

Annual Report

2017-2018



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
Notice of Annual General Meeting	16
Chairman of the Board of Directors	17
Board of Directors	18
Shareholders	20
Managing Directors	21
Director's Report	22
Auditors' Report	75
Statement of Financial Position	78
Profit & Loss Statement	79
Statement of Changes in equity, Cash flow statement and Notes to financial statements for the year ended 30 th June 2017	80
Accounting Ratios	122
Graphical Presentation of Assets, Capital and liabilities, Revenue, sales and profit, deposit to national exchequer and account receivable	124
Auditor, Corresponding Bank & Registered office	127
Publication Committee	128

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 (2017-2018)	21,911.43 MMCM
Allotment of Shares	70 Lac
Contribution to National Exchequer (2017-2018)	Tk. 503.59 Crore
Net profit before Tax (2017-2018)	Tk. 223.21 Crore
Net profit after Tax (2017-2018)	Tk. 147.62 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Present Manpower	Total 539 (Officer-406, Staff-133)

Vision

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



Mission

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







ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বার্ষিক

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের জ্বালানি খাতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে চলেছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে সরকার দেশীয় বিনিয়োগের পাশাপাশি বিভিন্ন বহুজাতিক ও আন্তর্জাতিক সংস্থার সহযোগিতায় গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিবহন, সরবরাহ ও বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। এ লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিড বিনির্মাণসহ এর সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিত পদ্ধতিতে পরিচালনের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে জিটিসিএল বিগত ২৫ বছর যাবৎ জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর থেকে এ যাবত ২১টি প্রকল্প বাস্তবায়ন করেছে ও বর্তমানে ৫টি উন্নয়ন প্রকল্প চলমান রয়েছে। অতীতের ন্যায় ভবিষ্যতেও জিটিসিএল দেশের জ্বালানি খাতে কার্যকর ভূমিকা রাখবে এবং সরকার সূচিত অর্থনৈতিক উন্নয়নের গতিধারাকে এগিয়ে নিতে সক্ষম হবে।

জ্বালানি চাহিদার সিংহভাগই প্রাকৃতিক গ্যাস থেকে মেটানোর ফলে দেশের বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হচ্ছে। সরকারের রূপকল্প-২০২১ অনুযায়ী দেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করতে হলে ক্রমবিকাশমান অর্থনীতির চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানির যোগান নিশ্চিত করা অত্যন্ত জরুরি। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস(এলএনজি) আমদানি, এলপিগ্যাস ও নবায়নযোগ্য জ্বালানির ব্যবহার সম্প্রসারণ, এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের উদ্যোগসহ নানাবিধ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। আমদানিকৃত এলএনজি সঞ্চালনের লক্ষ্যে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যেই মহেশখালি-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প সম্পন্ন করেছে। ভবিষ্যতে আমদানিতব্য এলএনজি ইভাকুয়েশনের লক্ষ্যে মহেশখালী জিরোপয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প বাস্তবায়নসহ দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে।

আমি আশা করি জিটিসিএল এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ দেশ প্রেমে উদ্বুদ্ধ হয়ে মেধা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও দেশের সার্বিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে মূল্যবান অবদান রাখবেন। আমি জিটিসিএল-এর অব্যাহত উন্নতি ও ২৫তম 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

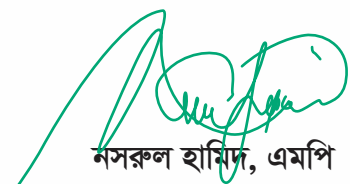
বার্ষিক

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের সার্বিক কর্মকালের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অমূল্য সম্পদ। বর্তমান সরকার এ গ্যাস সম্পদের পরিকল্পিত আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় অঙ্গীকারাবদ্ধ। এ লক্ষ্যে জ্বালানি খাতকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণ কার্যক্রম জোরদার করেছে। বিদ্যুৎ, শিল্প-কারখানা এবং অন্যান্য খাতে গ্যাসের ব্যবহার ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। জ্বালানি সংকট দ্রুত মোকাবেলায় গ্যাস সরবরাহ বাড়তে সরকার বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানির উদ্যোগ নিয়েছে। জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে ইতোমধ্যে আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্তমানে জিটিসিএল এর পরিচালনাধীন ১৬৫১.৪০ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে দৈনিক প্রায় ২১৪২ মিলিয়ন ঘনফুট, যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৭৯.৩৩%। আমি আশা করি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক।



নসরুল হামিদ, এমপি





বার্ষিক

আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম
সচিব

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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের উন্নয়নমূলক সার্বিক কর্মকান্ড এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন, চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য বজায় রেখে উৎপাদন কোম্পানির উৎপাদিত গ্যাস বিপণন কোম্পানিসমূহের নিকট পৌঁছে দেয়া এবং নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড গঠন ও নতুন নতুন অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর জিটিসিএল এর যাত্রা শুরু হয়। এ কোম্পানি ইতোমধ্যেই জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন, সুষ্ঠু ও উন্নত ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। এ জ্বালানি শক্তির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণ কার্যক্রম জোরদার করছে।

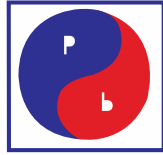
দেশে তেল-গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বর্তমান সরকার গ্যাসের দৈনিক উৎপাদন ১,৭৪৪ মিলিয়ন ঘনফুট হতে ২,৭৫০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত করেছে। উল্লিখিত প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রায় ৫৭% বিদ্যুৎ উৎপাদনে ব্যবহৃত হয়। বর্তমানে ১,২২৫ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। ইতঃমধ্যে ৮৬২ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপন সম্পন্ন হয়েছে। আরও প্রায় ৩৫৭ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। কক্সবাজারের মহেশখালীতে দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

আমি জিটিসিএল এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।


(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



বার্ষিক



চেয়ারম্যান
Chairman

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)


বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম কোম্পানি হিসেবে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের কার্যক্রমের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ।

বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। দেশের জাতীয় জ্বালানি চাহিদার সিংহভাগই প্রাকৃতিক গ্যাস থেকে মেটানোর ফলে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হচ্ছে। সরকারের এ সাফল্য সুসংহত করতে বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ও শিল্প কারখানায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সমন্বিত উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। গ্যাস সম্পদের সুসম ব্যবহারের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালনের জন্য নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, উৎপাদিত গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন ও পরিবহনের লক্ষ্যে দেশের গ্যাস উৎপাদন ও বিপণন কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম হতে সঞ্চালন কার্যক্রম পৃথক করে গ্যাস গ্রিড পরিচালনার উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর থেকে এ কোম্পানি তার অভিষ্ঠলক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড গঠন ও পরিচালনায় দক্ষ ব্যবস্থাপনার স্বাক্ষর রেখেছে। জিটিসিএল দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসমবন্টন এবং গ্যাসভিত্তিক সার ও অন্যান্য শিল্পকারখানা স্থাপনের লক্ষ্যে উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণপূর্বক পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে যাচ্ছে। কোম্পানি ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে মোট ২১৯১.১৪ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৩৮০.৩৭ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন বাবদ সর্বমোট ৬১৫.৩৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে অপারেটিং ব্যয় ও আর্থিক ব্যয় সমন্বয়ের পর করপূর্ব ২২৩.২১ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ডিএসএল, সিডি ভ্যাট ও আয়কর বাবদ সর্বমোট ৫০৩.৫৯ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারিত করেছে এবং কোম্পানি কর্তৃক বর্তমানে ১৬৫১.৪০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ বিভিন্ন স্থাপনা পরিচালিত হচ্ছে। এসব পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের আওতাভুক্ত দেশের সকল গ্যাস বিতরণ কোম্পানিকে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সঞ্চালন অব্যাহত রেখেছে। জিটিসিএল এপ্রিল ১৯৯৪ থেকে জুন ২০১৮ পর্যন্ত ২১টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করেছে এবং বর্তমানে ৫টি উন্নয়ন প্রকল্প চলমান রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে প্রায় ৩৫৭.০০ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডে যুক্ত হবে।

সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদেশ হতে আমদানিকৃত এলএনজি থেকে প্রাপ্তব্য গ্যাস ও গভীর/অগভীর সমুদ্রে আহরিতব্য গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতামেধ্যে নির্মিত মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং বাস্তবায়নাত্মক মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প নির্মাণের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

আমি জিটিসিএল এর ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং প্রতিষ্ঠানটির আরও উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করি। একই সাথে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা।


মোঃ রহুল আমীন





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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুসম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন পরিকল্পনার আওতায় নতুন নতুন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড 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। প্রতিষ্ঠালগ্নে পেট্রোবাংলার প্রকল্প বাস্তবায়ন ইউনিট (পিআইইউ) কর্তৃক নির্মিত ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ১৭৫ কি.মি. দীর্ঘ উত্তর-দক্ষিণ গ্যাস পাইপলাইন ও ৬" ব্যাসের ১৭৫ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব জিটিসিএল-এর উপর ন্যস্ত করা হয়। উক্ত পাইপলাইন এবং পরবর্তীকালে বিভিন্ন পর্যায়ে জিটিসিএল কর্তৃক ২১টি প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে নির্মিত ১১০৯.০০ কি.মি. ও সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলাভুক্ত অন্যান্য কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৩৬৭.৩৭ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৭৫ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন সহযোগে বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১৬৫১.৪০ কি.মি.।

দেশে তেল-গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বর্তমান সরকার গ্যাসের দৈনিক উৎপাদন ১,৭৪৪ মিলিয়ন ঘনফুট হতে ২,৭৫০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত করেছে। জিটিসিএল কর্তৃক ১৯৯৪ সালের ১ মার্চ থেকে প্রথম গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়, যার পরিমাণ ছিল দৈনিক গড়ে প্রায় ৪২ মিলিয়ন ঘনফুট। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে দৈনিক প্রায় ২১৪২ মিলিয়ন ঘনফুট, যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৭৯.৩৩%। এর মধ্যে বিজিএফসিএল, এসজিএফএল, বাপেব্ল, শেভরন ও তাল্লো হতে যথাক্রমে দৈনিক ৩৬১, ১২৫, ৮৪, ১৪৭২ ও ১০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জিটিসিএল সিস্টেমের মাধ্যমে সঞ্চালিত হচ্ছে। জিটিসিএল কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন গ্রিড থেকে টিজিটিডিসিএল-কে ৬৭.৫%, কেজিডিসিএল-কে ১১%, বিজিডিসিএল-কে ১১%, জেজিটিডিসিএল-কে ০৬%, পিজিএল-কে ০৪% এবং এসজিএল-কে ০.৫% গ্যাস সরবরাহ করা হয়। দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণকল্পে জিটিসিএল কর্তৃক বিগত ১০ বৎসরে ১০", ১২", ২০", ২৪", ৩০" ও ৩৬" ব্যাসের সর্বমোট ৮৬২ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় সর্বমোট ২১,৯১১.৪৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয় এবং উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে বিবিয়ানা গ্যাসক্ষেত্র হতে ৩৩৮.০৩৭ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়। কোম্পানি কর্তৃক এপ্রিল ১৯৯৪ থেকে জুন, ২০১৮ পর্যন্ত মোট ২১টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং বর্তমানে ০৫টি উন্নয়ন প্রকল্প চলমান রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে প্রায় ৩৫৭.০০ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডে যুক্ত হবে।

জ্বালানী সংকট দ্রুত মোকাবেলায় গ্যাস সরবরাহ বাড়াতে সরকার বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানির উদ্যোগ নিয়েছে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদেশ হতে আমদানিকৃত এলএনজি থেকে প্রাপ্তব্য গ্যাস, দেশের স্থলভাগের বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র হতে প্রাপ্তব্য প্রাকৃতিক গ্যাস ও গভীর/অগভীর সমুদ্রে আহরিতব্য গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নির্মিত মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং বাস্তবায়নাধীন মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন,

মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প নির্মাণের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জিটিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে। উল্লেখ্য, যে কক্সবাজারের মহেশখালীতে দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) স্থাপন করা হয়েছে এবং জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে ইতোমধ্যে আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২১,৯১১.৪৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৩৮.০৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ৬১৫.৩৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ মোট ৩৬৮.৭২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২২৩.২১ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সর্বমোট ৫০৩.৫৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৪.৩৮%, যা ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে ১.৬৩% ছিল।

