Applicable rate
Deferred tax liability as on 30 June 2019

Deferred tax liability as on 30.06.2019
Deferred tax liability as on 30.06.2018 (restated)
Deferred tax expense for the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka	01.07.2017 Taka
		Restated	Restated
Property, plant and equipment	98,412,423,813	80,134,545,347	18,277,878,466
Applicable rate			35%
Deferred tax liability as on 30 June 2019			6,397,257,463
Deferred tax liability as on 30.06.2019			6,397,257,463
Deferred tax liability as on 30.06.2018 (restated)			5,276,786,986
Deferred tax expense for the year ended 30 June 2019			1,120,470,477

Property, plant and equipment
Applicable rate
Deferred tax liability as on 30 June 2018
Deferred tax liability as on 30.06.2018 (restated)
Deferred tax liability as on 30.06.2017 (restated)
Deferred tax (income) for the year ended 30 June 2018

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka	01.07.2017 Taka
		Restated	Restated
Property, plant and equipment	62,317,373,310	47,240,839,064	15,076,534,247
Applicable rate			35%
Deferred tax liability as on 30 June 2018			5,276,786,986
Deferred tax liability as on 30.06.2018 (restated)			5,276,786,986
Deferred tax liability as on 30.06.2017 (restated)			5,674,823,583
Deferred tax (income) for the year ended 30 June 2018			(398,036,596)

11. Property, plant and equipment

A. Cost

Opening balance	87,310,345,208	72,980,336,479
Add: Addition during the year	39,436,143,283	14,333,678,037
Less: Adjustment during the year	-	3,669,308
	126,746,488,491	87,310,345,208

B. Accumulated depreciation

Opening balance	24,992,971,899	22,734,960,080
Add : Charged during the year	3,341,409,550	2,258,929,593
Less: Adjustment during the year	316,770	917,774
	28,334,064,679	24,992,971,899

Written Down Value (A-B)

(Schedule of property, plant and equipment is given in **Annex - A**)

12. Capital Works-in-Progress

Opening balance	43,481,382,861	33,682,088,249
Add: Addition during the year	16,862,428,309	15,549,179,525
	60,343,811,170	49,231,267,775
Less: Transferred to property, plant and equipment	33,237,527,278	5,749,884,914
	27,106,283,892	43,481,382,861

(Details of Capital Works-in-Progress are shown in **Annex-B**)

13. Fixed deposits receipt

(a) State - Owned Banks

Janata Bank Ltd.	1,810,821,971	3,744,582,026
Sonali Bank Ltd.	-	244,178,659
Agrani Bank Ltd.	1,273,739,414	1,639,218,096
Bangladesh Development Bank Ltd.	-	145,918,837
BASIC Bank Ltd.	1,387,840,177	1,373,745,619
Rupali Bank	50,000,000	-
Bangladesh Krishi Bank Ltd.	240,610,308	256,699,972
	4,763,011,870	7,404,343,210

(b) Private Commercial Banks

BRAC Bank Ltd.	20,000,000	161,125,000
Al-Arafa Islami Bank Ltd.	100,000,000	10,000,000
Southeast Bank Ltd.	164,832,904	196,308,502
Standard Bank Ltd.	50,000,000	53,117,500
Social Islami Bank Ltd	189,969,415	125,537,000
First Security Islami Bank Ltd.	115,274,225	35,104,257
AB Bank Ltd.	298,788,834	447,908,223
IFIC Bank Ltd.	80,000,000	10,000,000
NCC Bank	60,000,000	-
Trust Bank	20,000,000	-
Premier Bank	120,000,000	-
National Bank Ltd.	-	50,000,000

Total (a+b)

	1,218,865,378	1,089,100,482
	5,981,877,249	8,493,443,691

13.1 i) Out of total provision for taxation of BDT 457.71 Crore up to financial year 2018-2019, BDT 149.48 Crore was reserved in the form of FDR by the decision of GTCL board meeting No. 348 which was held on 14 May 2014. However the provisional amount has 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:

(A) Fixed deposit amount

(B) Fund to be allocated in the coming financial year (1 to 5)

- (1) Bogura-Rangpur-Saidpur Project
- (2) Dhanua- Nalaka Project
- (3) Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Project

(C) Fund for Others :

- i) FDR Reserve for Tax as per Board Decision :
- ii) FDR Reserve for Depreciation Fund :

Total

(D) Tax Provision upto 2018-2019 :

Taka (in crore)	
	598.19
	200.90
	10.00
	6.15
	184.75
	397.29
	149.48
	247.81
	598.19
	457.71

Note: i) FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is BDT. 2,833.40 Crore as on 30 June 2019.

ii) FDR amount was reserved BDT. 247.81 crore against the accumulated depreciation fund amount in BDT. 2,833.40 Crore for the year ended 30 June 2019.

14. Loan to Employees

House building loan

- Principal
- Interest

Motor cycle loan

- Principal
- Interest

Computer loan

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
	764,759,807	518,037,310
	704,097,269	446,403,736
	60,662,538	71,633,574
	29,731,907	37,543,733
	29,582,800	37,332,000
	149,107	211,733
	860,000	577,000
	795,351,714	556,158,043
	3,335,430	3,471,570
Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)	(612,630)	(136,140)
680,700 ordinary shares of Taka 4.00 each (market value)	2,722,800	3,335,430
	1,167,568,631	950,707,172
Pipeline materials (GTCL)	40,666,552	166,484,898
Goods-in-transit (GTCL)	1,208,235,184	1,117,192,070

15. Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each

Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)
680,700 ordinary shares of Taka 4.00 each (market value)

16. Inventories

- Pipeline materials (GTCL)
- Goods-in-transit (GTCL)

17. Advances, Deposits and Prepayments

Advances against/to:

Expense and purchase

Expense and purchase-project

Incentive bonus (2014-15 to 2016-17)

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)

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
	20,052,763	7,970,921
	1,061,575	2,953,533
	91,297,006	73,116,000
	3,302,695,127	3,034,569,047
	569,916,268	62,637,457
	3,985,022,739	3,181,246,958
	1,712,917	1,733,597
	151,666,189	151,666,189
	39,034,672	1,982,311
	190,700,861	153,648,500
	4,177,436,517	3,336,629,055

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

17.1 Advance to third party

GTCL

Sumit LNG Terminal Co. LTd, Dhaka.

Barister Mejbahur Rahman

Flora Limited

A Hossain and Associates

MJL Bangladesh Ltd.

Trade Linkers

Energypac Power generation

Bangladesh Computer Council

Prokoushol Biswabidyaloy Chatro Kallyan office

Dhaka WASA

Banglaedsh Petroleum Institute

Dhaka Politechnic Institute

Barister Hafizur Rahman

Barister Sheikh Fazle Nur Tapos

Barister Saifuddin Mahmud

Advocate Awlad Ali, Suprem court Dhaka

Advocate Mofizul Islam Saru, Narayanganj Court

Advocate Nurul Muttakim, Dhaka

Advocate Binaike Prodhon, Dhaka

Begum Parvin Akhter

Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan

K.M Hasan & Co. Chatered Accounts

Murad Reja BD Suprem court

Hasan Habib SEC. BD Suprem court

A F Hasan Arif

Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitrail Tribunal

Natore Pollibidyut Samity

BUET Students Welfare Office

Akhter Furniture, Dhaka

Nesar Ahmed, Advocate

Mr. Dudu Mian, Sylhet

Md. Helal Amin

DESCO

Bogura Palli Bidyut Samity

	20,000	20,000
	745,000	745,000
	23,359	112,353
	11,213,400	5,325,000
	-	124,800
	17,931	17,931
	-	(737)
	241,500	241,500
	25,000	25,000
	494,617	-
	2,676,850	2,676,850
	210,400	210,400
	-	25,000
	800,000	800,000
	30,000	30,000
	937,500	937,500
	-	60,000
	15,000	15,000
	10,428,307	2,585,417
	613,575	-
	1,569,429	1,408,125
	331,875	331,875
	2,037,500	2,037,500
	226,500	226,500
	200,000	-
	130,000	130,000
	222,351	103,464
	3,750	3,750
	97,347	-
	6,250	6,250
	126,000	126,000
	145,076	125,000
	4,200	-
	45,360	-

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
District Ansar and VDP, Habiganj	10,627	127
District Ansar and VDP, B. Baria	114,375	80
District Ansar and VDP, Feni	-	4,060
District Ansar and VDP, Chittagong	418,937	55,240
District Ansar and VDP, Dhaka	1,522	77,525
District Ansar and VDP, Comilla	62,608	-
District Ansar and VDP, Tangail	36,169	119,214
District Ansar and VDP, Sirajganj	-	4,001
District Ansar and VDP, Bogra	3,500	8,455
District Ansar and VDP, Narshingdi	978,541	6,772
Projects		
Compressor station Project	-	200,000
Bakhrabad-Siddirganj Project	-	298,755
Dhanua-Nalka Project	34,345,750	34,345,750
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	306,162	-
M-A Parallel Project	500,000,000	-
Anowara-Fouzdarhat Project	-	9,068,000
	569,916,268	62,637,457
17.2 Security deposit		
Bangladesh Oxygen Ltd	28,069	28,069
DESCO	600,000	600,000
PGCL	10,791	10,791
Bangladesh T&T Board	398,920	419,600
Grameen Phone	68,000	68,000
T. M. International	2,000	2,000
CNG Distribution	25,000	25,000
Sakina CNG Srimongal	15,000	15,000
RPGCL	22,121	22,121
Habiganj Palli Biddut Samity	4,200	4,200
Sirajganj Palli Biddut Samity	5,930	5,930
Bangladesh Railway, Chittagong	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
Other Security Deposit	46,445	46,445
	1,712,917	1,733,597
17.3 Recoverable from contractors and employees		
Employees (GTCL)	27,842,610	575,574
Padma Oil Co Ltd	7,942,271	7,478,401
Contractors (GTCL)	3,184,321	(6,277,364)
Incentive bonus recoverable from employees (Note: 17.3.1)	65,470	205,701
	39,034,672	1,982,311
17.3.1 Incentive bonus recoverable from employees *		
Opening balance	205,701	575,388
Less: Adjustment/Recovered during the year	140,231	369,687
	65,470	205,701

* This represents unapproved portion of incentive bonus paid in FY 1995-1996 to 2013-2014 amounting to Taka 65,470 which will be recovered from the respective employees in the upcoming Years.