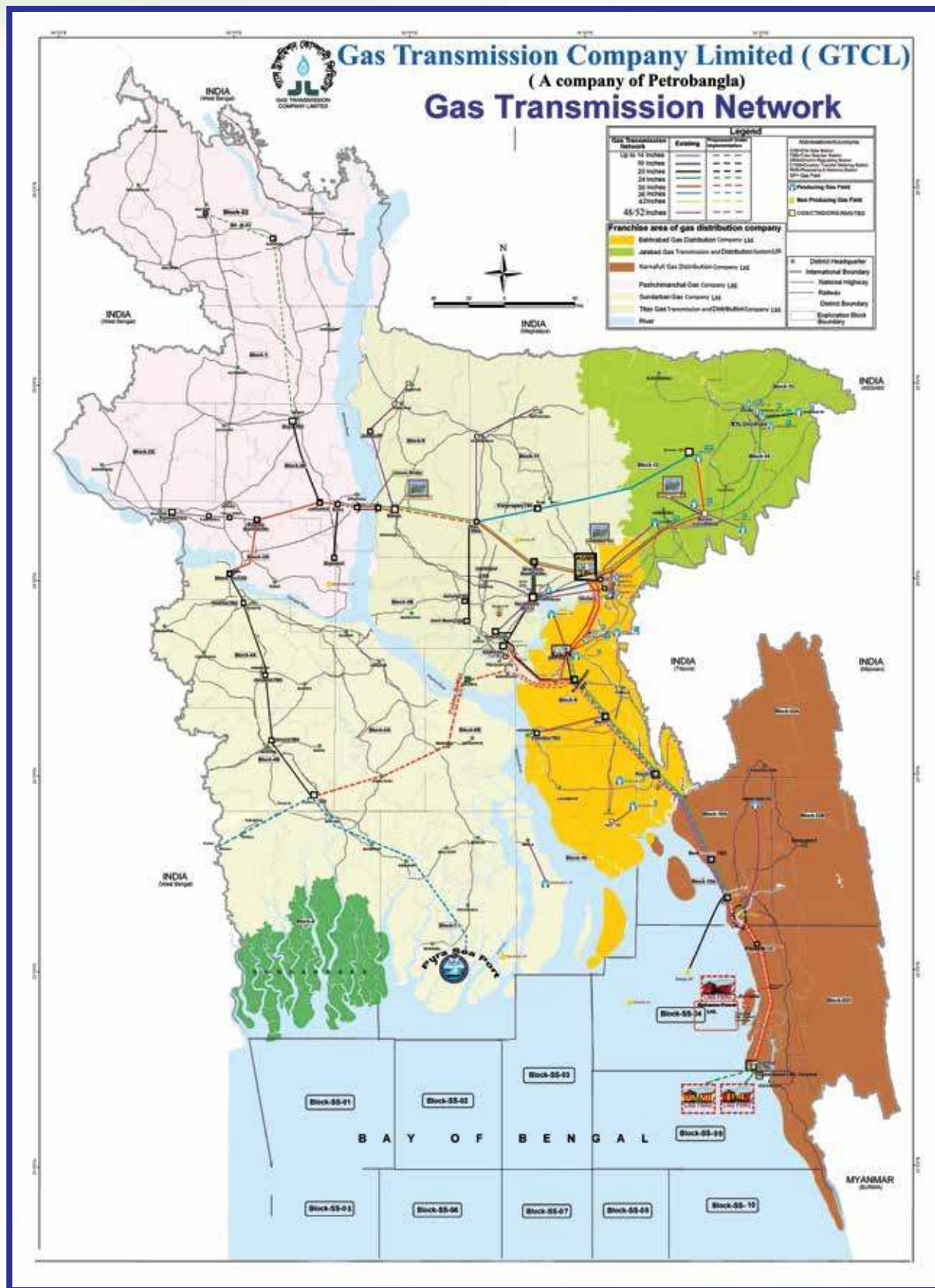
অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি মানবসম্পদ উন্নয়নে কোম্পানি বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। তথ্যপ্রযুক্তি, ই-ফাইলিং কার্যক্রম, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, উদ্ভাবনী এবং বার্ষিক কর্মসম্পাদন সংক্রান্ত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। স্বাস্থ্য নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণের উপরও কোম্পানি বিশেষ গুরুত্বারোপ করছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকরিগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। বিগত অর্থবছরে কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটির আওতায় কোম্পানির তহবিল হতে বিভিন্ন সংস্থা/প্রতিষ্ঠানকে আর্থিক অনুদান প্রদান করে কোম্পানি সামাজিক দায়িত্ব পালন অব্যাহত রেখেছে।

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

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



আলী মোঃ আল-মামুন



২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ ডিসেম্বর, ২০১৮ (১০ পৌষ, ১৪২৫ বঙ্গাব্দ) রোজ সোমবার সন্ধ্যা ৫:৩০ ঘটিকায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ বোর্ড রুমে (প্লট নংঃ এফ-১৮/এ, লেভেল-৫, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭) অনুষ্ঠিত হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপঃ

- ১। কোম্পানির ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৫। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ৬। কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ; এবং
- ৭। 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 প্রজি ফর্ম পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিতির জন্য প্রজি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রজি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

(বিজিত কুমার সরকার)

মহাব্যবস্থাপক/কোম্পানি সচিব

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দঃ

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

পরিচালকবৃন্দঃ

- | | | |
|---|---|-------------|
| ১। জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম, সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৩। ড. মাগলুব আল নূর, অধ্যাপক, বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় | - | পরিচালক |
| ৪। বেগম পারভীন আকতার, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৫। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ খান, মহাপরিচালক, হাইড্রোকার্বন ইউনিট | - | পরিচালক |
| ৬। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৭। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৮। জনাব মোহাম্মদ কামরুজ্জামান, উপ-সচিব (প্রশাসন-৩ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৯। জনাব আলী মোঃ আল-মামুন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, চলতি দায়িত্ব, জিটিসিএল | - | পরিচালক |

অনুলিপিঃ

- ১। সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় ও চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- 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। একনাবীন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, বিডিবিএল ভবন (লেভেল ১৩ ও ১৪), ১২, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৬। অফিস কপি।

পরিচালকমণ্ডলীর চেয়ারম্যান

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

DIRECTORS OF GTCL



Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem
Secretary, Energy & Mineral Resources Division
& Chairman, GTCL Board



Mr. Md. Ruhul Amin
Chairman, Petrobangla
& Director, GTCL Board



Dr. Maglub Al Nur
Professor, BUET
& Director, GTCL Board



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



Mr. MD. HARUN-OR-RASHID KHAN

Director General, Hydrocarbon Unit
& Director, GTCL Board



Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury

Director (Planning), Petrobangla
& Director, GTCL Board



Engr. Md. Kamruzzaman

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



Mr. Mohammed Kamruzzaman

Deputy Secretary (Admin-3)
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board



Mr. Ali Mohd. Al-Mamun

Managing Director, GTCL
& Director, GTCL Board

DIRECTORS OF GTCL

SHAREHOLDERS OF GTCL



Mr. Md. Ruhul Amin
Chairman, Petrobangla



Mr. Md. Mostafa Kamal
Director (Administration)
Petrobangla



Mr. Md. Towhid Hasanat Khan
Director (Finance)
Petrobangla



Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla



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



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



Mr. 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

কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের উপর গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সবাইকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সূষ্ঠা পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষম 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 সূষ্ঠা, নিরবচ্ছিন্ন ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আজ এ শুভ মুহূর্তে আমি ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের কোম্পানির পরিচালন কর্মকাণ্ডের 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-এর ১০", ১২", ২০", ২৪", ৩০" এবং ৩৬" ব্যাসের ৯৬০-১০৫০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট মোট ১৬৫১.৪৩ কিঃমিঃ দৈর্ঘ্যের উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানির প্রাধিকারভুক্ত এলাকায় যথাক্রমে ১৪৭৮.৬৭, ২৫২.৫৩, ২১৪.৮০, ১৫৯.০৯, ৫২.৭২ ও ৩৩.৩৩ কোটি ঘনমিটারসহ সর্বমোট ২১,৯১.১৪ কোটি ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ০.৩৭% বেশী। অপরদিকে, উল্লেখিত সময়ে ৬" এবং ৪" ব্যাসের ১৯৩ কিঃ মিঃ দীর্ঘ উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাসক্ষেত্র হতে ৩৩৮০.৩৭ লক্ষ লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ৩.২৮% বেশী।

দেশের গ্যাস গ্রিড নেটওয়ার্ক স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে পর্যবেক্ষণের সুবিধার্থে বাস্তবায়নাধীন স্কাডা রিহ্যাবিলিটেশন প্রকল্পের মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার, প্রধান কার্যালয়, ঢাকা এবং অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি), আশুগঞ্জ হতে বিভিন্ন গ্যাস মিটারিং স্টেশনের মাধ্যমে সরবরাহকৃত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টারের মাধ্যমে গ্যাস লোড ব্যালান্সিং কাজে সহযোগিতাও পাওয়া যাচ্ছে।



কোম্পানির ২৪তম 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 হতে প্রাথমিক পর্যায়ে ১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন শুরু হয়ে পর্যায়ক্রমে ৩০০ এমএমএসসিএফডি কেজিডিসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। পরবর্তীতে আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় কর্ণফুলী রিভার ট্রান্সমিশন সম্পন্ন হওয়ার পর অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালনের সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে।

বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট এলএনজি টার্মিনাল কোং (প্রাঃ) লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও একটি FSRU স্থাপনের কাজ চলমান আছে। উক্ত FSRU এপ্রিল, ২০১৯ সালের মধ্যে স্থাপন কাজ সমাপ্ত হলে আরও ৫০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হবে। 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 ইভাকুয়েশনের লক্ষ্যে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প বাস্তবায়নসহ দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে।

১.৩। কম্প্রেশর কার্যক্রম

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা কম্প্রেশর স্টেশনদ্বয়ের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে যথাক্রমে ১৫০০ এমএমএসসিএফডি ও ৫০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সঞ্চালনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি, লাইন প্যাক ব্যবস্থাপনা নিশ্চিত করা এবং স্বল্প সময়ে পাইপলাইন নির্মাণের বিকল্প হিসেবে স্টেশনদ্বয় স্থাপনের নিমিত্ত আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে টার্নকি ভিত্তিতে নির্বাচিত ঠিকাদার Hyundai Engineering Company Limited, Korea এর সাথে ২১-১০-২০১১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়, যার মেয়াদ ছিল ৩০-০৬-২০১৮ তারিখ পর্যন্ত। আশুগঞ্জে স্থাপিত কম্প্রেশর স্টেশন জাতীয় গ্যাস গ্রিডের অতি গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসেবে গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক বিপণন কোম্পানির নিকট গ্যাস সরবরাহে ব্যবহৃত হচ্ছে। প্রকল্পটি এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের ঋণের আওতায় ১০৪.১৫ মিলিয়ন মার্কিন ডলার এবং গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের (জিওবি) উন্নয়ন খাত হতে ৫৪,৪৭৭.১৫ লক্ষ টাকা ও জিটিসিএল রাজস্ব খাত হতে ৩,০২৩.৯৯ লক্ষ টাকায় বাস্তবায়িত হয়েছে।



মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নিকট হতে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক শ্রেষ্ঠ কোম্পানির স্বীকৃতির স্মারক গ্রহণ

আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনে ৭৫০ এমএমএসসিএফডি ক্যাপাসিটির ৩(তিন)টি কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে। তন্মধ্যে ০২(দুই)টি অপারেটিং মোড-এ চলে, যার মোট ক্যাপাসিটি (৭৫০X২)=১৫০০ এমএমএসসিএফডি, অপর কম্প্রসরটি স্ট্যান্ড-বাই রয়েছে যার ক্যাপাসিটি ৭৫০ এমএমএসসিএফডি। আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ন্যূনতম ৬৮০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। অপরদিকে, এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনে ২৫০ এমএমএসসিএফডি ক্যাপাসিটির ০৩(তিন)টি কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে তন্মধ্যে ০২(দুই)টি অপারেটিং মোড-এ চলবে, যার মোট ক্যাপাসিটি (২৫০X২)=৫০০ এমএমএসসিএফডি, অপর কম্প্রসরটি স্ট্যান্ড-বাই হিসেবে রয়েছে যার ক্যাপাসিটি ২৫০ এমএমএসসিএফডি। এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ন্যূনতম ৬৫০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশন চলমান থাকায় সারা দেশে বর্ধিত চাপে ১৫০-২০০ এমএমএসসিএফডি অতিরিক্ত গ্যাস সঞ্চালন করা সম্ভব হচ্ছে।

২.০। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

২.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন কার্যক্রম

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) এর আওতায় গত ১৪-০৬-২০১৭ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) স্বাক্ষরিত হয়। স্বাক্ষরিত চুক্তিতে কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের বিপরীতে জিটিসিএল-এর উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা এবং অর্জন নিম্নে প্রদত্ত হলো :