		30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
18. Cash and Bank Balances			
Cash in hand	(Note: 18.1)	753,652	774,185
Bank balances of Dep. Fund SND Accounts		50,363,801	-
Bank balances	(Note: 18.2)	891,985,501	3,112,012,149
		943,102,954	3,112,786,334
18.1 Cash in hand			
GTCL		36,652	57,185
Imprest fund	(Note: 18.1.1)	717,000	717,000
		753,652	774,185
18.1.1 Imprest fund			
Ashuganj Metering Station		150,000	150,000
Sylhet Office		35,000	35,000
Srimongal Office		40,000	40,000
Service Department		20,000	20,000
Baghabari Office		20,000	20,000
MCC CGS Demra		15,000	15,000
City Gate Station, Chittagong		65,000	65,000
Bogra Office		15,000	15,000
Engineering Service Department		20,000	20,000
Rajshahi Office		16,000	16,000
Monohardi Office		50,000	50,000
CGS Demra office		40,000	40,000
Aminbazar CGS Office		20,000	20,000
Ashulia CGS Office		29,000	29,000
Feni ICS Office		20,000	20,000
Tangail Regional Office		22,000	22,000
Dhanua GMS Office		10,000	10,000
ACC GMS Ashuganj Office		15,000	15,000
Ashuganj Compressor Station		60,000	60,000
Alenga Compressor station		40,000	40,000
Alenga Control Center		15,000	15,000
		717,000	717,000

18.2 Bank balances:

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka	
A. GTCL						
Janata Bank Ltd.	Local Office	42,628,880	48,235	42,677,115	9,675,475	
	Sylhet Br.	342,510	350,128	692,638	420,075	
	Baghabari Br.	201,510	104,633	306,142	431,881	
	Selimpur Br.	147,554	82,730	230,284	279,807	
	Comilla Br.	281,272	206,367	487,639	483,266	
	Srimongal Br.	143,516	207,652	351,169	258,270	
	Dhaka Sheraton Hotel Br.	231,703	223,582	455,285	3,757,032	
	Fuldhigi Br.	471,181	331,104	802,286	807,696	
	Ashuganj Br.	162,944	344,681	507,625	398,810	
	Dilkusha Br.	0.05	-	0.05	0	
	University Gra. Com. Br.	241,354,996	1,441,584	242,796,580	78,664,831	
	BASIC Bank	Main Br.	49,678,900	12,677	49,691,577	184,423,315
	Prime Bank Ltd.	Eskaton Br.	263,034,848	541,807	263,576,655	54,895,802
	Standard Chartered Bank	Head Office	569,108	70,590	639,698	638,160
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	129,603	10,836	140,439	136,398	
IFIC Bank Ltd	Santinagar Br.	1,970,363	297,474	2,267,837	11,898,866	
UCBL	Kawran Bazar Br.	4,056,080	3,488	4,059,568	3,974,578	
Janata Bank Ltd.	Port Corp. Br.	1,256,006	-	1,256,006	1,256,006	
Dutch-Bangla Bank	Kawran Bazar Br.	5,786,829	871,470	6,658,299	16,926,901	
Agrani Bank Ltd.	BB Avenue Br.	470,345	39,001	509,347	829,262	
		612,918,148	5,188,040	618,106,188	370,156,429	

B. Projects

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
Anowara-Fouaderhat Project					
Janata Bank Ltd.	Dhaka Sheraton Hotel Br.	-	-	-	-
	Local Office	-	-	-	-
BASIC Bank	Main Br.	118,926	-	118,926	179,608,514
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	26,176,676	264,811	26,441,487	194,603,360
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	2,295,359	5,634,455	7,929,813	2,353,287
BASIC Bank	Main Br.	361,567	-	361,567	375,111
M-A Project Parallel					
Janata Bank Ltd.	Dhaka Sheraton Hotel Br.	-	-	-	-
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	343,941	93,629	437,570	1,224,380,211
BASIC Bank	Main Br.	367,007	-	367,007	332,950,003
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	-	-	-	-
Bogura-Rangpur-Saidpur Project					
Bangladesh Krishi Bank	Khamarbari Br.	2,525	2,000	4,525	-
R & EE SCADA Project					
Janata Bank Ltd.	Dhaka Sheraton Hotel Br.	-	-	-	-
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	67,948
Dhanua -Elenga-Nalka Project					
Janata Bank Ltd.	Dhaka Sheraton Hotel Br.	-	-	-	-
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	134,790	1,484,536	1,619,326	1,491,804
Moheshkhali Zero Point Project					
BASIC Bank	Main Br.	73,684,902	-	73,684,902	-
Janata Bank	Kawranbazar Br.	22,448,137	5,575,747	28,023,883	1,106,935
		125,933,829	13,055,177	138,989,006	1,936,937,174
C. Port Corporate Br. (Note 18.2.1)		-	5,999,333	5,999,333	1,091,004
D. "Deposit with Customs (Note 18.2.2)		-	128,890,974	128,890,974	803,827,542
		738,851,977	153,133,524	891,985,501	3,112,012,149

18.2.1 Janata Bank Ltd., Port Corporate Branch, Chittagong

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

18.2.2 Deposit with Customs Authority

GTCL, Customs house Chittagong
GTCL, Customs House, Dhaka
Dhanua-Elenga-Nalka Project,
Bhakrabad-Siddirganj-Dhaka Airport
SCADA RE, Chittagong
SCADA RE, Dhaka
M-A Parallel -Chittagong
Bhakrabad-Siddirganj-Chittagong
Anowara-Fouaderhat Project-Chittagong
Moheshkhali Zero Point Project
Chittagongj-Feni-Bakhrad
Bhakrabad-Siddirganj-Benapol

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
	908,329	-
	4,662,584	662,584
	48,497	48,497
	379,922	379,922
	5,999,333	1,091,004
	2,797,887	2,797,887
	1,233,333	1,233,333
	(672,765)	(672,765)
	-	6,074,690
	-	1,041,273
	-	26,758,062
	-	206,066
	-	(14,463,832)
	42,624,873	11,029,636
	4,832,179	-
	78,075,467	764,851,126
	-	4,972,066
	128,890,974	803,827,542

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.

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
	3,170,729,026	1,899,109,402
	671,038,125	493,037,647
	169,146	169,146
	269,876,098	61,087,819
	332,034,296	82,445,719
	560,440,695	258,376,372
	46,478,159	30,527,639
	501,358,453	312,723,737
	5,552,123,997	3,137,477,482

* There is a dispute with JGTDSL to receive gas through Bianibazar-Kailashtila Low Pressure Line amounting to Taka 4333.02 lakhs from September 2009 to June 2019. To resolve the disputes, a committee was formed by Petrobangla which is continuing its works.

20. Current Account

(Note: 20.1)

151,000,411

153,695,848

	Debit	Credit		
20.1 Petrobangla	124,021,940	-	124,021,940	124,025,030
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	49,970	-	49,970	49,970
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd.	989,785	-	989,785	1,012,671
Baropukuria Coal Mining Co Ltd.	240,800	-	240,800	-
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,581,093	-	1,581,093	1,581,093
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Co Ltd (BAPEX)	-	(967,442)	(967,442)	(500)
Rupantarito Prakritik Gas Co Ltd.	382,866	-	382,866	420,300
Jalalabad Gas T and D System Ltd.	1,307,961	-	1,307,961	1,365,254
Titas Gas T and D Company Ltd.	13,836,524	-	13,836,524	13,081,420
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	-	-	-	-
Madhapara Granite Mining Co Ltd.	343,264	-	343,264	1,558,005
Sundarban Gas Co Ltd.	214,696	-	214,696	1,768,549
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd.	8,998,955	-	8,998,955	8,834,057
	151,967,853	(967,442)	151,000,411	153,695,848

21. Creditors and Accruals

(Note: 21.1 & 21.2)

2,440,742,416

2,193,306,501

21.1 Liabilities for goods and services

B-S Project (Liquidity Damage)
Provision for expenses:
GTCL
Compressor Stations Project
A-B Project (New)
Ashugonj-Monohordi Project
Titas-CBA Project
C-F-B Project
Bakhrabad-Siddirgonj Project
Banapara-Rajshahi Project
Moheshkhali-Anowara Project
Bheramara-Khulna Project
Hatikumrul -Bheramara Project
Moheshkhali Zero Point Project
Anowara-Fouzdarhat Project
Payable to Sister concern

	-	202,112,403
	556,304,252	236,921,096
	80,320,057	592,344,310
	65,486,546	65,486,546
	-	73,599,809
	-	13,537,801
	8,914,994	-
	62,914	29,749,286
	440	440
	114,879,551	305,482,000
	149,006,030	149,006,030
	74,930,100	74,930,100
	226,987,000	-
	32,870,418	6,394,808
	72,530,000	-
	1,382,292,302	1,749,564,629

21.2 Liabilities for Other Finance

Income tax and VAT payable GTCL and Projects	
Security deposit and retention money (GTCL)	
Contractors' retention money:	
Anowara-Fouzderhat Project	
Liability for other expenses (Padma Oil)	
Salary clearing account (GTCL)	
M-A Parallel Project	
Compressor Station Project	
Dhanua-Elenga-Nalka Project	
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	
Moheshkhali Zero Point Project	
Moheshkhali-Anowara Project	
Other liabilities:	
Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)	
GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person	
Audit fees	
Liability for interest on Depreciation Fund A/c	
GTCL Officer and Staff Welfare Fund*	
Payable to	
Energypac Power generation	
Payable against purchase and expenses	
District Ansar and VDP, Feni	
District Ansar and VDP, Sirajganj	

	30.06.2019 Taka	30.06.2018 Taka
	121,942,672	101,083,269
	76,429,496	99,073,025
	3,072,942	2,039,829
	21,910	-
	12,811,562	17,344,048
	587,635,768	1,812,288
	-	1,582,158
	62,592,296	46,225,538
	9,288,366	453,864
	595,392	-
	-	36,042,473
	174,041,483	133,852,123
	1,576,789	1,576,789
	573,000	498,500
	313,801	-
	1,787,833.19	2,157,969
	737	-
	3,155,847	-
	1,601,360	-
	1,008,859	-
	1,058,450,114	443,741,872
	2,440,742,416	2,193,306,501

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

22. Workers' profit participation fund

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

115,601,093	21,336,276
164,795,122	115,601,093
280,396,215	136,937,369
115,601,093	21,336,276
164,795,122	115,601,093

* An amount of Taka 164,795,122 has been provided for transfer to Workers' Profit Participation Fund (WPPF) in terms of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013) on the basis of current year's net profit except disputed amount of Total Taka 4333.02 lac (Taka 7,78,61,581/20 this year) for transmission charges through low pressure line to JGTDSL.