কার্যক্রম	২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের প্রকৃত অর্জন
জিটিসিএল নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির কাছে গ্যাস সরবরাহ	৭৮০ বিসিএফ	৭৭৬.০৫ বিসিএফ
ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম রক্ষণাবেক্ষণ	১৮৪১ কিগমিঃ	১৮৪১ কিগমিঃ
On stream cleaning pigging কাজ সম্পাদন	৬০ কিগমিঃ	২৩৪ কিগমিঃ
লাভজনক পরিচালনার লক্ষ্য রাজস্ব সংগ্রহ	৫২০ কোটি টাকা	৫০৪.৪৩ কোটি টাকা
কম্প্রসর স্টেশন (আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা)-এর অপারেশন	৪৮ ফাংশনাল মেশিন মাস	৪৮ ফাংশনাল মেশিন মাস
জিটিসিএল-এ স্কাডা সিস্টেম বাস্তবায়ন	৩০%	৩০%
জিটিসিএল-এ ইআরপি সিস্টেম বাস্তবায়ন	৬০%	৬০%
গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন সম্প্রসারণ	৬০ কিগমিঃ	৫২.৯০ কিগমিঃ
গ্যাস মিটারিং স্টেশন স্থাপন	৫টি	৫টি
এইচডিডি পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং	৫টি	৪টি
স্থাপনাসমূহের রংকরণ কাজ	২০টি	২০টি
ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ	৫টি	৫টি
জনবলের প্রশিক্ষণ	৫৩৮ জন	৫৪৬ জন
জনবল নিয়োগ	১০০ জন	১৫ জন

এছাড়া স্বাক্ষরিত চুক্তিতে আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের আওতায় গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলি যথা: ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ, অর্ধবার্ষিক মূল্যায়ন প্রতিবেদন দাখিল, সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত প্রশিক্ষণসহ বিভিন্ন বিষয়ে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য প্রশিক্ষণ আয়োজন, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ, সেবা প্রক্রিয়ায় উদ্ভাবন কার্যক্রম বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বাস্তবায়ন ইত্যাদি কার্যক্রম চুক্তিভুক্ত লক্ষ্যমাত্রা মোতাবেক অর্জিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement)-এর কৌশলগত উদ্দেশ্য এবং আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের আওতাভুক্ত যাবতীয় কার্যাবলি সম্পাদনপূর্বক বার্ষিক মূল্যায়নে সর্বমোট ৯৪.০৪ স্কোর অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

২.২। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

সুশাসন প্রতিষ্ঠায় সামগ্রিক উদ্যোগের সহায়ক কৌশল হিসেবে ‘সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়’ নিয়ে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল প্রণয়ন করা হয়েছে। এ কৌশলটির রূপকল্প (Vision) হচ্ছে সুখী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা। বাংলাদেশের সংগ্রামী মানুষের এটিই কাজিত গন্তব্য। সেই লক্ষ্যে পৌঁছানোর জন্য রাষ্ট্র প্রতিষ্ঠান ও সমাজে সুশাসন প্রতিষ্ঠা করবে। এ প্রত্যাশা পূরণের লক্ষ্যে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনানুযায়ী কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের নিমিত্ত গঠিত কমিটির মাধ্যমে এ বিষয়ে কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়।

কমিটি ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের জন্য কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ‘জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্ম-পরিকল্পনা ও অগ্রগতি পরিবীক্ষণ কাঠামো’ সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করে। বর্ষিত কার্যক্রমের মাসিক সভার কার্যবিবরণী ও ত্রৈমাসিক অগ্রগতি প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। উক্ত অর্থবছরের কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন হার সন্তোষজনক।

২.৩। উদ্ভাবনী

জনপ্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে জিটিসিএল কর্তৃক ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়। ইনোভেশন টিমের মাসিক সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। কোম্পানির আইডিয়া বক্স হতে প্রাপ্ত আইডিয়া অনুযায়ী জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইটটি সম্পূর্ণ নতুন আঙ্গিকে ডাইনামিক, রেস্পন্সিভ ও ইন্টার্যাক্টিভ ফিচারসহ ডেভেলপ করা হয়েছে। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনে স্থাপিত আইডিয়া বক্স ছাড়াও অনলাইনে আইডিয়া জমাদানের জন্য একটি ওয়েব প্ল্যাটফর্মও ওয়েবসাইটে সংযুক্ত করা হচ্ছে। এছাড়া, প্রধান কার্যালয়ের গ্রাউন্ড ফ্লোরে ডিভিশন ও ডিপার্টমেন্টের অবস্থান সংবলিত একটি ডিজিটাল দণ্ডের বন্টন নির্দেশক (Digital Display Board) স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে স্টেক হোল্ডারগণ নির্দিষ্ট কর্মকর্তার নিকট হতে সেবা গ্রহণ করতে পারে।



মাননীয় অর্থমন্ত্রীর নিকট হতে প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক শ্রেষ্ঠ প্রকল্প পরিচালকের স্বীকৃতির স্মারক গ্রহণ

৩.০। তথ্যপ্রযুক্তি

কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতি বৃদ্ধি এবং স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ডাক ব্যবস্থাপনা, নথি ব্যবস্থাপনা, সকল প্রকার অনুমোদন, বাজেট সম্মতি, চিত্রবিনোদন ছুটি, হাজিরা প্রতিবেদন, প্রশিক্ষণ মনোনয়ন, প্রশিক্ষণ প্রতিবেদন জমাদান এবং সভার নোটিশ ই-ফাইলের মাধ্যমে ডিভিশন/প্রকল্প/ডিপার্টমেন্ট/কমিটিসমূহ কর্তৃক সম্পাদন করা হচ্ছে। ই-ফাইলের ব্যবহার বৃদ্ধির লক্ষ্যে সম্প্রতি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলা, অন্যান্য কোম্পানি, ভেভর ও ঠিকাদার হতে আগত চিঠিপত্র ই-ফাইলে আপলোড করার জন্য একটি ফ্রন্ট ডেস্ক স্থাপন করা হয়েছে। জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইটটি ডেভেলপ করা হয়েছে। প্রধান কার্যালয়ে নিরবচ্ছিন্ন ইন্টারনেট সেবা প্রদানের লক্ষ্যে আইসিটি ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ইন্টারনেট এর গতি ১১৫ এমবিপিএস হতে ১৩৬ এমবিপিএস-এ উন্নীত করা হয়েছে। কর্মকর্তাদের মধ্যে আন্তঃ যোগাযোগ বৃদ্ধির লক্ষ্যে ৮+১৬৬ লাইনবিশিষ্ট একটি ডিজিটাল পিএবিএক্স প্রধান কার্যালয়ে স্থাপন করা হয়েছে।

8.0। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

8.1। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ দেশের গ্যাস ঘাটতি নিরসনকল্পে মহেশখালীর অদূরে গভীর সমুদ্রে স্থাপিত Floating Storage & Re-gasification Unit (FSRU) এর মাধ্যমে আমদানিতব্য এলএনজি রূপান্তরপূর্বক কক্সবাজার জেলার মহেশখালী দ্বীপ থেকে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা উপজেলা পর্যন্ত ৩০" ব্যাসের ৯১ কিঃ মিঃ দীর্ঘ নির্মিত পাইপলাইনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল, চট্টগ্রাম এর বিদ্যমান Ring Main Pipeline-এ গ্যাস সঞ্চালন এবং উদ্বৃত্ত গ্যাস আপস্ট্রীম উচ্চচাপ বিশিষ্ট সঞ্চালন পাইপলাইনে সঞ্চালন করা।

বাস্তবায়নকালঃ জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০১৮।

অর্থের উৎসঃ জিওবি এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ১০৩৯৬৭.০০ লক্ষ টাকা (জিওবি ৬২৩৮০.২০ এবং জিটিসিএল ৪১৫৮৬.৮০)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় মহেশখালী হতে আনোয়ারা পর্যন্ত ৩০" ব্যাসের ৯১ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং এইচডিডি পদ্ধতিতে ৪টি নদী (উজানটিয়া, কোহেলী, মাতামুছুরী ও সাসু) ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কক্সবাজারের মহেশখালীতে ৬০০ MMSCFD capacity সম্পন্ন ০১টি Custody Transfer Metering Station (CTMS) ও চট্টগ্রামের আনোয়ারাতে ৬০০ MMSCFD capacity সম্পন্ন ০১টি City Gate Station (CGS) স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। মহেশখালী জিরো পয়েন্ট এ এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (ইইবিএল)-এ ২৪" ব্যাসের Sub-Sea পাইপলাইনের সাথে ৩০" ব্যাসের মহেশখালী-আনোয়ারা পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

গত ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ থেকে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে ১০০ এমএমএসসিএফডি হারে আমদানিকৃত R-LNG কেজিডিসিএল রিং-মেইন-এ সঞ্চালন শুরু হয়। তৎপরবর্তীতে কেজিডিসিএল রিং-মেইন-এ ৩০০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। আনোয়ারা-ফৌজদারহাট পাইপলাইনের আওতায় কর্ণফুলী রিভার ক্রসিং কার্যক্রম সমাপ্তির পর সম্প্রতি উভয় পার্শ্বে গোল্ডেন টাই-ইন এবং কমিশনিং সফলভাবে সম্পন্ন হওয়ায় অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন করার সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে।



মাননীয় অর্থমন্ত্রীর নিকট হতে সংশ্লিষ্ট কর্মচারী কর্তৃক শ্রেষ্ঠ কর্মচারীর স্বীকৃতির স্মারক গ্রহণ

8.2। গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ আশুগঞ্জ হতে বাখরাবাদ পর্যন্ত ৩০" ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ৬১ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে দৈনিক আরও ২০০-৪৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বাখরাবাদ প্রাধিকারভূক্ত এলাকায় সঞ্চালন এবং বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন

কোম্পানী লিমিটেড-এর আওতাধীন কুটুমপুর, ফেনী ও কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর আওতাধীন বাড়বকুন্ড এলাকায় সীমিত আকারে Transmission-Distribution interface metering সুবিধাদি স্থাপন করা।

বাস্তবায়নকালঃ জানুয়ারি ২০১০ হতে ডিসেম্বর ২০১৭।

অর্থের উৎসঃ জিওবি ও জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ৫১৩৪৬.০০ লক্ষ টাকা (জিওবি ২২৮৪২.০০ এবং জিটিসিএল ২৮৫০৪.০০)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের আওতায় ৬১ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ ও ৩টি নদী (তিতাস, বুড়ি ও গোমতী) এইচডিডি পদ্ধতিতে ক্রসিং কার্যক্রম সম্পন্ন করে পাইপলাইনটি গত ৩১-০৭-২০১৫ তারিখে কমিশনিং করা হয়েছে। উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে ২৬০-২৮০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস আশুগঞ্জ হতে বাখরাবাদ এলাকায় সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পের আওতায় ৩টি ইন্টারফেজ মিটারিং স্টেশন (কুটুমপুর, ফেনী ও বাড়বকুন্ড) নির্মাণ কাজ সম্পন্নপূর্বক স্টেশন ৩টির Sight Acceptance Test ও কমিশনিং কার্যক্রম ২৪-০৮-২০১৭ তারিখে সম্পন্ন করা হয়েছে।

৪.৩। কম্প্রসর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ অন লাইন কম্প্রসর স্টেশন স্থাপনের মাধ্যমে আশুগঞ্জ গ্যাস মিটারিং স্টেশন ও এলেঙ্গা গ্যাস মেনিফোল্ড স্টেশনের আপস্ট্রিমে অবস্থিত পাইপলাইনসমূহের সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধির পাশাপাশি উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস খিডে উচ্চচাপে অধিক গ্যাস সঞ্চালনের সুযোগ সৃষ্টি করা।

বাস্তবায়নকালঃ জানুয়ারি ২০০৬ হতে জুন ২০১৮।

অর্থের উৎসঃ জিওবি, জিটিসিএল এবং এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ১৪৩০৫৯.৪৩ লক্ষ টাকা (জিওবি: ৪৯১৪১.২২; পিএ: ৮৮৭১২.৮৪ এবং জিটিসিএল: ৫২০৫.৩৭)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের আওতায় নিয়োজিত ঠিকাদার Hyundai Engineering Company Limited, Korea কর্তৃক আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় মোট ৬টি কম্প্রসর ইউনিট স্থাপন ও কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আশুগঞ্জে স্থাপিত ৩টির মধ্যে ২টি কম্প্রসর ইউনিট Synchronization Mode-এ অপারেশনের মাধ্যমে আপস্ট্রিমে গ্যাস প্রাপ্যতা সাপেক্ষে Station Full Capacity ব্যবহারে দৈনিক ১৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহের সক্ষমতা রয়েছে। অপর ১টি ইউনিট সবসময় স্ট্যান্ড বাই মোডে থাকে। বর্তমানে আশুগঞ্জ কম্প্রসর স্টেশনে স্থাপিত ৩টি কম্প্রসর ইউনিটের মাধ্যমে ২টি কম্প্রসর ইউনিট একত্রে অপারেশনের মাধ্যমে ডাউনস্ট্রিম সঞ্চালন পাইপলাইনে চাপ বৃদ্ধিসহ অতিরিক্ত গ্যাস সঞ্চালন সম্ভব হচ্ছে। জাতীয় খিডের এলেঙ্গা প্রান্তে পর্যাপ্ত গ্যাসের সরবরাহ/চাপ বৃদ্ধি পেলে ডাউনস্ট্রিমে গ্যাস চাহিদা অনুযায়ী এলেঙ্গা কম্প্রসর স্টেশন অপারেশনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হবে।



মাননীয় সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ-কে জিটিসিএল কর্তৃক সংবর্ধনা প্রদান

৫.০। বাস্তবায়নামীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৫.১। বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ বাংলাদেশ সরকার ও বিশ্বব্যাংকের অর্থায়নে বাস্তবায়নামীন সিদ্ধিরগঞ্জ পিকিং পাওয়ার প্রকল্পের আওতায় সিদ্ধিরগঞ্জে স্থাপিতব্য ২x১৫০ মেগাওয়াট সিদ্ধিরগঞ্জ পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে উক্ত প্রকল্পের অংশ হিসেবে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড হতে সিদ্ধিরগঞ্জ বিদ্যুৎকেন্দ্র পর্যন্ত ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের প্রায় ৬০ কিলোমিটার দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও সংশ্লিষ্ট সুবিধাদি নির্মাণ করা। এছাড়া পাইপলাইনের মাধ্যমে তিতাস অধিভুক্ত মেঘনাঘাট, হরিপুর ও সিদ্ধিরগঞ্জ-এ স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ এবং আদমজি ইপিজেড এলাকাসহ নারায়ণগঞ্জ এলাকার শিল্প কারখানা, বাণিজ্যিক এবং অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক প্রয়োজনীয় গ্যাসের সরবরাহ সুবিধা সৃষ্টি করা।

বাস্তবায়নকালঃ জুলাই ২০০৭ হতে ডিসেম্বর ২০১৮।

অর্থের উৎসঃ জিওবি, জিটিসিএল এবং বিশ্বব্যাংক।

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

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের আওতায় বাখরাবাদ হতে সিদ্ধিরগঞ্জ পর্যন্ত ৩০" ব্যাসের প্রায় ৬০ কিঃমিঃ দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক স্থাপনাদি নির্মাণকল্পে ২১-১০-২০১১ তারিখে নিযুক্ত টার্নকিভিত্তিক বৈদেশিক ঠিকাদার FERNAS Construction Company Inc., Turkey কর্তৃক সকল নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বিগত ২৬-১১-২০১৪ তারিখ হতে 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।

বিশ্বব্যাংকের একই ঋণচুক্তির আওতায় আলোচ্য প্রকল্পের অধীনে নিযুক্ত টার্নকি সাপ্লাইয়ার FPT Information System Corporation, Vietnam কর্তৃক Enterprise Resource Planning (ERP)/ Enterprise Asset Management (EAM) Software System বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কোম্পানিতে ERP সিস্টেমে কার্যক্রম শুরু হয়েছে এবং কোম্পানির আইসিটি ডিভিশনে সিস্টেম হস্তান্তর কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

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

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

বাস্তবায়নকালঃ জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০১৯।

অর্থের উৎসঃ জিওবি, জিটিসিএল ও জাইকা।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ৯৭,৯১৭.৬০ লক্ষ টাকা (জিওবি: ৪৬,৪৭১.৯৩, জিটিসিএল: ৭৪৩.৭৯ এবং জাইকা: ৫০,৭০১.৮৮)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের পাইপলাইন মালামাল ও যন্ত্রপাতি ক্রয় (প্যাকেজ-১) এর আওতায় ঠিকাদার কর্তৃক প্রকল্পের লাইনপাইপ, ভাল্ব, ফিটিংস ইত্যাদি সমৃদয় মালামাল সরবরাহ সম্পন্ন হয়েছে। এইচডিডি পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং (প্যাকেজ-২) এর আওতায় ইতিমধ্যে ৬টি নদী যথাঃ বংশাই, টংকি-১, টংকি-২, সাফাই, লাংগালিয়া ও সালদা নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। Valvitalia S.p.A-Systems Division, Italy এর মাধ্যমে ৩টি আরএমএস/এমএমএস স্থাপন (প্যাকেজ-৩) এর আওতায় ধনুয়া ও সিরাজগঞ্জে ২টি রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (RMS) এবং এলেঙ্গায় ১টি মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন (MMS) নির্মাণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ৬৭.২ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ (প্যাকেজ-৪) এর আওতায় প্রায় ২৬ কিঃমিঃ লোয়ারিং এবং ১৪ কিঃমিঃ ওয়েলডিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট পাইপলাইনের নির্মাণ কাজ ভূমি অধিগ্রহণ কার্যক্রম সম্পন্ন পরবর্তী দ্রুততার সাথে সম্পাদন করা হবে।

টাঙ্গাইল জেলায় বনবিভাগ কর্তৃক অধিকৃত পথস্বত্বের ভূমি ব্যবহারের অনুমোদনের প্রক্রিয়াটি পরিবেশ, বন ও জলবায়ু পরিবর্তন মন্ত্রণালয়ের বিবেচনাধীন রয়েছে। অনুমোদন প্রাপ্তির পর বনবিভাগ এবং সাধারণ জনগণের মালিকানাধীন মোট ১২ কিঃমিঃ এলাকায় পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হবে। অবশিষ্ট ১২.৭০ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ চলতি শুল্ক মৌসুমে শুরু হবে।

আলোচ্য প্রকল্প বাস্তবায়নকালে ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসন এবং ভূমি অধিগ্রহণ ও লুকুম দখলে সহায়তা সংক্রান্ত কার্যাদি সম্পাদনের লক্ষ্যে নিয়োগকৃত এনজিও UDOY এর মাধ্যমে প্রকল্পের ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিদের ক্ষতিপূরণ ও পুনর্বাসনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

৫.৩। আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ দেশের বিদ্যমান গ্যাস সংকট লাঘবের লক্ষ্যে কেজিডিসিএল বিতরণ এলাকার চাহিদা পূরণের পর আনোয়ারা পয়েন্টে প্রাপ্তব্য রি-গ্যাসিফাইড তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (আরএলএনজি) জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের নিমিত্ত প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ এবং আনোয়ারা পয়েন্টে প্রাপ্তব্য রি-গ্যাসিফাইড এনএলজি সঞ্চালনের লক্ষ্যে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা হতে ফৌজদারহাট পর্যন্ত ৪২" x ৩০.০০ কিঃমিঃ x ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ।

বাস্তবায়নকালঃ এপ্রিল ২০১৬ হতে জুন ২০১৯।

অর্থের উৎসঃ জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং বিজিডিসিএল

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

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের আওতায় ২৬.৯ কিঃমিঃ পাইপলাইন ও ১টি নদী (কর্ণফুলী) এইচডিডি পদ্ধতিতে ক্রসিং কার্যক্রম সম্পন্ন করে পাইপলাইনটি গত ২৭-১১-২০১৮ তারিখে কমিশনিং করা হয়। গত ১৮-০৮-২০১৮ তারিখ হতে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত FSRU হতে প্রাথমিক পর্যায়ে ১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালন শুরু হয়ে পর্যায়ক্রমে ৩০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস কেজিডিসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। পরবর্তীতে আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের আওতায় কর্ণফুলী রিভার ক্রসিং সম্পন্নের পর অবশিষ্ট ২০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাসসহ আরও অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সঞ্চালনের সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে।



আনোয়ারা-ফৌজদারহাট পাইপলাইনের পিগ রিসিভার স্টেশন

৫.৪। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ দেশের গ্যাস চাহিদা নিরসনকল্পে কক্সবাজার জেলার মহেশখালী হতে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ করে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে আমদানীতব্য রি-গ্যাসিফাইড তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (আরএলএনজি) বিজিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল ও কেজিডিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় সরবরাহ করা এবং মহেশখালী ও কুতুবদিয়া পয়েন্টে প্রাপ্তব্য আরএলএনজি সঞ্চালনের লক্ষ্যে কক্সবাজার জেলার মহেশখালী হতে চট্টগ্রাম জেলার আনোয়ারা পর্যন্ত ৪২" ব্যাস x ৭৯.০ কিঃ মিঃ x ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকালঃ জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০১৮।

অর্থের উৎসঃ জিটিসিএল, কেজিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল এবং এসজিএফএল।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ১১৫৭৪২.০০ লক্ষ টাকা (জিটিসিএল: ৬৯৪৪.০০; কেজিডিসিএল: ২১১১১.০০;

টিজিটিডিসিএল: ৪৪২৩৪.০০; বিজিডিসিএল: ১৫৯২০.০০ এবং এসজিএফএল: ২৬৫৩৩.০০)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ প্রকল্পের আওতায় কক্সবাজার ও চট্টগ্রাম জেলাধীন ভূমি অধিগ্রহণ ও লুকুম দখল কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের সমুদয় মালামাল (Line Pipes, Coating & Wrapping Materials, Induction Bends, Miscellaneous Fittings, Pig Traps, Cathodic Protection (CP) Materials and Thermo Electric Generator (TEG), Ball Valves & Gate Valves ও Plug Valves) চট্টগ্রাম বন্দর হতে খালাসপূর্বক ভাডারে মজুদ করা হয়েছে।

৭৯.০ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণের জন্য ৫টি লটে বিভক্তপূর্বক ২০-০২-২০১৮ তারিখে ঠিকাদারগণের সাথে চুক্তিস্বাক্ষর করা হয়। শীঘ্রই পাইপলাইন নির্মাণ কাজ শুরু হবে।

HDD পদ্ধতিতে ২টি লটে বিভক্ত করে নদী ক্রসিং এর জন্য ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান Punj Lloyd Limited and Pipeliners Consortium এর সাথে গত ১৮-০১-২০১৮ তারিখে চুক্তি (লট-A) স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং অপর প্রতিষ্ঠান Gypsum – GasMin JV এর সাথে গত ১১-০১-২০১৮ তারিখে চুক্তি (লট-B) স্বাক্ষরিত হয়েছে। শীঘ্রই নদী ক্রসিং কাজ শুরু হবে।

ইপিসি/টার্ন-কি ভিত্তিতে চট্টগ্রামের আনোয়ারায় নির্মিতব্য ১২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি কাস্টোডি ট্রান্সফার মিটারিং স্টেশন (সিটিএমএস) নির্মাণের জন্য Metron-PEAL JV এর সাথে ১৭-০৪-২০১৮ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ঠিকাদারকে গত ০১-০৫-২০১৮ তারিখে ভূমি হস্তান্তর করা হয়। প্রকল্পের আওতায় ১২০০ এমএমএসসিএফডি ক্যাপাসিটির সিটিএমএস নির্মাণের লক্ষ্যে পূর্ত নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। উক্ত নির্মাণ কাজ মার্চ ২০১৯ এর মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।



ঐতিহাসিক ৭ই মার্চের ভাষণ ইউনেস্কো কর্তৃক “ইন্টারন্যাশনাল মেমোরি অব দ্যা ওয়ার্ল্ড রেজিস্টার”-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে বিশ্ব প্রামাণ্য ঐতিহ্যের স্বীকৃতি লাভের অসামান্য অর্জনে আনন্দ পর্বিত।
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

৫.৫। স্কাডা রিহেবিলিটেশন প্রকল্প

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

বাস্তবায়নকালঃ জানুয়ারি ২০১৩ হতে ডিসেম্বর ২০১৮।

অর্থের উৎসঃ জিওবি এবং জাইকা।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ১৭৬৯৮.৫১ লক্ষ টাকা (স্থানীয় মুদ্রা ৫০৫৫.৭৭ এবং বৈদেশিক মুদ্রা ১২৬৪২.৭৪)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের জন্য ইপিসি ঠিকাদার Yokogawa India Limited এর সাথে গত ০৪-০৩-২০১৬ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। SCADA সিস্টেম এর মাধ্যমে দেশের গ্যাস উৎপাদন, বিতরণ এবং সঞ্চালন পাইপলাইনসমূহকে কেন্দ্রীয়ভাবে মনিটরিং ও সুষ্ঠুভাবে পরিচালনের নিমিত্ত জিটিসিএল-এর বিদ্যমান স্কাডা সিস্টেম-এর Rehabilitation এবং Expansion করণের লক্ষ্যে স্কাডা রিহেবিলিটেশন প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হয়েছে।

SCADA সিস্টেমের আওতায় 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 হচ্ছে এবং জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে সুষ্ঠু ও নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন করা সহজতর হচ্ছে।

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

প্রকল্পের উদ্দেশ্যঃ সরকার কর্তৃক আমদানিকৃত তরল প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) চট্টগ্রাম অঞ্চলের চাহিদা পূরণ পরবর্তী উদ্বৃত্ত গ্যাস ফৌজদারহাট হতে জাতীয় খিডে সরবরাহপূর্বক দেশের চাহিদাপূরণের সুযোগ সৃষ্টি করা এবং ফৌজদারহাট, চট্টগ্রাম হতে ফেনী হয়ে কুমিল্লা বাখরাবাদ পর্যন্ত ৩৬" ব্যাস ১৮১ কিঃ মিঃ ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকালঃ জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০১৯।

অর্থের উৎসঃ জিওবি, এডিবি ও এআইআইবি।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ১৯৬২৩৮.০০ লক্ষ টাকা (স্থানীয় মুদ্রা ১২২৪০২.০০ এবং প্রকল্প সহায়তা ৭৩৮৩৬.০০)।