23. Interest payable

Opening balance	
Add: Additional Amount	
Less: Payment during the year	

798,861,865	1,276,804,448
5,482,779,581	1,333,332,095
6,281,641,446	2,610,136,543
3,955,146,624	1,811,274,678
2,326,494,823	798,861,865

24. Provision for taxation

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

3,550,870,890	2,842,634,855
1,123,139,113	755,933,517
4,674,010,003	3,598,568,372
96,853,124	47,697,482
4,577,156,879	3,550,870,890

	2018-2019 Qty (CM)	2017-2018 Qty (CM)	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
25. Transmission Charge				
Gas				
Titas Gas T & D Co Ltd	15,368,355,474	14,786,717,770	6,028,434,691	3,924,394,896
Jalalabad Gas T & D Co Ltd	1,885,658,751	1,590,884,379	737,645,652	422,220,714
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd	2,714,105,626	2,525,300,263	1,049,999,043	670,214,690
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd	3,174,700,367	527,195,510	1,265,400,825	139,917,688
Pashchimanchal Gas Co Ltd	1,248,479,607	2,148,020,204	497,886,625	570,084,562
Sundarban Gas Co Ltd	395,247,306	333,318,505	147,544,542	88,462,731
	<u>24,786,547,131</u>	<u>21,911,436,631</u>	<u>9,726,911,377</u>	<u>5,815,295,282</u>
Condensate	Litre	Litre		
Petrobangla	249,588,577	338,036,874	249,588,577	338,036,874
Total transmission charges			<u>9,976,499,954</u>	<u>6,153,332,156</u>

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

26. Operating Expenses

	Administration		Transmission		
Employee costs	(Note: 26.1)	191,269,527	446,295,562	637,565,089	767,349,566
Repairs and maintenance	(Note: 26.2)	263,932,655	615,842,862	879,775,518	95,824,674
Other direct costs	(Note: 26.3)	190,882,994	445,393,653	636,276,647	472,154,443
		<u>646,085,176</u>	<u>1,507,532,077</u>	<u>2,153,617,253</u>	<u>1,335,328,683</u>

26.1 Employee cost

Payment to officers	213,612,407	200,707,609
Payment to staff	29,561,733	39,902,035
House rent allowance	114,561,701	106,224,598
Medical allowance	9,842,060	9,218,556
Medical expenses	4,212,997	4,558,872
Festival bonus	43,210,184	40,128,130
Incentive bonus	40,188,860	39,569,831
Conveyance allowance	252,154	284,412
Staff overtime	10,890,106	9,158,041
Liveries and uniform	14,796,452	8,558,642
Washing allowance	1,344,712	943,459
Donation to Welfare Fund	4,651,828	87,003,438
Leave encashment	5,077,142	2,619,264
Gratuity	66,239,352	152,940,837
Leave fare assistance	19,768,200	18,122,733
Entertainment	1,944,935	2,399,736
Lunch subsidy to officers	3,883,967	4,078,120
Group insurance premium	10,959,299	9,886,333
Contribution to provident fund	31,892,718	20,738,288
Contribution to pension fund	139,799	226,621
Gas allowance	5,343,558	5,460,646
Honorarium	3,759,350	3,140,606
Other expenses	1,431,576	1,478,762
	<u>637,565,089</u>	<u>767,349,566</u>

26.2 Repairs and maintenance

Vehicles	2,768,641	8,390,519
Plant, machinery and pipelines	404,621,021	74,603,624
Buildings	6,519,370	11,974,712
Furniture, fixtures and office equipment	3,072,023	855,819
Maintenance for Compressor Stations	333,144,596	-
Gas consume by Compressors	129,649,866	-
	<u>879,775,518</u>	<u>95,824,674</u>

26.3 Other direct costs

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

2018-2019
Taka

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

636,276,647

2017-2018
Taka

9,241,452
10,591,853
14,258,845
4,184,042
8,707,619
1,172,934
3,199,601
44,600,310
4,398,330
1,200,000
600,300
295,600
3,883,604
973,101
25,435,813
22,965,414
11,952,299
18,011,006
8,308,741
500,000
4,646,842
595,989
257,801
-
45,594,199
211,662,936
1,103,000
13,812,814

472,154,443

27. Financial Expense

Interest on ADP loans
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project
R-A 1st Phase Project (Habiganj-Ashuganj)
Nolka-Bogra Pipeline Project
R-A 2nd Phase Project (Rashidpur-Habiganj)
SCADA 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)
Compressor Stations 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

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

45,273,282
36,819,227
218,806,810
195,032,447
2,355,153
385,745,480
121,538,019
1,755,924,836

16,949,697
2,854,829
7,290,783
6,547,682
668,020
26,067,817
91,379,641
40,770,576
57,997,074
17,514,280
-
241,176,077
-
-

50,183,352
36,819,227
218,806,810
195,032,447
-
-
121,538,019
1,131,596,331

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

Sale of condensate as by product (sale to Padma oil Co. Ltd.)

Sale of tender documents

Sale of stores

Miscellaneous income

Auction/ Demurrage

Income from Tarrif payable to JMBA

Income from A-M Project

Income from Titas-CBA Project

30. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities

	2018-2019 Taka	2017-2018 Taka
Interest on STD accounts	52,419,205	93,540,316
Interest on FDRs	449,531,193	568,036,649
Interest on:		
Motorcycle loan	1,895,198	1,526,599
Computer loan	62,899	221,069
Land purchase/house building loan	25,864,027	22,618,366
	529,772,522	685,942,999
Transport income	315,000	234,000
Sale of condensate as by product (sale to Padma oil Co. Ltd.)	402,934	2,239,869
Sale of tender documents	1,402,200	2,895,660
Sale of stores	1,384,304	138,403
Miscellaneous income	9,284,832	248,970,072
Auction/ Demurrage	19,032,168	72,819,965
Income from Tarrif payable to JMBA	6,096,437	-
Income from A-M Project	64,291,902	-
Income from Titas-CBA Project	13,537,801	-
	115,747,578	327,297,968
Fair value adjustment of marketable securities	(612,630)	(136,140)

31. Related party transactions

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties the normal course of business.

Name of Parties	Nature of relationship	Nature of transaction	Net transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2019	Outstanding as on 30.06.2018
Petrobangla	Corporation	Condensate 249,588,577 (LTR.)	249,588,577	332,034,296	82,445,719
Titas Gas T&D Co. Ltd.	Sister Concern	Gas 15,368,355,474 (CM)	1,271,619,624	3,170,729,026	1,899,109,402
Jalalabad Gas Transmission systems Ltd.	Sister Concern	Gas 1,885,658,751 (CM)	178,000,478	671,038,125	493,037,647
Bakhrabad gas distribution company ltd.	Sister Concern	Gas 2,714,105,626 (CM)	188,634,716	501,358,453	312,723,737
Sylhet Gas Fields Ltd.	Sister Concern	Gas	-	169,146	169,146
Pachimanchol Gas Company Ltd.	Sister Concern	Gas 1,248,479,607 (CM)	208,788,279	269,876,098	61,087,819
Sundarban Gas Co. Ltd	Sister Concern	Gas 395,247,306 (CM)	15,950,520	46,478,159	30,527,639
Karnafuli Gas distribution company ltd.	Sister Concern	Gas 3,174,700,367 (CM)	302,064,323	560,440,695	258,376,372
			2,414,646,515.35	5,552,123,997	3,137,477,482

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Schedule of Property, Plant and Equipment As at 30 June 2019

Annex A

Sl. No.	Category of Asset	COST					Rate (%)	DEPRECIATION				Written Down Value as on 30 June 2019
		At 01 July 2018	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2019	Accumulated as on 01 July 2018		Charge for the year	Adjustment for the year	Accumulated as on 30 June 2019		
1	Freehold land	13,028,924,202	5,372,000,941	-	18,400,925,143	0	-	-	-	-	18,400,925,143	
2	Leasehold land	9,345,948	-	-	9,345,948	1/99	3,013,550	94,404	-	3,107,954	6,237,994	
3	Land infrastructure	188,831,561	50,886,539	-	239,718,100	5	45,003,810	3,951,671	-	48,955,481	190,762,618	
4	Freehold concrete and brick structure	1,510,889,974	61,289,181	-	1,572,179,155	2.5	142,111,542	35,786,340	-	177,897,882	1,394,281,272	
5	Sheds and temporary works	2,145,368	-	-	2,145,368	10	2,079,620	43,829	-	2,123,449	21,919	
6	Store yard	39,372,280	-	-	39,372,280	5	22,945,341	938,782	-	23,884,124	15,488,156	
7	Other constructions	198,126,820	36,864,751	-	234,991,571	2.5	46,537,477	8,437,467	-	54,974,943	180,016,627	
8	Furniture and fixtures	34,484,744	13,822,989	-	48,307,733	10	19,407,605	2,717,833	(331,723)	21,793,716	26,514,017	
9	Domestic appliances	319,600	-	-	319,600	15	201,161	37,109	-	238,270	81,330	
10	Office Equipment	321,237,598	832,228,833	-	1,153,466,430	15	159,907,442	59,832,833	14,953	219,755,227	933,711,203	
11	Pipeline	64,812,559,162	12,519,263,386	-	77,331,822,549	3.33	21,878,650,324	2,214,293,147	-	24,092,943,471	53,238,879,078	
12	Plant	6,777,338,215	20,532,713,863	-	27,310,052,078	5	2,428,868,652	976,168,727	-	3,405,037,379	23,905,014,698	
13	Tube well and ponds	2,075,854	-	-	2,075,854	10	1,617,630	80,963	-	1,698,593	377,261	
14	Water pump	7,316,439	-	-	7,316,439	20	3,619,551	880,042	-	4,499,593	2,816,846	
15	Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	1,855,800	10	1,503,417	70,483	-	1,573,899	281,901	
16	Light vehicle	373,923,194	17,072,800	-	390,995,994	20	235,957,620	38,028,578	-	273,986,198	117,009,796	
17	Loose tools	1,338,548	-	-	1,338,548	25	1,294,850	43,682	-	1,338,531	17	
18	Other assets	259,905	-	-	259,905	10	252,306	3,662	-	255,968	3,937	
	Total as of 30 June 2019	87,310,345,208	39,436,143,283	-	126,746,488,492		24,992,971,899	3,341,409,550	(316,770)	28,334,064,679	98,412,423,812	
	Total as of 30 June 2018	72,980,336,479	14,333,678,037	(3,669,308)	87,310,345,208		22,734,960,080	2,258,929,593	(917,774)	24,992,971,899	62,317,373,309	