অর্জিত অগ্রগতিঃ মালামাল ক্রয়ঃ প্রকল্পের Line pipe, Station pipe and Casing pipe ক্রয়ের লক্ষ্যে ২২-১১-২০১৭ তারিখে Consortium of NORINCO Vehicle & Nanjing Julong, China-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে ১৪০ কিঃ মিঃ লাইনপাইপ উৎপাদিত হয়েছে যার মধ্যে ৬০ কিঃ মিঃ লাইনপাইপ দেশে পৌঁছেছে এবং ৫০ কিঃ মিঃ লাইনপাইপ জাহাজীকরণ করা হয়েছে। অবশিষ্ট লাইনপাইপ উৎপাদন পর্যায়ে রয়েছে যা অচিরেই দেশে পৌঁছাবে। এছাড়া, Bends, Valves, Pig Traps & Fittings, CP, Coating & Wrapping Materials সমূহ সরবরাহ সম্পন্ন হয়েছে। পাইপলাইন নির্মাণঃ ১৮১ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণের জন্য ২৭-০৩-২০১৮ তারিখে ৮টি সেকশনের ঠিকাদারদের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। ডিসেম্বর ২০১৮ এর শেষের দিকে মাঠ পর্যায়ের পাইপলাইন নির্মাণ কাজ শুরু করা যাবে বলে আশা করা যাচ্ছে। নদী ক্রসিংঃ EPC/Turn-Key ভিত্তিক ঠিকাদার নিয়োগ করতঃ HDD পদ্ধতি প্রয়োগে ৪টি নদী (ডাকাতিয়া, কালিদাস, মুছুরী এবং ফেনী) অতিক্রমণের কাজে ৩০-০৪-২০১৮ তারিখে M/S Gypsum-Corrtech (JV)-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। মাঠ পর্যায়ে সার্ভে কাজ চলমান রয়েছে। ইপিসি/টার্ণ-কি ভিত্তিতে টিবিএস ও মিটারিং স্টেশন নির্মাণঃ ২টি টিবিএস ও ১টি মিটারিং স্টেশন নির্মাণের লক্ষ্যে Valvatia Spa, Italy এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। প্রকল্পের আওতাধীন চট্টগ্রাম, ফেনী ও কুমিল্লা জেলার পাইপলাইন পথস্বত্তের ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল কাজ চলমান রয়েছে। এনজিও সংস্থা নিয়োগঃ ভূমি অধিগ্রহণপূর্বক তা বাস্তবায়নের কারণে প্রকল্প এলাকায় ক্ষতিগ্রস্ত ব্যক্তিবর্গের পূর্ণবাসনের সহায়তার জন্য ১৩-১২-২০১৭ তারিখে NGO সংস্থা নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে। একক ব্যক্তি ভিত্তিক পরামর্শক নিয়োগঃ দাতা সংস্থার চাহিদানুযায়ী পূর্ণবাসন পরিকল্পনা পর্যবেক্ষণ ও মূল্যায়নের জন্য একক ব্যক্তি ভিত্তিক পরামর্শক নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে।



মহেশখালী সিটিংএমএস, কক্সবাজার

৫.৭। পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প

পদ্মা বহুমুখী সেতু প্রকল্পে সেতুর অবিচ্ছেদ্য অংশ হিসেবে জিওবি'র অর্থায়নে ২৫৩৮০.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ৩০" ব্যাসের ৬.১৫ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপনের সংস্থান পদ্মা সেতু প্রকল্পের ডিপিপিতে রয়েছে। পদ্মা বহুমুখী সেতু কর্তৃপক্ষ "Gas Pipeline Design Drawing (Version-C) & Structural Design Drawing (Version-2)" এর ড্রাফট কপি জিটিসিএলকে প্রেরণ করে। জিটিসিএল কর্তৃক Design/Drawing সমূহ পরীক্ষা-নিরীক্ষা পূর্বক পদ্মা বহুমুখী সেতু প্রকল্প কর্তৃপক্ষ বরাবর গত ১৫-০৫-২০১৭ তারিখে প্রেরণ করা হয়। সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক Design/Drawing চূড়ান্ত করা হয়েছে। সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন আছে।



আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্পের এইচডিডি পদ্ধতিতে কর্ণফুলী নদী অতিক্রমন কাজের পাইপ পুলিং এর প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম

৬.০। সম্প্রতি অনুমোদিত প্রকল্প

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি.মি.)	অর্থায়নের উৎস	অনুমোদিত ব্যয় (লক্ষ টাকা)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও এতদসংক্রান্ত তথ্য
১।	মহেশখালী জিরোপয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) -সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৭	টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল, বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল	৩২৭৪০.০০	অক্টোবর ২০১৮- জুন ২০২০	দেশের বিদ্যমান গ্যাস সংকট নিরসনের লক্ষ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্টে প্রাপ্তব্য আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালী জিরো পয়েন্ট হতে মহেশখালী সিটিএমএস পর্যন্ত রিগ্যাসিফাইড এলএনজি (আরএলএনজি) সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা। প্রকল্পের রুট জরীপ ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি সম্পন্ন করা হয়েছে। গত ২৮-১০-২০১৮ তারিখে ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে এবং সম্প্রতি আন্তঃ কোম্পানি অর্থায়ন চুক্তিও সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়াও পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য ০৪-১২-২০১৮ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।
২।	বগুড়া-রংপুর- সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ১৫০	জিওবি ও জিটিসিএল	১৩৭৮৫৫.০০	অক্টোবর ২০১৮- জুন ২০১৯	দেশের উত্তর ও উত্তর-পশ্চিম অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের নিমিত্ত এবং সংশ্লিষ্ট এলাকার বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রস্তাবিত বগুড়া-সৈয়দপুর- রংপুর পাইপলাইন প্রকল্প বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের রুট জরীপ ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি সম্পন্ন করা হয়েছে। গত ০৪-১১-২০১৮ তারিখে ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে।

৭.০। ভবিষ্যত উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি x কি.মি.)	অর্থায়নের উৎস	সম্ভাব্য ব্যয় (লক্ষ টাকা)	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও এতদসংক্রান্ত তথ্য
১।	কুটুমপুর- মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৬৭	জিওবি, পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল	১৪০০০০.০০	মেঘনাঘাট ও হরিপুর Power Hub এলাকায় বিদ্যমান ও পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং সংশ্লিষ্ট এলাকার শিল্প, বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৬৭ কি.মি. দীর্ঘ কুটুমপুর-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের রুট সার্ভে ও ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলমান আছে।
২।	ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৪" X ৬৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০৪৩০.০০	ভোলা অঞ্চলে উৎপাদিতব্য ও প্রাপ্তব্য গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে ভোলা-বরিশাল গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের রুট জরীপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি চলমান রয়েছে।
৩।	লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা- গোপালগঞ্জ-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ১৭০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	২৮০০০০.০০	দেশের দক্ষিণ ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে বিদ্যমান ও ভবিষ্যতে স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ, শিল্প ও বাণিজ্যিক গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের জন্য নারায়ণগঞ্জ জেলার মাওয়া হতে জাজিরা, গোপালগঞ্জ হয়ে খুলনা জেলার আড়ংঘাটা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের রুট জরীপ কার্যাদি সম্পন্ন হয়েছে ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি চলমান রয়েছে।
৪।	পায়রাবন্দর-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৫০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	২৭২৭৪৫.০০	পটুয়াখালী জেলার পায়রাবন্দর এলাকায় আমদানিতব্য আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহের নিমিত্ত পায়রাবন্দর হতে খুলনা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে প্রকল্পের রুট জরীপ ও পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি প্রক্রিয়াধীন আছে।
৫।	সাতক্ষীরা (ভোমরা)-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ৬৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৯৮০০০.০০	ক্রস-বর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারত হতে আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে সাতক্ষীরা (ভোমরা) হতে খুলনা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে প্রকল্পের রুট জরীপ কার্যাদি চলমান রয়েছে।
৬।	বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪" X ১০৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১৫৫০০০.০০	বরিশাল বিভাগে বিদ্যমান এবং স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ, শিল্প ও বাণিজ্যিক গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের খুলনা হতে বরিশাল পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ।
৭।	২য় বঙ্গবন্ধু ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১২	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৪২০০০.০০	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ কোম্পানী ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানীর আওতাধীন দেশের উত্তর-পশ্চিম ও দক্ষিণ-পশ্চিম অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২য় বঙ্গবন্ধু রেলওয়ে ব্রীজের উপর দিয়ে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের ইপিপি ডকুমেন্টস প্রস্তুতকরণ, পাইপলাইন ডিজাইন ও নির্মাণ পদ্ধতি নির্ধারণের জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

৮.০। কোম্পানি কর্তৃক এ যাবত বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান যথাঃ এডিবি ও বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং জিটিসিএল-এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে নিম্নোক্ত ২১টি প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের বাস্য ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি.মি.)	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।	বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৮	জুন ১৯৯৭- সেপ্টেম্বর ২০০১
৪।	রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (প্রথম পর্যায়)	৩০" X ৫৪	জুলাই ১৯৯৭- মে ২০০২
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 ১৯৯৭- 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 গ্যাসফিল্ড (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 কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬- জুন ২০১৮
২১।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১	জুলাই ২০১৪- জুন ২০১৮

৯.০। স্বাস্থ্য ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

- ৯.১। প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবস্থাপনার ক্ষেত্রে আকস্মিক যে কোন দুর্ঘটনা/দুর্যোগ মোকাবেলায় প্রয়োজনীয় নিরাপত্তামূলক প্রস্তুতি গ্রহণ সংক্রান্ত তথ্য সংবলিত প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রধান কার্যালয় ভবন ও স্থাপনাসমূহের আপদকালীন সময়ে নিরাপত্তামূলক প্রস্তুতি গ্রহণের লক্ষ্যে Emergency Action Plan প্রস্তুতির কাজ চলমান রয়েছে। প্রধান কার্যালয় ভবনের ফায়ার এলার্ম সিস্টেমের কার্যকারিতার অংশ হিসেবে জরুরী অবস্থায় পিএ সিস্টেম (public address system) চালুকরণের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- ৯.২। কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের সেফটি অডিট সম্পাদনের অংশ হিসেবে এ অর্থবছরে যশোর টিবিএস, যশোর ক্যান্টনমেন্ট ভান্ড স্টেশন, ডেমরা সিজিএস, মহেশখালী সিটিএমএস, আনোয়ারা সিজিএস, চট্টগ্রাম সিজিএস এবং নিকটবর্তী ভালভ স্টেশন প্রভৃতি স্থাপনাসমূহের সেফটি অডিট কার্যক্রম সফলভাবে সম্পাদন করা হয়েছে। স্থাপনাসমূহের সিসিটিভি, ফায়ার এক্সটিংগুইশার, ফাস্ট এইড বক্স, পার্সোনাল প্রোটেকটিভ ইকুইপমেন্ট প্রভৃতি সঠিক স্থানে সংরক্ষণের বিষয়টি নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে। কোম্পানির মহিলা কর্মীদের শিশু সন্তানদের দিবাযত্ন কেন্দ্র চালুকরণের লক্ষ্যে স্থান নির্বাচনসহ বাজেটে সংস্থান রাখা হয়েছে।
- ৯.৩। অগ্নি নির্বাপক যন্ত্র রিফিলিং, সার্ভিসিং এবং রংকরণের জন্য কারিগরী বিনির্দেশনা (Technical Specification) প্রস্তুত করা হয়েছে। সকল স্থাপনায় safety equipment স্থাপনের অংশ হিসেবে Gas Detector, Thunder Arrester, Explosion Proof Light ইত্যাদি স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তামূলক সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে Safety awareness program বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



এইচডিডি পদ্ধতিতে কর্ণফুলী নদী অতিক্রমনের সাফল্যজনক সমাপ্তিতে আনন্দ উল্লাস

১০.০। পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম

জিটিসিএল কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের পূর্বে সংশ্লিষ্ট প্রকল্পের জন্য রুট জরিপ কার্যাদি ও পরিবেশগত সমীক্ষা সম্পাদন করে পরিবেশ অধিদপ্তর হতে পরিবেশগত ছাড়পত্র গ্রহণপূর্বক নির্মাণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে মোট ৫টি প্রকল্প যথা: (ক) মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (খ) কুটুমপুর-মেঘনাঘাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (গ) মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (ঘ) বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ও (ঙ) মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলের জন্য গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং কেজিডিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রকল্পের পরিবেশ সমীক্ষা কার্যাদি সম্পাদন করা হয়েছে।

গ্যাস সঞ্চালনের জন্য নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইন মাটির নিচে বিদ্যমান থাকায় কোন প্রকার কৃষি জমি কিংবা বসত ভিটার ক্ষতি সাধন হয় না এবং একই সাথে প্রাকৃতিক পরিবেশের কোন প্রকার ক্ষতিসাধন হয় না। পাইপলাইনসহ অন্যান্য অবকাঠামো যথাঃ 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরেও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলজ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপন করা হয়েছে।