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

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

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2019

Annex A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST					DEPRECIATION				Written Down Value at 30 June 2019
		At 01 July 2018	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2019	Rate (%)	At 01 July 2018	Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2019	
		(Amount in Taka)									
Pipeline											
01	N-S gas pipeline	6,196,435,073	-	-	6,196,435,073	3.33	4,504,084,521	205,609,183	-	4,709,693,704	1,486,741,370
02	N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	691,584,330	29,279,616	-	720,863,946	158,403,808
03	A-B gas pipeline	3,365,952,868	986,899	-	3,366,939,767	3.33	2,003,595,078	112,086,231	-	2,115,681,309	1,251,258,458
04	BKB-Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	1,500,356,613	25,600,748	-	1,525,957,361	(25,600,746)
05	BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	4,208,337,468	-	-	4,208,337,467	1
06	W-Z gas pipeline	1,581,293,063	34,006,164	-	1,615,299,228	3.33	962,833,804	52,657,059	-	1,015,490,863	599,808,364
07	BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	153,925,181	9,053,300	-	162,978,481	108,892,403
08	R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	939,082,119	58,842,715	-	997,924,834	769,123,661
09	R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	371,817,869	27,698,687	-	399,516,556	432,275,849
10	A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	2,272,301,155	99,779,882	-	2,372,081,037	624,311,808
11	N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	332,104,948	27,533,819	-	359,638,767	467,202,645
12	A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	587,222,506	53,175,396	-	640,397,902	956,460,844
13	DCF gas pipeline	1,546,937,701	9,725,744	-	1,556,663,445	3.33	464,627,800	52,170,156	-	516,797,956	1,039,865,489
14	8" pipeline(190 Meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	1,527,005	10,047	-	1,537,052	(1,235,328)
15	M-J Gas Pipeline	3,625,122,961	23,293,059	-	3,648,416,021	3.33	435,222,885	120,716,595	-	555,939,479	3,092,476,541
16	B-R Gas Pipeline	970,499,744	7,026,570	-	977,526,314	3.33	100,835,024	32,317,641	-	133,152,666	844,373,648
17	B-D Pipeline	14,338,736,866	-	-	14,338,736,866	3.33	1,432,594,583	477,554,912	-	1,910,149,495	12,428,587,371
18	Titas-AB Gas Pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	72,856,195	19,428,319	-	92,284,514	491,148,484
19	Shikali-AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	12,275,779	4,091,926	-	16,367,705	106,512,968
20	Titas-CBA Pipeline	114,866,444	-	-	114,866,444	3.33	11,475,158	3,825,053	-	15,300,210	99,566,234
21	B-K Gas Pipeline	7,210,582,823	41,808,072	-	7,252,390,896	3.33	523,996,629	240,112,408	-	764,109,037	6,488,281,859
22	Titas-Khatihata-Malihata	148,487,467	-	-	148,487,467	3.33	3,708,474	4,944,633	-	8,653,107	139,834,360
23	A-B Pipeline (New)	3,622,333,270	-	-	3,622,333,270	3.33	30,155,924	120,623,698	-	150,779,622	3,471,553,648
24	H-B Transmission Line	6,505,928,862	36,798,608	-	6,542,727,469	3.33	262,129,274	216,647,431	-	478,776,705	6,063,950,764
25	M-A Pipeline	-	7,082,049,998	-	7,082,049,998	3.33	-	176,845,820	-	176,845,820	6,905,204,178
26	B-S Pipeline	-	5,283,568,272	-	5,283,568,272	3.33	-	43,687,872	-	43,687,872	5,239,880,400
	Total:	64,812,559,162	12,519,263,386	-	77,331,822,549		21,878,650,324	2,214,293,147	-	24,092,943,471	53,238,879,078

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2019

Sl. No.	Category of Asset	COST					DEPRECIATION				Written Down Value at 30 June 2019
		At 01 July 2018	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2019	Rate (%)	At 01 July 2018	Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2019	
01	Transmission and distribution plant-AMS	260,921,377	-	-	260,921,377	5	260,921,376	-	-	260,921,376	1
02	Transmission and distribution plant (BKB-CTG)	195,855,421	-	-	195,855,421	5	183,504,993	774,849	-	184,279,841	11,575,580
03	Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	-	1,947,756	5	1,947,755	-	-	1,947,755	1
04	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	62,715,890	-	-	62,715,890	5	60,812,688	1,903,199	-	62,715,888	2
05	SCADA plant	1,685,536,150	-	-	1,685,536,150	5	1,224,308,488	84,276,807	-	1,308,585,296	376,950,854
06	CGS Plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	-	721,630,117	5	360,815,059	36,081,506	-	396,896,565	324,733,552
07	Temporary Regulatory Plant (DCF)	19,716,955	-	-	19,716,955	5	8,507,752	985,848	-	9,493,599	10,223,356
08	TBS Hati kumrul	10,779,505	-	-	10,779,505	5	3,368,594	538,975	-	3,907,570	6,871,935
09	Transmission and distribution plant-B-R	454,891,542	-	-	454,891,542	5	73,919,875	22,744,577	-	96,664,452	358,227,090
10	Transmission and distribution plant-M-J	481,455,019	-	-	481,455,019	5	91,583,104	24,072,751	-	115,655,855	365,799,164
11	H-B Plant	506,924,497	-	-	506,924,497	5	31,682,781	25,346,225	-	57,029,006	449,895,491
12	H-B SCADA Plant	701,877,054	-	-	701,877,054	5	43,867,316	35,093,853	-	78,961,168	622,915,886
13	B-K Plant	259,851,574	-	-	259,851,574	5	30,576,424	12,992,579	-	43,569,002	216,282,572
14	A-B Plant (New)	1,045,934,098	-	-	1,045,934,098	5	13,074,176	52,296,705	-	65,370,881	980,563,217
15	B-K SCADA Plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	39,978,271	18,365,063	-	58,343,334	308,957,926
16	M-A Plant	-	1,037,500,000	-	1,037,500,000	5	-	38,906,250	-	38,906,250	998,593,750
17	Compressor Plant	-	15,694,162,295	-	15,694,162,295	5	-	574,375,213	-	574,375,213	15,119,787,082
18	R & EE SCADA	-	1,484,936,044	-	1,484,936,044	5	-	18,462,884	-	18,462,884	1,466,473,160
19	B-S Plant	-	2,316,115,524	-	2,316,115,524	5	-	28,951,444	-	28,951,444	2,287,164,080
	Total:	6,777,338,215	20,532,713,863	-	27,310,052,077		2,428,868,652	976,168,727	-	3,405,037,379	23,905,014,698

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of addition to Property, Plant and Equipment

For the year ended 30 June 2019

Annex A-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali Zero Point Pipeline	Chittagong Feni Bakhrabad	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Nalka	Anowara Fouzdarhat	M-A Parallel Project	Total
1	Freehold land	-	-	-	-	4,372,768,000	-	63,307,000	935,925,941	-	5,372,000,941
2	Land infrastructure	15,332,570	-	-	-	16,969,665	-	17,985,273	599,031	-	50,886,539
3	Buildings	26,478,873	-	-	5,963,922	14,103,003	-	-	14,186,354	567,029	61,289,181
4	Walls and storeyards	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Other constructions	36,864,751	-	-	-	-	-	-	-	-	36,864,751
6	Furniture and fixtures	12,615,160	-	-	-	334,050	199,480	-	340,000	334,299	13,822,989
7	Domestic appliances	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Office equipment	358,213	-	-	-	-	199,780	-	-	-	557,993
9	Telecom & comp equip	-490	-	-	-	-	-	-	-	-	(490)
10	Electrical Installation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Other equipment	5,385,291	-	-	-	-	-	-	-	-	5,385,291
12	N-S gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	A- B gas pipeline	986,899	-	-	-	-	-	-	-	-	986,899
14	W-Z gas pipeline	34,006,164	-	-	-	-	-	-	-	-	34,006,164
15	A-E gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	A-M gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	8" pipeline(190 Meter)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	M-J Gas Pipeline	-	-	23,293,059	-	-	-	-	-	-	23,293,059
19	B-R Gas Pipeline	-	-	7,026,570	-	-	-	-	-	-	7,026,570
20	Titas-AB Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	B-D Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Titas-CBA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Srikali-AB pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	DCF Pipeline	-	-	9,725,744	-	-	-	-	-	-	9,725,744
16	B-K Pipeline	-	-	41,808,072	-	-	-	-	-	-	41,808,072
17	M-A Pipeline	1,704,444	7,080,345,554	-	-	-	-	-	-	-	7,082,049,998
18	B-S Pipeline	-	5,247,792,464	35,775,808	-	-	-	-	-	-	5,283,568,272
19	B-K Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	B-K Plant(SCADA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Trans. plant (BKB-CTG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	TBS Hati kumrul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	T&D plant- B-R	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	H-B Transmission Line	-	-	36,798,608	-	-	-	-	-	-	36,798,608
25	T&D plant- M-J	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Compressor Plant	-	15,316,672,349	377,489,946	-	-	-	-	-	-	15,694,162,295
27	B-S (ERP)	-	826,286,039	-	-	-	-	-	-	-	826,286,039
28	B-S Plant	-	2,316,115,524	-	-	-	-	-	-	-	2,316,115,524
29	M-A Plant	-	1,037,500,000	-	-	-	-	-	-	-	1,037,500,000
30	SCADA Plant(new)	-	1,477,030,704	7,905,340	-	-	-	-	-	-	1,484,936,044
31	Tube well and ponds	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Water pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Water pipeline and tanks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Light vehicle	3,005,000	-	-	5,015,000	-	-	-	9,243,404	-	17,263,404
35	Loose tools	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Other assets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total:	136,736,875	33,301,742,634	539,823,147	10,968,922	4,404,174,718	399,260	81,292,273	960,294,730	901,328	39,436,333,687

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of depreciation charged on Property, Plant And Equipment

Annex A-3

For the year ended 30 June 2019

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Depreciation charged to GTCL	Depreciation charged to Projects	Total
01	Leasehold land	94,404	-	94,404
02	Land infrastructure	3,951,671	-	3,951,671
03	Freehold concrete and brick structure	35,775,708	10,632	35,786,340
04	Sheds and temporary works	43,829	-	43,829
05	Store yard	938,782	-	938,782
06	Other construction	8,437,467	-	8,437,467
07	Furniture and fixtures	2,554,533	163,300	2,717,833
08	Domestic appliances	37,109	-	37,109
09	Office equipment	4,663,913	71,508	4,735,421
10	Telecommunication and computer equipment	238,330	41,984	280,315
11	Workshop equipment	-	-	-
11	Electrical installation	19,678,283	-	19,678,283
12	Other equipment	4,153,088	-	4,153,088
13	N- S gas pipeline	205,609,183	-	205,609,183
14	N - S condensate pipeline	29,279,616	-	29,279,616
15	A - B gas pipeline	112,086,231	-	112,086,231
16	BKB- Demra gas pipeline	25,600,748	-	25,600,748
17	W- Z gas pipeline	52,657,059	-	52,657,059
18	BBKTL gas pipeline	9,053,300	-	9,053,300
19	R-A gas pipeline (1st Phase)	58,842,715	-	58,842,715
20	R-A gas pipeline (2nd Phase)	27,698,687	-	27,698,687
21	A-E gas pipeline	99,779,882	-	99,779,882
22	N-B gas pipeline	27,533,819	-	27,533,819
23	A-M gas pipeline	53,175,396	-	53,175,396
24	DCF gas pipeline	52,170,156	-	52,170,156
25	8" pipeline(190 Meter)	10,047	-	10,047
26	M-J Gas Pipeline	120,716,595	-	120,716,595
27	B-R Gas Pipeline	32,317,641	-	32,317,641
28	B-D Gas Pipeline	477,554,912	-	477,554,912
29	Titas-AB Gas Pipeline	19,428,319	-	19,428,319
30	Srikail-AB Gas Pipeline	4,091,926	-	4,091,926
31	Titas-CBA Gas Pipeline	3,825,053	-	3,825,053
32	B-K Gas Pipeline	240,112,408	-	240,112,408
33	H-B Pipeline	216,647,431	-	216,647,431
34	Titas-Khatihata-Malihata pipeline	4,944,633	-	4,944,633
35	A-B Pipeline (New)	120,623,698	-	120,623,698
36	M-A Pipeline	176,845,820	-	176,845,820
37	B-S Pipeline	43,687,872	-	43,687,872
38	Transmission and distribution plant- AGMS	-	-	-
39	Transmission and distribution plant- BKB- CTG	774,849	-	774,849
40	H-B Gas Pipeline	-	-	-
41	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	1,903,199	-	1,903,199
42	SCADA plant (1st)	84,276,807	-	84,276,807
43	DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
44	Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
45	TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
46	Modification of CGS plant Ctg	-	-	-
47	Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
48	Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
49	B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
50	B-K SCADA Plant	18,365,063	-	18,365,063
51	H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
52	H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
53	A-B Plant (NEW)	52,296,705	-	52,296,705
54	M-A Plant	38,906,250	-	38,906,250
55	Compressor Plant	574,375,213	-	574,375,213
56	R & EE SCADA	18,462,884	-	18,462,884
57	B-S Plant	28,951,444	-	28,951,444
58	B-S Plant (ERP)	30,985,726	-	30,985,726
59	Tube well and ponds	80,963	-	80,963
60	Water pump	880,042	-	880,042
61	Water Pipeline & Tanks	70,483	-	70,483
62	Light vehicle	35,620,400	2,408,178	38,028,578
63	Loose tools	43,682	-	43,682
64	Other assets	3,662	-	3,662
Total:		3,338,713,949	2,695,601	3,341,409,550

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of capital works-in-progress
For the year ended 30 June 2019

Annex B

Project	Anexure	At 01 July 2018	Interest on loan (IDC)	Addition	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	At 30 June 2019	At 30 June 2018
M-A Parallel Project	B-1	4,123,797,680	-	4,881,103,885	-	9,004,901,565	4,123,797,680
Dhanua-Nalka Project	B-2	2,909,812,212	-	514,192,803	-	3,424,005,016	2,909,812,212
Chittagong-Feni-Bakhrabad	B-3	1,355,593,947	-	8,335,438,231	-	9,691,032,177	1,355,593,947
Anowara-Fouzderhat	B-4	2,412,802,359	-	815,346,028	-	3,228,148,388	2,412,802,359
Moheshkhali Zero Point	B-5	-	-	1,499,147,675	-	1,499,147,675	-
Bogura-Rangpur-Saipur Project	B-6	-	-	1,240,881	-	1,240,881	-
Compressor Station Project		13,175,188,377	-	2,141,483,972	(15,316,672,349)	-	13,175,188,377
Bakhrabad-Siddirgonj Project		6,863,252,202	-	1,526,941,825	(8,390,194,027)	-	6,863,252,202
Moheshkhali-Anowara Project		7,847,926,697	-	269,918,857	(8,117,845,554)	-	7,847,926,697
R & EE SCADA Project		1,139,619,733	-	337,410,971	(1,477,030,704)	-	1,139,619,733
Deferred Assets/(Liabilities)	B-7	3,594,924,460	-	(3,459,796,819)	-	135,127,641	3,594,924,460
Others (Running Bill GTCL)		58,465,192	-	-	64,215,356	122,680,548	58,465,192
Total:		43,481,382,860	-	16,862,428,309	(33,237,527,278)	27,106,283,891	43,481,382,860

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Maheshkhal-Anowara Parallel Project

Annex B-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Postage	14,105	-	-	14,105
2	Telephone	7,559	21,032	-	28,591
3	Petrol, Oil & Lubricant	35,731	-	-	35,731
4	Bank Charge	14,150	68,531	-	82,681
5	Stationary	82,445	56,059	-	138,504
6	Publicity & Advertisement	197,754	250,000	-	447,754
7	Entertainment Expenses	381,235	19,486	-	400,721
8	EIA, IE & RP	865,367	-	-	865,367
9	Freight & Transport Charge	-	47,501,773	-	47,501,773
10	Hire Security Expenses	86,555	501,307	-	587,862
11	Legal Expenses	66,900	-	-	66,900
12	Honorarium	489,450	146,300	-	635,750
13	Soil and Sub surveu investigation	2,938,772	-	-	2,938,772
14	Photocopy	440,111	24,000	-	464,111
15	Computer and comsumable	20,450	-	-	20,450
16	Land Charge, Port Dues, LC Commision	44,246,133	19,217,566	-	63,463,699
17	Different fee	181,700	143,750	-	325,450
18	Deprecition	-	35,704	-	35,704
19	R & M Vehicle	15,730	-	-	15,730
20	R & M Computer and Machinery	33,360	-	-	33,360
21	Material, Equipment & Machinery	2,859,155,597	195,929,053	-	3,055,084,650
22	Land Requisition	1,714,271	108,115,050	-	109,829,321
23	Pipeline Construction	158,222	2,215,761,529	-	2,215,919,751
24	River Crossing (LC)	29,230,000	1,160,408,400	-	1,189,638,400
25	River Crossing (FC)	36,522,650	350,242,699	-	386,765,349
26	Installation of CTMS	11,105,500	138,536,514	-	149,642,014
27	Installation of CTMS FC	-	390,796,254	-	390,796,254
28	CD-Vat	1,135,793,934	253,328,878	-	1,389,122,812
	Total:	4,123,797,680	4,881,103,886	-	9,004,901,566

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Dhanua-Nalka Project

Annex B-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Staff Salary	741,379	535,151	-	1,276,530
2	Office rent	789,627	-	-	789,627
3	AIT & VAT for Consultancy (GoB)	58,477,949	9,535,031	-	68,012,980
4	Postage	19,785	-	-	19,785
5	Telephone / mobile	79,666	84,264	-	163,930
6	Water	50,356	-	-	50,356
7	Electricity	94,007	-	-	94,007
8	Gas & Fuel	1,194,678	203,120	-	1,397,798
9	Bank Charges/Insurance	2,227,297	41,413	-	2,268,710
10	Stationary, Seal And Stapm	484,812	86,462	-	571,274
11	EIA	400,000	-	-	400,000
12	Publicity & Advertisement	1,643,229	-	-	1,643,229
13	Training Expenses	9,200	42,075	-	51,275
14	Entertainment Expenses	539,626	28,927	-	568,553
15	Casual Labour	892,568	1,067,688	-	1,960,256
16	Consultancy (FC)	150,191,905	27,242,945	-	177,434,850
17	Honorium	554,425	119,600	-	674,025
18	Route survey, soil and sub-surface investigation	2,863,487	89,080	-	2,952,567
19	Photocopy expenses	433,816	82,902	-	516,718
20	Other expenses : PSI	3,214,008	322,114	-	3,536,122
21	Other expenses : Landing Charge, transport etc.)	83,202,673	2,078,570	-	85,281,243
22	NGO/Voluntary Organization RAP	7,173	3,478,314	-	3,485,487
23	Other fees	358,400	486,997	-	845,397
24	Depreciation	1,000,998	104,150	-	1,105,148
25	Repairs and maintenance of transport	1,149,685	89,998	-	1,239,683
26	Repairs and maintenance of furniture	41,017	2,247	-	43,264
27	Repairs and maintenance of computer	142,766	12,525	-	155,291
28	R M Rehabilitation, Resettlement compansation	14,321,271	53,377,369	-	67,698,640
29	M & E for pipeline, CP, SCADA River crossing (FC)	1,331,088,200	-	-	1,331,088,200
30	Land Requisition	338,564,643	113,690,921	-	452,255,564
31	Pipeline Construction (FC)	179,586,487	120,130,440	-	299,716,927
32	Pipeline Construction (VAT & Tax)	34,306,903	19,331,335	-	53,638,238
33	River Crossing DPA (LC)	163,192,230	6,119,235	-	169,311,465
34	River Crossing GOB (VAT & Tax)	22,275,182	1,037,765	-	23,312,947
35	Installation of Metering Station	-	22,391,433	-	22,391,433
36	Installation of Metering Station (FC)	-	132,380,732	-	132,380,732
37	CD/VAT for Development Materials	515,672,765	-	-	515,672,765
	Total:	2,909,812,212	514,192,804	-	3,424,005,016