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

- ১১.১। কোম্পানির পরিচালনাধীন ধনুয়া হতে সাভার পর্যন্ত ৬০ কিঃ মিঃ দীর্ঘ ২০" পাইপলাইনের ভাল্ভস্টেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও রং করণের কাজ, আমিনবাজার সিজিএস প্ল্যান্ট এর ফিল্টার সেপারেটরের Filter Cartridge পরিবর্তন সংক্রান্ত কাজ, কোম্পানির পরিচালনাধীন রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন, ভাল্ভ স্টেশন, পিগ ট্রাপ স্টেশন এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের ভূ-উপরিস্থ স্থাপনাসমূহে Epoxy Paint দ্বারা রংকরণ কাজ এবং বাঘাবাড়ী সিজিএস, আমিনবাজার সিজিএস, বগুড়া টিবিএসসহ বিভিন্ন সিজিএস ও টিবিএস এর প্রয়োজনীয় মডিফিকেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ, আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা ব্রুকপুত্র বেসিনের পাইপলাইনের রক্ষণাবেক্ষণ কাজ এবং বিভিন্ন ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার ভাল্ভসমূহের গ্রীজিং ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- ১১.২। কোম্পানির পরিচালনাধীন পাইপলাইনসমূহের সিপি সিস্টেম পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণের কাজ সম্পাদনের জন্য ৩ বছর মেয়াদে ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত কার্যক্রমের আওতায় বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা, উত্তর-দক্ষিণ, রশিদপুর-আশুগঞ্জ, আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ, জিটিসিই আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ, বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ, তিতাস-এবি, তিতাস সিবিএ-ছয়বারিয়া অফটেক, শ্রীকাইল-এবি, বাখরাবাদ-ডেমরা, বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম পাইপলাইনসমূহ (Part-A) এর আওতায় স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম-এর পরিচালন ও প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ এবং আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা, আশুগঞ্জ-মনোহরদী, মনোহরদী-ধনুয়া, ধনুয়া-সাভার, এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ী, এলেঙ্গা-যমুনা, নলকা-বগুড়া, হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা, বনপাড়া-রাজশাহী, ভেড়ামারা-খুলনা এবং বিবিয়ানা-ধনুয়া পাইপলাইনসমূহ (Part-B) এর আওতায় ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম পরিচালন ও প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণের কাজসমূহ চলমান রয়েছে।
- ১১.৩। জিটিসিএল পরিচালকমন্ডলীর গত ১৬-০৪-২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪০৯তম সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত মোতাবেক বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম, ২৪" ব্যাস x ১৭৫ কিলোমিটার উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন-এর অন-স্ট্রীম পিগিং কার্যক্রম গত ১৮-০৬-২০১৮ হতে ২২-০৬-২০১৮ তারিখের মধ্যে সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।



ধনুয়া-নলকা পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের এইচডিডি পদ্ধতিতে টংকি-১ নদী অতিক্রমের কার্যক্রম

১২.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

- ১২.১। আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪ এর ৭৫ ধারা অনুযায়ী প্রতি বছর 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 মামলাগুলো 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 পুনঃউন্মোচিত করে। উপ-কর কমিশনার কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হলে এর রায় জিটিসিএল এর বিপক্ষে 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 নিষ্পত্তির লক্ষ্যে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা পরিচালনাধীন রয়েছে। এছাড়া ২০১৪-২০১৫ করবর্ষের বিপরীতে উচ্চ আদালতে আপীল করা হয়েছে।
- ১২.২। অর্থ আইন, ২০১৪ যা ১ জুলাই ২০১৪ তারিখ হতে কার্যকরপূর্বক ৮২সি ধারা সংশোধন করে বলা হয়েছে, “যে সকল কোম্পানি গ্যাস ট্রান্সমিশন এর সাথে জড়িত তাদের ক্ষেত্রে ৮২সি ধারা কার্যকর হবে না।” ফলশ্রুতিতে ২০১৪ এর অর্থ আইন মোতাবেক করবর্ষ ২০১৫-২০১৬ হতে ৮২সি ধারার পরিবর্তে ৮২বি ধারায় জিটিসিএল এর আয়কর নির্ধারণী সম্পাদন করা হচ্ছে এবং এর প্রেক্ষিতে ৮২বি ধারায় ২০১৫-২০১৬ ও ২০১৬-২০১৭ করবর্ষের রিটার্ন এর উপর ইতোমধ্যে উপ-কর কমিশনার পর্যায়ে শুনানী সম্পন্ন হয়েছে।

১৩.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১৩.১। বিনিয়োগ

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের জুন ২০১৮ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১১,৭৬৪.৩৭ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৬৬০০.০৬ কোটি টাকা ঋণ এবং মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত ও সঞ্চিতিসহ সর্বমোট ৫১৬৪.৩১ কোটি টাকা সংরক্ষিত রয়েছে। অপরপক্ষে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ও বিনিয়োগকৃত অর্থ ১১৫২১.৯৫ কোটি টাকা এবং নীট চলতি সম্পত্তিতে ২৪২.৪২ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত।

১৩.২। রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে মোট ২১,৯১১.৪৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৩৮.০৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ৬১৫.৩৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে ২১,৮৩১.১৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩২৭.৩১ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে ৪৫৪.৫৪ কোটি টাকা আয় করে। ২০১৬-২০১৭ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ০.৩৭% বৃদ্ধি পেয়েছে এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ৩.২৭% বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় হয়েছে ৬১৫.৩৩ কোটি টাকা যা গত অর্থ বছরের তুলনায় ৩৫.৩৭% বেশী।

১৩.৩। পরিচালন ব্যয়

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৭৬.৭৩ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ৯.৫৮ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৪৭.২১ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ২২৫.২০ কোটি টাকা এবং পেট্রোবাংলা সার্ভিস চার্জ বাবদ ৯.৯৮ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ৩৬৮.৭২ কোটি টাকা খরচ হয়েছে, যা গত অর্থবছরের তুলনায় ৮.৯৪ কোটি টাকা কম। উল্লেখ্য যে, উক্ত খাতসমূহে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে খরচের পরিমাণ ছিল ৩৭৭.৬৬ কোটি টাকা।

১৩.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১১৩.১৫ কোটি টাকা, যা ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে ছিল ১১৮.৬১ কোটি টাকা অর্থাৎ বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে ৫.৪৬ কোটি টাকা কম। প্রসংগত উল্লেখ্য যে, প্রকল্প সমাপ্তিতে মূলধনীকরণ করায় সুদ ব্যয় আগামীতে আরো বৃদ্ধি পাবে।

১৩.৫। লাভ-ক্ষতি

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কর পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২২৩.২১ কোটি টাকা। ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৪৩.৩২ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে কর পূর্ব মুনাফা ১৭৯.৮৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ বৃদ্ধি এবং হুইলিং চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.১৫৬৫ টাকা হতে ০.২৬৫৪ টাকা নির্ধারণ করায় এ খাতে মোট আয় বৃদ্ধি পেয়েছে ৪১৫.২৫%।

১৩.৬। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৫০৩.৫৯ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে ছিল ২৭২.১৫ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারী বর্ণনা নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
স্বাণের আসল	১৬৭.৪২	৪০.০৯
স্বাণের সুদ	১৮১.১২	১৩৭.০৬
লভ্যাংশ	-	-
সিডি ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক	১৩৫.৪৭	৭৫.৫২
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	১৯.৫৮	১৯.৪৯
মোটঃ	৫০৩.৫৯	২৭২.১৫

১৩.৭। অনাদায়ী অর্থ

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ আলোচ্য ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ৩১৩.৭৪ কোটি টাকা, যা ২.১০ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ২১১.৯৭ কোটি টাকা, যা ৪.৭৬ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানি ভিত্তিক ২০১৭-২০১৮ ও ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	৩০ জুন ২০১৮ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০১৭ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
গ্যাস পরিবহন :				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানী লিমিটেড	১৮৯.৯১	৫.৯০	১২১.০৯	৩.৭৬
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৩১.২৭	৫.৭১	১৯.৩৬	৩.৫৪
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেমস লিমিটেড	৪৯.৩০	১৫.৬৫	৪০.৭৬	১২.৯১
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৬.১১	৩.৩৭	৬.০৬	৩.৫৩
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোঃ লিঃ	২৫.৮৪	৪.৯৮	১৭.৭৭	৩.৪৩
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৩.০৫	৪.৮৯	১.৮০	২.৮৮
কনডেনসেট পরিবহন :				
পেট্রোবাংলা	৮.২৪	৩.১০	৫.১১	১.৯৩
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	০.০২	১.৫৫	০.০২	১.৫৫
মোট	৩১৩.৭৪	৬.৬৫	২১১.৯৭	৫.৬০

উল্লেখ্য যে, জেজিটিডিএসএল-এর নিকট কৈলাশটিলার মধ্যম চাপ লাইনে ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন বাবদ অমীমাংসিত (Dispute) বকেয়ার পরিমাণ ৩৫.৫৪ কোটি টাকা। উক্ত অমীমাংসিত অর্থ বাদ দিলে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ দাঁড়ায় ২৭৮.২০ কোটি টাকা, যা ২.১০ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ।

১৩.৮। ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ঋণ-ইকুইটিটির অনুপাত ৫৬ : ৪৪, যা ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে অনুপাত ছিল ৫৩ : ৪৭। 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।

১৩.৯। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত ১.৩১ যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ০.৮১। 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 রেগুলেটরি কমিশন কর্তৃক ১ মার্চ ২০১৭ থেকে নির্ধারিত গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.১৫৬৫ টাকা হতে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা কার্যকর এবং ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ তারিখে BERC কর্তৃক ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ০.৪২৩৫ টাকা নির্ধারণ করা হয়।

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

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৪.৩৮%, যা ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে ১.৬৩% ছিল। গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৩২ টাকা হতে হ্রাস করে প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা কার্যকর করায় কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বহুলাংশে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর দাতা সংস্থা কর্তৃক মুনাফার হার নির্ধারিত ১২% বা ততোধিক RoR অর্জন এবং কোম্পানিকে আর্থিকভাবে লাভজনক রাখতে হলে গ্যাস ও কনভেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাবশ্যিক।

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

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৪৪১.২৯ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ১,৫৬৯.৮৯ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো :

(লক্ষ টাকা)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০১৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০১৭-১৮ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-যমুনা প্রকল্প	৪০৬.৪৬	-	৪০৬.৪৬
বনপাড়া-রাজশাহী প্রকল্প	২৩০.৪৪	-	২৩০.৪৪
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ প্রকল্প	২,১৪১.১১	-	২,১৪১.১১
আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ প্রকল্প	২৫,৬৪১.৭২	১,৯৯৮.২৭	২৭,৬৩৯.৯৯
কম্প্রসর স্টেশন প্রকল্প	৩,০২৩.৯৯	-	৩,০২৩.৯৯
হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা প্রকল্প	৩,০২৩.৩৫	-	৩,০২৩.৩৫
ভেড়ামারা-খুলনা প্রকল্প	১৯২.৯০	-	১৯২.৯০
বিবিয়ানা-ধনুয়া প্রকল্প	৩০,০০০.০০	-	৩০,০০০.০০
শ্রীকাইল-এবি প্রকল্প	১,৩১১.৫৩	-	১,৩১১.৫৩
তিতাস-এবি প্রকল্প	৭,১৩৫.৩৩	-	৭,১৩৫.৩৩
তিতাস সিবিএ প্রকল্প	৪,০৬০.০১	-	৪,০৬০.০১
প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০,৬১৭.২৬	-	১০,৬১৭.২৬
মহেশখালী-আনোয়ারা প্রকল্প	২৫,০২৫.০০	৬,৪৯১.৩১	৩১,৫১৬.৩১
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প	৫০.০০	৩৩,৬৬৪.০০	৩৩,৭১৪.০০
তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	-	১,৯৭৬.৩৮	১,৯৭৬.৩৮
মোট	১১২,৮৫৯.১০	৪৪,১২৯.৯৬	১৫৬,৯৮৯.০৬

১৩.১২। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২২৩.২১ কোটি টাকা এবং এ মুনাফার ভিত্তিতে কোম্পানির নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) ৪.৩৮% দাঁড়িয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৯টি প্রকল্পের মধ্যে ৮টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। বিইআরসি কর্তৃক ১ মার্চ ২০১৭ থেকে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.১৫৬৫ টাকা হতে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ প্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০১৯-২০২০ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী কোম্পানির প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০১৯ সাল পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপঃ

অর্থবছর	২০১৭-২০১৮	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০
RoR (%)	৪.৩৮	৫.৯২	৫.৫৩
Debt Service Coverage Ratio	১.৩১	২.১২	১.৭২

বর্ধিত আর্থিক অভিক্ষেপ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ৪.৩৮% এবং Debt Service Coverage Ratio ১.৩১ হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২০ সাল পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাবে। সুতরাং বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২০ সাল পর্যন্ত কোম্পানির RoR ১২% এবং ১৫% অর্জন করতে হলে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারিত হওয়া প্রয়োজন, তার একটি বছরভিত্তিক হিসাব নিম্নে প্রদান করা হলো :