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Chittagong-Feni-Bakhrabad Parallel Pipeline Project

Annex B-3

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Travelling Expenses	0.00	107,303	-	107,303.00
2	Office Rent	402,437.00	162,000	-	564,437.00
3	Telephone	44,876	95,617	-	140,493
4	Petrol, Oil and Lubricant	745,427	103,745	-	849,172
5	Insurance and Bank Charge	60,188	88,169	-	148,357
6	Stationary, Seal and Stamp	316,238	76,586	-	392,824
7	Publicity and Advertisement	1,802,724	218,051	-	2,020,775
8	Seminar, Conference	22,050	-	-	22,050
9	Entertainment Expenses	1,416,308	293,017	-	1,709,325
10	Freight and Transport	1,267,572	97,308,976	-	98,576,548
11	Security Service	201,600	1,855,098	-	2,056,698
12	Legal Expenses	28,000	-	-	28,000
13	Honorarium	740,410	190,900	-	931,310
14	Rout survey, soil survey & Investigation	3,281,603	118,250	-	3,399,853
15	Copy/Photocopy Expenses	523,408	479,052	-	1,002,460
17	Computer consumable	26,360	26,500	-	52,860
18	Landing Charge, Port Dues Etc.	22,374,070	36,520,464	-	58,894,534
19	NGO/Voluntary orgaization for Assigning of RAP	1,121,740	4,331,911	-	5,453,651
20	Different Fees etc.	564,050	2,948,585	-	3,512,635
21	Pre-Shipment Inspection	-	5,806,090	-	5,806,090
22	Depreciation	294,723	1,127,495	-	1,422,218
23	R/M Vehicle	27,230	21,573	-	48,803
24	R/M Computer & Office Equipment	10,150	15,900	-	26,050
25	Rehabilitation & Resettlement Compaesation	-	83,198,472	-	83,198,472
26	Materials Equipment & Machinery	1,074,998,669	4,183,364,471	-	5,258,363,140
27	Land requisition	10,175,240	5,863,986	-	16,039,226
28	Pipeline Construction	-	1,716,852,440	-	1,716,852,440
29	River crossing By HDD (GOB)	-	10,615,946	-	10,615,946
30	River crossing By HDD (FC)	-	89,608,396	-	89,608,396
31	Installation of TBS (GOB)	-	15,420,162	-	15,420,162
32	Installation of TBS (FC)	-	91,843,418	-	91,843,418
33	CD-VAT for imported materials	235,148,874	1,986,775,659	-	2,221,924,533
	Total:	1,355,593,947	4,424,214,907	-	9,691,032,177

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project

Annex B-4

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Telephone	52,831	43,665	-	96,496
2	Water	20,900	-	-	20,900
3	Electricity	7,170	-	-	7,170
4	Gas and Fuel	219,052	2,684	-	221,736
5	Petrol, Oil and Lubricant	164,229	166,501	-	330,730
6	Insurance and Bank Charge	190,945	80,471	-	271,416
7	Stationary, Seal and Stamp	180,397	43,350	-	223,747
8	Books and Journal	348	5,304	-	5,652
9	Publicity and Advertisement	1,071,049	-	-	1,071,049
10	Training, Seminer, Conference	16,100	-	-	16,100
11	Entertainment Expenses	1,424,685	84,012	-	1,508,697
12	Freight and Transport Charge	10,207,802	3,607,885	-	13,815,687
13	Hire and Security Service	157,331	194,412	-	351,743
14	Legal Expenses	-	20,000	-	20,000
15	Honorarium	1,154,650	77,000	-	1,231,650
16	Rout survey, soil survey & Investigation	156,375	-	-	156,375
17	Copy/Photocopy Expenses	576,641	32,979	-	609,620
18	Computer consumables	17,275	-	-	17,275
19	Landing Charge Port dues, C & F Comm.	16,408,610	-	-	16,408,610
20	Pre-Shipment Inspection	-	3,237,792	-	3,237,792
21	Depreciation	21,889	1,428,253	-	1,450,142
22	R & M Vehicle	104,356	343,236	-	447,592
23	R & M Furniture	14,310	11,222	-	25,532
24	R & M Office equipment	104,716	2,800	-	107,516
25	Material, Equipment and Machinery(FC)	1,251,978,888	141,836,101	-	1,393,814,989
26	Land requisition	63,693,366	21,676,463	-	85,369,829
27	Pipeline construction	527,386,553	175,413,119	-	702,799,672
28	River Crossing (FC)	33,735,243	197,343,097	-	231,078,340
29	River Crossing (LC)	-	77,595,084	-	77,595,084
30	Installation of CP System	-	2,494,255	-	2,494,255
31	Installation of Regulation & Metering Station (LC)	-	47,489,678	-	47,489,678
32	Installation of Regulation & Metering Station (FC)	-	82,191,124	-	82,191,124
33	CD-VAT for imported materials	503,736,649	59,925,541	-	563,662,190
	Total:	2,412,802,359	815,346,029	-	3,228,148,388

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Moheshkhali Zero Point Pipeline Project

Annex B-5

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Entertainment expenses	-	51,250	-	51,250
2	Speed Boat Rent	-	40,000	-	40,000
3	Advertisement & Publication	-	217,150	-	217,150
4	Pre-shipment Inspection	-	1,539,000	-	1,539,000
5	Photocopy expenses	-	25,520	-	25,520
6	Bank Charges	-	4,593	-	4,593
7	Petrol, oil and lubricants	-	74,254	-	74,254
8	Stationary Stamp & Seal	-	24,981	-	24,981
8	Honorarium	-	150,200	-	150,200
9	Different Fees	-	18,100	-	18,100
10	CP System and Pipeline construction	-	24,542,723	-	24,542,723
11	CP System and Pipeline construction (FC)	-	997,396,215	-	997,396,215
12	Land Requisition	-	220,900	-	220,900
13	CD-VAT for imported materials	-	474,842,789	-	474,842,789
	Total	-	1,499,147,675	-	1,499,147,675

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress B-R-S Pipeline Project

Annex B-6

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Entertainment Expenses	-	80,000	-	80,000
2	Postage	-	33,710	-	33,710
3	Publicity and advertisement	-	318,062	-	318,062
4	Copy/Photocopy Expenses	-	350,322	-	350,322
5	Bank Charge	-	635	-	635
6	Gas & Fuel	-	41,542	-	41,542
7	Computer consumable	-	1,800	-	1,800
8	Stationary, Stamp & Seal	-	49,910	-	49,910
9	Honorarium	-	364,900	-	364,900
	Total:	<u> </u>	<u>1,240,881</u>	<u> </u>	<u>1,240,881</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of deferred assets/(liabilities)

Annex B-7

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2018	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2019
1	Compressor Project-Muchai	164,742,493	(164,742,493)	-	-
2	Bakhrabad- Siddirganj	(4,587,294)	4,587,294	-	-
3	Ashuganj-Bakhrabad Chittagong	988,745	(988,745)	-	-
4	Bakhrabad - Meghnaghat	109,636	-	-	109,636
5	Moheshkhali-Anowara	4,495,272,847	(4,495,272,847)	-	-
6	Langolband- Maa- Jajira	833,324	-	-	833,324
7	Anowara-Foujderhat Project	(404,072,969)	418,910,193	-	14,837,224
8	Chittagang-Feni-Bakhrabad (Ashuganj)	6,579,567	9,552,672	-	16,132,239
10	Dev. M-A Loopline Project	10,740,647	(10,455,208)	-	285,439
11	M-A Parallel Project	(697,295,770)	727,387,107	-	30,091,337
12	SCADA Telecom Project	3,849,102	(3,849,101)	-	0.41
13	Dhanua-Nalka	187,818	4,346,485	-	4,534,303
14	Moheshkhali Zero Point to MCTMS	2,620,766	15,284,520	-	17,905,286
15	Bogra-Rangpur-Saidpur Project	-	23,218,660	-	23,218,660
16	Mirarsarai Project	-	11,886,340	-	11,886,340
17	Bogra-Rangpur Nilfamari	8,832,758	(8,832,758)	-	-
18	Bheramara-Kushtia-Jessor-Khulna	1,210	-	-	1,210
19	Dev. Project D-N	192,419	-	-	192,419
20	DEV PROJECT Sarail-Khatihata	1,874	(1,874)	-	-
21	Dev. Project- POLIANPUR, MOHESHPUR-JESSORE	1,583,400	-	-	1,583,400
22	PADMA BRIDGE PIPELINE CONSTRUCTION PROJECT	2,644	-	-	2,644
23	DEV. PROJECT MOBARAKPUR-PABNA BAGHABARI-SIRAJGONJ	575,000	-	-	575,000
24	DEV. PROJECT SHAHBAJPUR-BHOLA BARISAL GAS LINE	67,820	3,551,835	-	3,619,655
25	DEV. PROJECT KUTUMBAPUR-MEGHNAGHAT GAS LINE	2,563,765	84,109	-	2,647,874
26	DEV PROJECT-MIR SARAI ECONOMIC ZONE	624,320	(624,320)	-	-
27	DEV PROJECT-KGDCL GAS DISTRIBUTION NETWORK	494,339	(494,339)	-	-
28	Dev. Project Vomra-Sathkhira	-	3,368,650	-	3,368,650
29	Dev. Project Jalabad Kailashtila	-	138,000	-	138,000
30	DEV PROJECT-Jajira-Gopalganj-Khulna	16,000	3,149,000	-	3,165,000
	Net Capital Works-in-Progress	3,594,924,460	(3,459,796,819)	-	135,127,641

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

Annex C

(Amount in Taka)

Income Year	Assessment Year	Amount
2005-2006	2006-2007	108,346,046
2006-2007	2007-2008	102,111,487
2007-2008	2008-2009	142,467,116
2008-2009	2009-2010	160,381,143
2009-2010	2010-2011	219,299,055
2010-2011	2011-2012	269,166,967
2011-2012	2012-2013	336,211,419
2012-2013	2013-2014	373,656,640
2013-2014	2014-2015	380,812,512
2014-2015	2015-2016	300,577,228
2015-2016	2016-2017	272,838,750
2016-2017	2017-2018	194,895,293
2017-2018	2018-2019	173,805,391
Total up to 2017-18		3,034,569,047

Tax Deducted at Source (TDS) for the Assessment Year 2019-2020:

Date of deduction	Deducted at source by	Amount	
04.09.2018	Titas Gas T and D Co Ltd. (TGTDCCL)	5,579,476	
30.09.2018		5,933,357	
31.10.2018		5,233,999	
02.12.2018		5,785,282	
27.12.2018		5,310,500	
03.02.2019		9,665,689	
20.02.2019		16,026,051	
21.03.2019		15,405,980	
06.05.2019		16,044,617	
29.05.2019		17,175,170	
30.06.2019		32,334,853	
Sub Total			134,494,974
08.08.2018		Paschpanchol Gas Company Limited (PGCL)	128,289
27.08.2018	129,760		
25.09.2018	223,867		
18.11.2018	652,055		
26.12.2018	1,677,798		
20.03.2019	1,897,127		
18.04.2019	903,645		
22.05.2019	1,213,332		
27.06.2019	1,536,450		
Sub Total		8,362,323	

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

Annex C

(Amount in Taka)

Date of deduction	Deducted at source by	Amount	
29.08.2018	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	1,967,719	
23.10.2018		1,079,778	
26.11.2018		1,190,428	
02.01.2019		2,967,414	
26.02.2019		2,901,132	
09.05.2019		2,827,324	
23.05.2019		3,261,796	
30.06.2019		8,351,041	
Sub Total		24,546,632	
22.11.2018	Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL)	1,137,171	
30.06.2019		7,500,000	
30.06.2019		7,500,000	
Sub Total		16,137,171	
01.08.2018	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	825,006	
24.09.2018		841,036	
15.10.2018		733,898	
05.11.2018		802,959	
04.12.2018		854,534	
16.01.2019		2,171,056	
13.02.2019		4,207,039	
07.03.2019		3,291,205	
11.04.2019		3,711,188	
22.05.2019		3,565,756	
30.06.2019		3,134,186	
30.06.2019		3,613,754	
Sub Total			27,751,617
29.11.2018		Sundarban Gas Company Limited (SGCL)	226,929
31.12.2018	130,964		
08.05.2019	453,499		
30.06.2019	2,975,756		
Sub Total		3,787,147	
-	Padma Oil Company Limited (POCL)	-	
-		-	
Sub Total		-	
During the period 01.07.2018 to 30.06.2019	Deducted at source by Banks on interest on SND accounts	2,730,116	
During the period 01.07.2018 to 30.06.2019	Deducted at source by Banks on (FDR) interest on fixed deposits	50,316,101	
Sub Total		53,046,217	
Total for the assessment year 2019-20		268,126,081	
Grand Total up to 2019-2020		<u>3,302,695,127</u>	

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of advance income tax refundable from tax Authority

Annex D

(Amount in Taka)

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

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Tax Position

Annex E

(Amount in Taka)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to	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	(e)	1,123,139,113	96,853,124	(1,026,285,989)
Total:			5,401,067,100	5,291,953,823	(109,113,277)

(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)

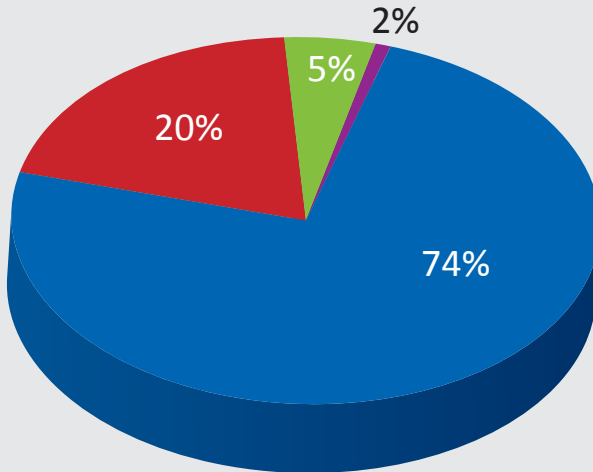
Some Significant Accounting Ratios for the year ended 30 June 2019

Annex F

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac Taka		Ratio		Standard
		30 June 2019	30 June 2018	30 June 2019	30 June 2018	
A) Liquidity Ratio						
1	Current Ratio = $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	120,318.99 114,705.12	77,177.65 67,755.84	1.05:1	1.29:1	2 : 1
2	Quick Ratio = $\frac{\text{Liquid Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	108,236.64 114,705.12	65,430.12 67,755.84	0.94:1	1.15:1	1 : 1
3	Receivable Turnover (Including disputed amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	55,521.24 9,281.56	21,197.40 3,787.86	5.98	6.65	3 months
4	Receivable Turnover(Excluding disputed and Shot fall fund amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	29,804.24 9,281.56	18,024.25 3,787.86	3.21	2.10	3 months
B) Profitability Ratio						
5	Return on Capital Employed = $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Employed Capital}}$	44,841.69 1,332,136.79	7,687.96 979,876.46	3.37%	2.10%	10%
6	Return on Average Fixed Assets= $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Average Fixed Assets}}$	44,841.69 803,648.99	7,687.96 470,648.78	5.58%	4.38%	12%
C) Solvency Ratio						
7	Debt Ratio to Capital Employed = $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Capital Employed}}$	802,575.72 1,332,136.79	514,514.76 979,876.46	60:40	53:47	60 : 40
8	Debt Service Coverage ratio = $\frac{\text{Net Operating Income}}{\text{Total Debt Service Cost}}$	60,599.98 60,437.42	33,329.91 41,371.57	1.00	1.31	1