Rate of Return (RoR)	প্রতি ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০১৭-২০১৮	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০
১২%	০.৪৬০৪	০.৬২১৫	০.৭১০৯
১৫%	০.৪৬০৫	০.৭৯০২	০.৮৮৪০

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

- ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০১৮-২০১৯ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৬২১৫ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ০.৭৯০২ টাকায় নির্ধারণ করা;
- বিইআরসি এর সিদ্ধান্তের আলোকে জিটিসিএল কর্তৃক মার্চ ২০১৭ হতে ০.২৬৫৪ টাকা হারে বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট ট্রান্সমিশন চার্জের বিল দাখিল করা হচ্ছে। কিন্তু বিতরণ কোম্পানিসমূহ পূর্বর্তন ০.১৫৬৫ টাকা হারে ট্রান্সমিশন চার্জের বিল জিটিসিএল-কে পরিশোধ করছে এবং বর্ধিত ০.১০৮৯ টাকা হারে পেট্রোবাংলার short fall ফান্ডে পরিশোধ করছে যা হতে জিটিসিএল নির্ধারিত সময়ের মধ্যে অর্থ পাচ্ছে না। ফলশ্রুতিতে কোম্পানিতে তারল্য সংকট দেখা দিয়েছে এবং তারল্য সংকটের কারণে কোম্পানির লভ্যাংশ ও ত্রৈমাসিক ডিএসএল পরিশোধে ব্যাঘাত সৃষ্টি হচ্ছে।
- 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।
- বাংলাদেশ এনার্জী রেগুলেটরি কমিশন কর্তৃক গত ১৮.১০.২০১৮ তারিখের আদেশ বলে নিম্নোক্ত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তরের আদেশ প্রদান করা হয়েছে :

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর নিকট হতে-

- হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ (১২" ব্যাস) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং
- ঘাটুরা-নরসিংদী (১৪" এবং ১৬" ব্যাস) ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন।

জালালাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর নিকট হতে-

- হবিগঞ্জ-জালালাবাদ (১২" ব্যাস) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং
- বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ (২০" ব্যাস) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;

সুন্দরবন গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর নিকট হতে-

- শাহবাজপুর-ভোলা উচ্চচাপ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।

বর্ণিত লাইনপাইপসমূহ জিটিসিএল এ হস্তান্তর করা প্রয়োজন।

- ঙ) জেজিটিডিএসএল-এর নিকট কৈলাশটিলার মধ্যম চাপের লাইনে জিটিসিএল কর্তৃক ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন বাবদ অমীমাংসিত (Dispute) বকেয়ার পরিমাণ ৩,৫৫৪.৪০ লক্ষ টাকা যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানির স্বার্থ সমুলত রাখার জন্য বিষয়টি জরুরী ভিত্তিতে নিষ্পত্তি করা প্রয়োজন।

১৪.০। নিরীক্ষা কার্যক্রম

১৪.১। অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির পরিশোধিত বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষাপূর্বক অডিট ক্লিয়ারেন্স দেয়া হয়েছে। অপরদিকে, পোস্ট অডিট কার্যক্রমও পরিচালনা করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আনুতোষিক, সিপিএফ সংক্রান্ত দেনা পাওনার উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়। কোম্পানির দেশীয়/বৈদেশিক ঋণ ও ঋণের সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতির উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়েছে। স্থানীয় ঋণ অবমুক্তির সরকারি আদেশ, বৈদেশিক ঋণচুক্তি, পুনঃঋণ চুক্তিপত্র প্রভৃতি বিবেচনায় আনা হয়েছে। এছাড়া অডিট ডিপার্টমেন্টের তত্ত্বাবধানে গঠিত ফিজিক্যাল ইনভেন্টরি কমিটির মাধ্যমে কোম্পানি ও এর অধীনস্থ প্রকল্পের ৩০-০৬-২০১৮ তারিখের সম্পদ/পরিসম্পদ ও মজুত মালামালের সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

১৪.২। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে মোট ২৫টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যেখানে সংশ্লিষ্ট অর্থের পরিমাণ ১২২৩.৬৭ লক্ষ টাকা। যার মধ্যে ১০টি অডিট আপত্তি ব্রডশীট জবাব এবং অবশিষ্ট ১৫টি অডিট আপত্তি ১টি দ্বি-পক্ষীয় সভা ও ২টি ত্রি-পক্ষীয় সভার গৃহীত সুপারিশ অনুযায়ী নিষ্পত্তি করা হয়েছে।

১৫.০। বীমা কার্যক্রম

১৫.১। পাইপলাইন ও স্থাপনা, প্ল্যান্ট/মেশিনারিজের সাধারণ বীমা

২০১৭-২০১৮ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানিতে মোট ২৭টি বীমা পলিসি বিদ্যমান রয়েছে। উক্ত বীমা পলিসিসমূহের মধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর ৯ কিঃ মিঃ পাইপলাইনের জন্য ১টি Comprehensive/All Risk বীমা পলিসি, বিভিন্ন স্থাপনা, প্ল্যান্ট ও মেশিনারিজের জন্য ১০টি Fire, Earthquake & Cyclone বীমা পলিসি এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের জন্য ১৬টি Public Liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসি রয়েছে। হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা এবং ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন Public Liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসির আওতায় আনা হয়েছে। একইভাবে এ দুটি সঞ্চালন লাইনের আওতাধীন স্থাপনা, প্ল্যান্ট এবং মেশিনারিজ এর বীমা পলিসি চালুর কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া প্রধান কার্যালয় ভবন ইতোমধ্যে মূলধনীকরণ হয়েছে এবং যথারীতি বীমা পলিসির আওতায় আনয়নের কাজ চলমান রয়েছে।

১৫.২। মোটরযান বীমা

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির মালিকানাধীন সকল প্রকার যানবাহন/মোটরযানের ৩য় পক্ষীয় বীমা পলিসি সাধারণ বীমা কর্পোরেশন হতে সরকারি বিধি অনুযায়ী নবায়ন করা হয়েছে।

১৫.৩। গোষ্ঠী বীমা

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির নিয়মিত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বিদ্যমান গোষ্ঠী বীমা পলিসি নবায়ন করা হয়েছে।

১৬.০। কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- (ক) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে নিম্ন আদালতে বর্তমানে মোট ৯টি মামলা বিচারাধীন আছে। উল্লিখিত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবী কর্তৃক যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- (খ) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে উচ্চ আদালতে বর্তমানে সর্বমোট ১৭টি রীট মামলা রয়েছে। 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 ৪টি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে, যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্পের আমদানিকৃত লাইনপাইপ ইয়ার্ড

১৭.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

বিগত ২৮-১২-২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালকমন্ডলীর ২৯২তম সভায় অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোয় ১৪টি ডিভিশন, ৪২টি ডিপার্টমেন্টসহ নিয়মিত ৬৪৩ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৭ জন কর্মকর্তা, নিয়মিত ২৫২ জন কর্মচারী ও ৫ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ মোট ৯০৭ জন কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং ভাড়াভিত্তিক ১,১৮৬ জন কর্মচারী 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 কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। সাংগঠনিক কাঠামোর সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে মোট ৪০০ জন নিয়মিত কর্মকর্তা, ২ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তা ও ৪ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ মোট ৪০৬ জন কর্মকর্তা এবং মোট ১৩৩ জন কর্মচারী (পিআরএলভুক্ত ৫ জন কর্মচারীসহ) অর্থাৎ কোম্পানিতে সর্বমোট ৫৩৯ জন জনবল কর্মরত রয়েছে। এছাড়া, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে বিভিন্ন কর্মচারী পদে মোট ১০৪৯ জন জনবল কর্মরত রয়েছে।

১৮.০। নিয়োগ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

১৮.১। কর্মকর্তা : ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে সহকারী ব্যবস্থাপক (সাধারণ) পদে ১৬টি, সহকারী কর্মকর্তা (সাধারণ) পদে ১৮টি, সহকারী ব্যবস্থাপক (অর্থ/হিসাব) পদে ৯টি, সহকারী কর্মকর্তা (অর্থ/হিসাব) পদে ১টি, সহকারী প্রকৌশলী পদে ৪০টি (ইলেকট্রিক্যাল এন্ড ইলেকট্রনিক্স ১৪টি, মেকানিক্যাল ১১টি, কেমিক্যাল ৭টি ও সিভিল ৮টি), উপ-সহকারী প্রকৌশলী পদে ১৫টি (ইলেকট্রিক্যাল ২টি, মেকানিক্যাল ৭টি ও সিভিল ৬টি) এবং চুক্তিভিত্তিক ইমাম পদে ১টিসহ মোট ১০০টি পদে নিয়োগ কার্যক্রম চলমান ছিলো, যা সম্প্রতি সম্পন্ন হয়েছে।

কর্মচারী : ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কর্মচারী পর্যায়ে মোট ১৫জন জনবল নিয়োগ করা হয়েছে।

- ১৮.২। শের-এ-বাংলা নগরের আগারগাঁওস্থ জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ের নিরাপত্তার দায়িত্বে ৩ জন গার্ড কমান্ডার, ৩২ জন নিরাপত্তা প্রহরী ও ১ জন ক্যাশ গার্ডসহ মোট ৩৬ জন নিরাপত্তা কর্মী এবং ১ জন পিসি, ১ জন এপিসি ও ১২ জন আনসারসহ মোট ১৪ জন সশস্ত্র আনসার সদস্য নিয়োজিত রয়েছে।
- ১৮.৩। প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পর্যায়ে ৪৮টি সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত ক্যামেরায় ধারণকৃত ডাটা প্রদর্শন ও সংরক্ষণের জন্য প্রধান কার্যালয়ের নিচ তলায় কন্ট্রোল রুমে ৩টি মনিটর ও ১টি হার্ড ডিস্ক ড্রাইভ স্থাপিত রয়েছে, যা দ্বারা সিসি ক্যামেরার আওতাভুক্ত স্থানসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিকভাবে পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে।
- ১৮.৪। কোম্পানির ৫টি স্থাপনা (গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, বি-বাড়িয়া-১(ক) শ্রেণীর কেপিআই, মুচাই ভাল্ড স্টেশন, হবিগঞ্জ,-১(ক) শ্রেণীর কেপিআই, চট্টগ্রাম সিজিএস, চট্টগ্রাম-১(খ) শ্রেণীর কেপিআই, ফেণী আইসিএস, ফেণী-১(গ) শ্রেণীর কেপিআই, বাঘাবাড়ী সিজিএস, সিরাজগঞ্জ-১(গ) শ্রেণীর কেপিআই) কেপিআই-এর অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এছাড়া এলেক্সা কম্প্রেসর স্টেশন, আমিন বাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস কেপিআই হিসেবে অন্তর্ভুক্তকরণ প্রক্রিয়াধীন আছে। কোম্পানির কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতি তিন মাস অন্তর এবং “স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি” কর্তৃক প্রতিমাসে নূন্যতম একবার মনিটরিং করা হচ্ছে। অপরদিকে, “বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটির” সুপারিশকৃত প্রতিবেদন অনুযায়ী দেখা যায় যে, কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা দ্বারা নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিয়ন্ত্রিত হয়। তাছাড়াও মেটাল ডিটেক্টর ও কার মিরর দ্বারাও পরীক্ষা করা হয়। যে সকল স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপন 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 দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন: নাম, স্থায়ী ও বর্তমান ঠিকানা, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময়, দর্শনেচ্ছুক কর্মকর্তা/কর্মচারীর স্বাক্ষর, পদবী ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা জোরদারে ২৩৪ জন সশস্ত্র/নিরস্ত্র আনসার সদস্য এবং ৯০৭ জন নিরাপত্তা জনবল নিয়োজিত রয়েছে।

১৮.৫। মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে 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 হয়েছে :

১৮.৫.১। স্থানীয় প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার :

ক্রমিক নং	বিবরণ	স্থানীয়	বৈদেশিক	মোট
১.	প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার	৫৯	১৫	৭৪
২.	প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা	৫৪৬**	৭৪	৫৪৬**
		স্থানীয় ও বৈদেশিক উভয়		৭৪ জন
৩.	মোট প্রকৃত প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা			৫৪৬** (লক্ষ্যমাত্রা ৫৩৮ জন)
৪.	প্রশিক্ষণ ঘন্টা	২৪,৭৬৯ ঘন্টা	৬,৪২৯ ঘন্টা	৩১,১৯৮ ঘন্টা
৫.	প্রশিক্ষণ জনঘন্টা	৩১,১৯৮/৫৩৮		= ৫৮.০০ জনঘন্টা (লক্ষ্যমাত্রা ৬০ জনঘন্টা)

**বিঃদ্রঃ স্থানীয় প্রশিক্ষণ, বৈদেশিক প্রশিক্ষণ এবং উভয় প্রশিক্ষণে পুনরায় অংশগ্রহণকারী প্রশিক্ষণার্থীগণকে ১ জন হিসেবে গণনা করে প্রকৃত প্রশিক্ষণার্থী হিসেব করা হয়েছে।