Achievement in Graphs

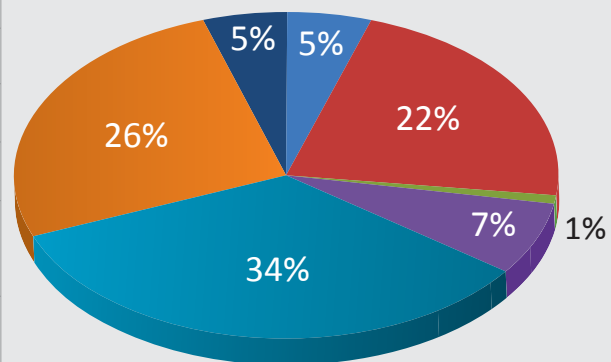
Total Assets FY 2018-19

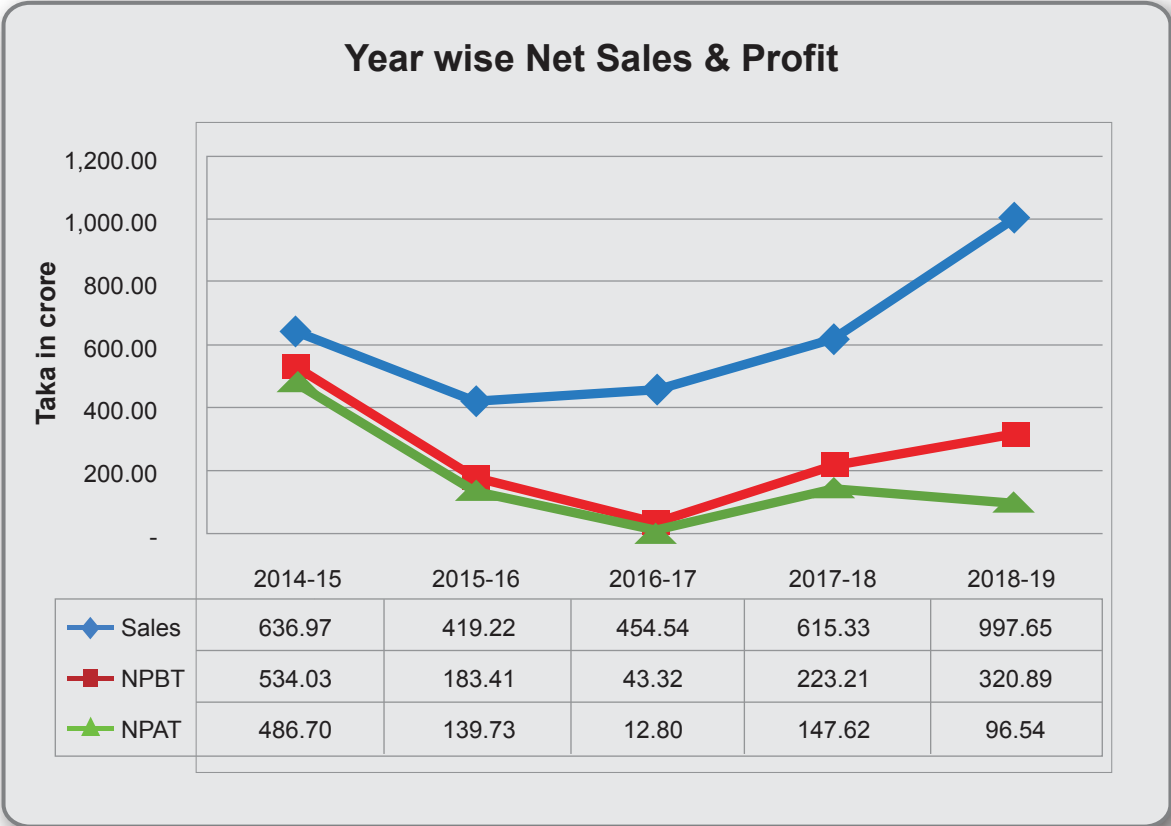
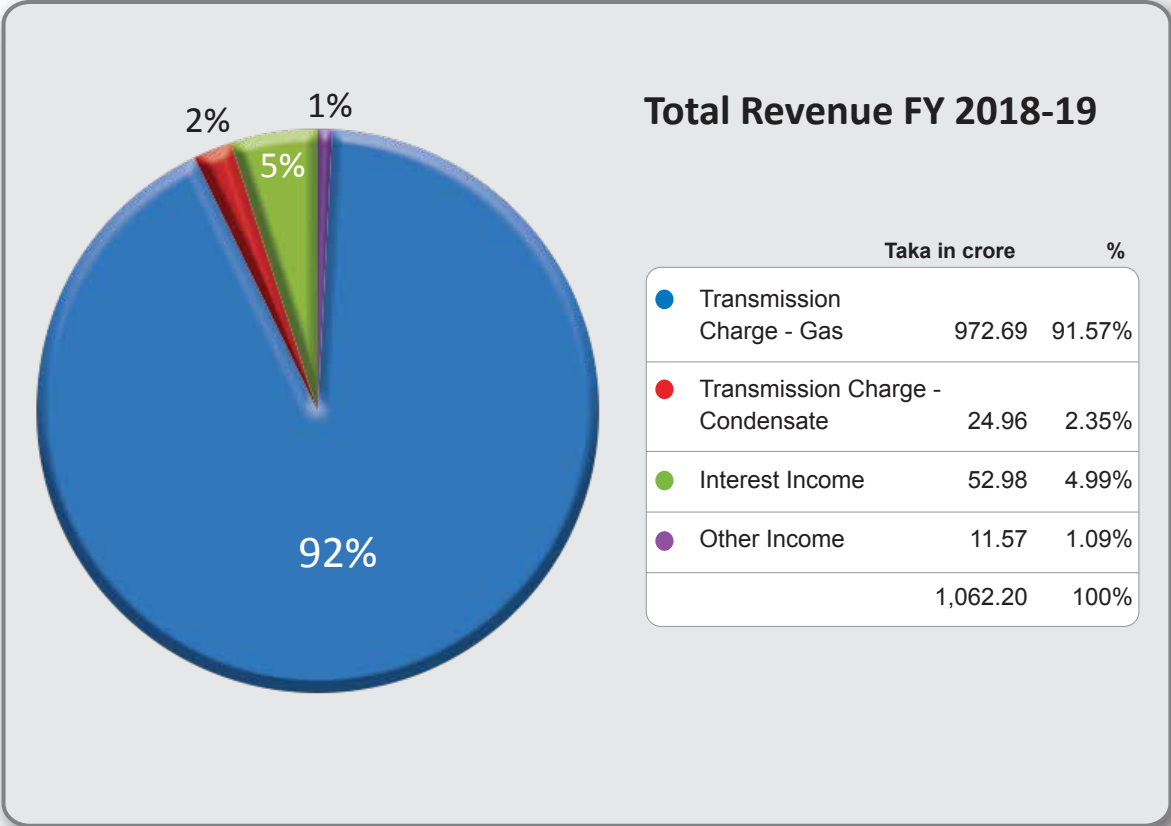


	Taka in crore	%
Fixed Assets	9,841.24	73.88%
Capital Work in Progress	2,710.63	20.35%
Investment & Other Assets	713.35	5.35%
Net Current Assets	56.14	0.42%
Total	13,321.36	100%

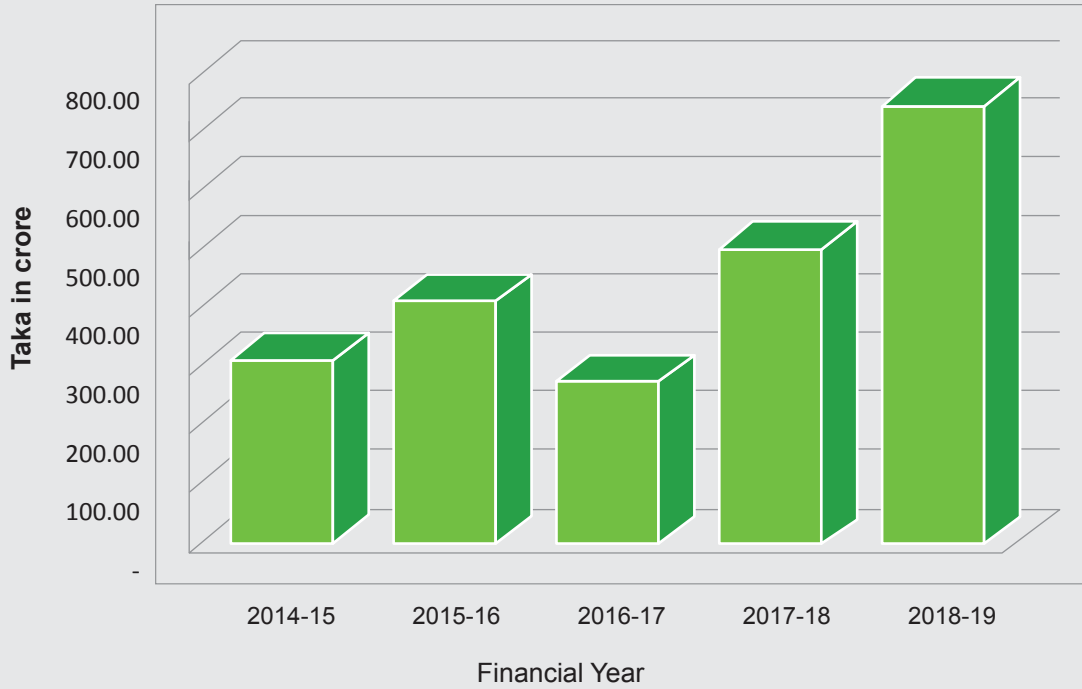
Total Capital & Liabilities FY 2018-19

	Taka in crore	%
Share Capital	700.00	5.25%
Deposit for Shares	2,878.04	21.60%
Capital Reserve	174.09	1.31%
Revenue Reserve	903.75	6.78%
Unsecured Loan-Local	4,494.37	33.74%
Unsecured Loan - Foreign	3,531.38	26.51%
Deferred Tax Liability	639.73	4.80%
Total	13,321.36	100%

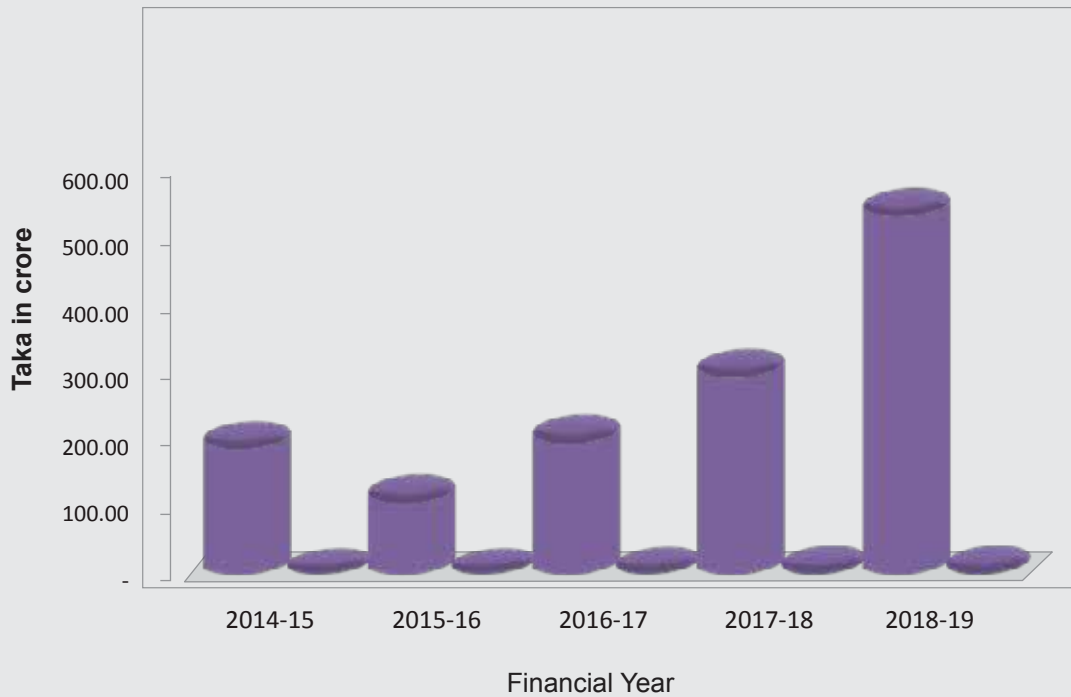




Deposit to National Exchequer



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.

B.B Avenue Corp. Br., Custom House Br. Kurmitola, Dhaka.
Custom House Br. Chattogram;
Custom House Br. Mongla and Custom House Br. Banapol.

Basic Bank Ltd.

Main Br. Motijheel, Dhaka.
Kawran Bazar Br., Dhaka.

Agrani Bank Ltd.

B.B. Avenue Corporate Branch, Dhaka.

Prime Bank Ltd.

New Eskaton Branch, Dhaka, Pahartali Branch, Chattogram,
Joydebpur Branch, Gazipur, Bogora Branch, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi

United Commercial Bank Ltd.

Kawran Bazar Branch, Dhaka.

IFIC Bank Ltd.

Shantinagar Branch, Dhaka.

Standard Chartered Bank Ltd.

Gulshan Branch, Dhaka.

Dutch-Bangla Bank Ltd.

Kawran Bazar Branch, Dhaka.

Bangladesh Krishi Bank

Khamarbari Branch, Dhaka.

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



PUBLICATION COMMITTEE

Convenor

Mr. Md. Mahabubul Monir
General Manager (Accounts)

Member

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

Mrs. Rukhsana Nazma Eshaque
General Manager (Planning)

Mr. Abu Syed Mahmud
General Manager (QSA) &
General Manager (Transmission-East),
Additional Charge

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

Mr. Md. Gulam Kibria
DGM (Company Audit) &
Director (Finance), Routine Charge

Mr. Kazi Hassan Masud
Company Secretary (General Manager),
Current Charge



www.gtcl.org.bd

Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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