১৮.৫.২। শুদ্ধাচার কৌশল প্রশিক্ষণ :

ক্রমিক নং	বিষয়	সংখ্যা
১।	মোট প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা	২৭৯
২।	মোট প্রশিক্ষণ ঘন্টা	২৮৭৪
৩।	মোট প্রশিক্ষণ জনঘন্টা	৫.৩৪

১৮.৬। ব্যবস্থাপনা-কর্মচারী সম্পর্ক

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানিতে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক অতীতের ন্যায় সন্তোষজনক ছিল। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন করছেন। কোম্পানি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বিদ্যমান রয়েছে। কোন সমস্যার উদ্ভব হলে পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বি-পাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে তা নিষ্পত্তি করা হচ্ছে।

১৯.০। কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম

১৯.১। স্থানীয় ক্রয়

ই-জিপি পদ্ধতিতে উন্মুক্ত দরপত্রের মাধ্যমে বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/প্রকল্পের চাহিদার আলোকে বিভিন্ন পূর্ত/বৈদ্যুতিক, রক্ষণাবেক্ষণ কাজ ও স্টেশনারি, হার্ডওয়ার, ইলেকট্রিক্যাল, স্যানেটারি, প্রিন্টিং মালামাল সামগ্রী এবং প্রধান কার্যালয় ও অন্যান্য আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনার চাহিদা মোতাবেক অগ্নি-নির্বাণনযন্ত্র ক্রয় ও রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

ফ্রেমওয়ার্ক চুক্তির অধীনে অফিস ফার্নিচারসমূহ এবং সরাসরি ক্রয় পদ্ধতিতে প্রগতি ইন্ডাস্ট্রিজ লিমিটেড হতে ২টি মিতসুবিশি পাজেরো স্পোর্টস জীপ ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া গাড়ীর টায়ার/ব্যাটারি, কম্পিউটার প্রিন্টার/ফটোকপি মেশিনসমূহের জন্য টোনার/কার্টিজ, জেনারেটরের খুচরা যন্ত্রাংশ ও লুব্রিকেন্ট ইউপিএস এর ব্যাটারি ইত্যাদি সরাসরি ক্রয় করা হয়েছে।



চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্পের এডিবি রিভিউ মিশন কর্তৃক সাইট পরিদর্শন

১৯.২। পিএসআই, শিপিং এন্ড হ্যান্ডলিং ও মালমাল পরিবহন কার্যক্রম

কোম্পানি ও এর অধীনস্থ বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালমালের প্রি-শিপমেন্ট ইন্সপেকশন কোম্পানির অনুমোদিত পিএসআই এজেন্ট-এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হচ্ছে। ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ডিভিশনের জন্য আমদানিকৃত ২টি Pressure Control Valves ও Exelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) হতে Free of Cost-এ প্রাপ্ত ২৪" ব্যাসের ৪৬ পিস পাইপ এবং কোম্পানির অধীনে বাস্তবায়নাধীন ধনুয়া নলকা প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের জন্য আমদানিকৃত লাইনপাইপ ও লাইনপাইপ সমগ্রী চট্টগ্রাম বন্দর হতে সিএন্ডএফ এজেন্টের মাধ্যমে খালাস করা হয়। তৎপরবর্তীতে আমদানিকৃত মালমালসমূহ পরিবহন ঠিকাদারের মাধ্যমে লোডিং-আনলোডিংপূর্বক কোম্পানির বিভিন্ন ইয়ার্ড/ভাডারে পরিবহন কাজ সম্পন্ন করা হয়।

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 কর্মচারীগণ মুক্তিযুদ্ধের ইতিহাস সমৃদ্ধ গ্রন্থাবলী পাঠ করে মুক্তিযুদ্ধের ইতিহাস সম্পর্কে সঠিক ধারণা লাভ করছেন। এছাড়া, কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ কর্তৃক বিভিন্ন জাতীয় দিবসসমূহে অংশগ্রহণপূর্বক শহীদদের প্রতি গভীর শ্রদ্ধা ও সম্মান প্রদর্শন করা হয়।



মহান বিজয় দিবস উদযাপন

২১.০। সামাজিক দায়বদ্ধতা

কোম্পানির “কর্পোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি”র আওতায় বিভিন্ন স্কুল/পাঠাগার/কল্যাণ তহবিল/ওল্ড কেয়ার সার্ভিস-এ মোট ৬ ৬,০০,০০০.০০ (টাকা ছয় লক্ষ মাত্র) অনুদান প্রদান করা হয়েছে। উল্লিখিত সামাজিক দায়িত্ব পালনের পাশাপাশি দেশে 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। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ :

২২.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের মধ্যে যারা স্নাতকোত্তর, স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সম্মান), মাধ্যমিক (সম্মান), জেএসসি (সম্মান) এবং পিইসি (সম্মান) পর্যায়ে কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয় তাদের প্রতি বছর কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষা বৃত্তি নীতিমালার আওতায় শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। বিগত অর্থবছরে লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য উল্লিখিত বিভিন্ন পর্যায়ে ৯২ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীর ৯২ জন সন্তানকে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

২২.২। ঋণ প্রদান কর্মসূচী

কোম্পানির বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ থেকে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ঋণ বাবদ ১৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে, কম্পিউটার ক্রয়ে ঋণ বাবদ ৫ জন কর্মকর্তাকে এবং মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ২০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র মাহে রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা-মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা উদ্বোধন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের 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, বিস্কোরক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসন-কে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। অনুরূপভাবে উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা যথাঃ এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে কোম্পানি উত্তরোত্তর উন্নতিসাধন ও দেশের কাঙ্ক্ষিত অগ্রযাত্রায় অগ্রণী ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আশা করি।



চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্পের ওয়েল্ডার টেস্টিং কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য্য 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ্‌তায়ালার আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

Directors' Report For the Shareholders on the Company's performance during FY 2017-2018 Placed in the 25th 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 25th 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 to 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 2017-2018 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 Company during FY 2017-2018 has transported gas by its 1,651.43-km pipeline of 10-inch, 12-inch, 20-inch, 24-inch, 30-inch & 36-inch diameter of 960-1050 psig operating pressure for the franchise areas of Titas, Bakhrabad, Karnaphuli, Jalabad, Par-chimanchal and Sundarban gas distribution companies with 14,786.7, 2,525.3, 2,148.0, 1,590.9, 527.2 & 333.3 million cubic meters respectively totaling to 21,911.4 million cubic meter, which is 0.37% higher than the previous year. On the other hand, transported 338.037 million liters condensate, which is 3.28% higher than the previous year, through the 6-inch & 4-inch 193-km North-South Condensate Pipeline from Jalabad and Bibiyana gas fields.



Meeting with representatives of contractor regarding progress of Karnafuli river crossing work of Anwara-Fouzarhat project at Patenga, Chattogram in presence of Honorable Secretary, EMRD and Chairman, GTCL Board.

Information & data of the gas flow through the national gas grid are being monitored through Master Control Center, Head Office at Dhaka and Auxiliary Control Center (ACC), Ashuganj of under implemented SCADA Rehabilitation Project. All possible assistances are being extended for load balancing of the transmission grid throughout the country from the SCADA Control Centers.

1.2 Liquefied Natural Gas (LNG)

To meet the ever-increasing gas demand in the country, all activities are in progress as per decision of the government to import Liquefied Natural Gas (LNG). Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, has completed all necessary works the installation of 500 mmscfd equivalent Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) at Moheshkhali in Cox's Bazar. Initially from 18 August 2018, com-menced transmission of 100 mmscfd gas to national gas grid from FSRU installed at Moheshkhali, Cox's Bazar which gradually increased to 300 mmscfd to supply to KGDC. On completion of Karnaphuli River Crossing under Anwara-Fouzdarhat gas transmission pipeline, national grid to attain 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 NGL Terminal Co. (Pvt.) Limited, a private enterprise, are in progress. On completion of this FSRU by April, 2019, it would add additional 500 mmscfd gas to the national grid. Additionally, it has been planned to install by different public, private & foreign companies more floating/land-based terminals at Moheshkhali, Kutubdia and near Payra Sea Port in Patuakhali. For evacuating imported LNG, the Company has, in the meantime, initiated all works for construction of Moheshkhali-Anwara parallel gas transmission pipeline, gas transmission pipeline at Moheshkhali zero point and Chit-tagong-Feni-Bakhrabad gas transmission pipeline including preparatory works for in-stallation of gas transmission networks in the South & South-western region of the country.

1.3 Compressor Activities

Compressor stations at Ashuganj and Elenga having capacities of 1,500 mmscfd and 500 mmscfd respectively for managing the line pack of the transmission pipelines and to reduce low gas pressure of the national gas grid have been installed by Hyundai En-gineering Company Limited, Korea, a turn-key contractor, under a contract signed on 21 October, 2011 having validity up to 30 June 2018. Compressor station installed at Ashuganj, an important component of the national gas transmission grid, are being used to maintain the gas supply at required pressure & flow to all off-transmission withdrawal points of distribution companies. The project was implemented with a loan of USD 104.15 million from Asian Development Bank, Tk. 54,477.15 Lac from the development head of the Government budget of the People's Republic of Bangladesh & Tk. 3,023.99 Lac from the revenue head of GTCL.

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 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 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.

2.0 Annual Performance Agreement (APA)

2.1 Annual Performance Management Activities

The Company has signed on 14-6-2018 the Annual Performance Agreement with Petrobangla for FY 2017-2018 under Government Performance Management System. Target and achievement of Strategic Objectives by the Company under the Agreement are shown below:

Activities	Targets for FY 2017-2018	Achievements for FY 2017-2018
Gas supply to distribution companies by the transmission grid	780 bcf	776.05 bcf
Maintenance of Cathodic Protection System	1841-km	1841-km
On stream cleaning pigging	60-km	234-km
Revenue collection for profitable operation	Tk. 520 Crore	Tk. 504.43 Crore
Operation of Compressor Station (Ashuganj & Elenga)	48 Functional Machine Month	48 Functional Machine Month
SCADA System Implementation	30%	30%
ERP System Implementation	60%	60%
Expansion of gas transmission pipeline grid	60-km	59.90-km
Installation of Gas Metering Station	5 Nos.	5 Nos.
River crossing by HDD	5 Nos.	4 Nos.
Painting works at Installations	20 Nos.	20 Nos.
Construction of Physical Infrastructure	5 Nos.	5 Nos.
Manpower Training	538 Persons	546 Persons
Recruitment of Manpower	100 Persons	15 Persons

Achieved, as required under strategic objectives of the Annual Performance Agreement, the targets like: monitoring of the implementation of Annual Performance Agreement of FY 2017-2018, submission of half-yearly evaluation report, arrangements of training of officials & staffs on different subjects including Government Performance Management System, implementation of National Integrity Strategy, updating the Information Window, implementation of innovative program in service type works, implementation of Grievance Redress System etc.

The Company has earned score of 94.04 in all activities for fulfillment of required strategic objectives under the Annual Performance Agreement signed with Petrobangla for FY 2017-2018.

2.2 National Integrity Strategy

To establish good-governance with firm conviction to build “Golden Bangla”, National Integrity Strategy has been drawn-up. The Vision of the strategy is to create Happy-Developed Sonar Bangla. This is the expected goal of the struggling mass of Bangladesh. Good Governance in the state, establishments & society would be established to attain such. All works for drawing-up National Integrity Strategy in the Company and its implementation are being carried out by a constituted Integrity Committee as per instructions of administrative Ministry and Petrobangla.

For implementation of National Integrity Strategy in the Company for FY 2017-2018, the Integrity Committee drawn-up the time-bound “National Integrity Strategy Work-program and Monitoring Framework”. Minutes of the monthly meeting of the Committee on the sated issues and three months’ progress report are submitted to Petrobangla. The implementation of the work-program is satisfactory for the year.

2.3 Innovation

Innovation Team has been constituted in the Company to bring dynamism & to formu-late easy way to process for providing better citizen services and brining new innovation & to culture it in public administration. Innovation Team held its monthly meetings. Company’s Website has been developed with dynamic, responsive & interactive features from idea received from the Company’s Idea-Box. In addition to the Idea-Box established in the Company’s Head Office, a Web Portal Platform has been created & incorporated in the Company’s Website to submit of online ideas. Besides, a Digital Display Board has been installed in the Ground Floor of the Company’s Head Office depicting locations of different Divisions and Departments through which the stakeholders can receive services from specific officials.

3.0 Information Technology

To bring dynamism & transparencies in official works such as dispatch managements, documents managements, all approvals, budget clearances, recreation leave, atten-dance report, nomination for training, submission of training report and notices for meetings by e-filling among the Divisions/Projects/Departments/Committees are being regularly performed by the Company. For use of e-filing, a front desk has been opened to upload all correspondences as received from Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, Petrobangla, other companies and vendors & contractors. Website of the Company has been developed. The ICT Department has raised the internet speed of the Head Office Building 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.

4.0 Projects completed in FY 2017-2018

4.1 Maheshkhali-Anowara gas transmission pipeline Project

Project Objective: To mitigate the gas shortage in the country, the construction of 30-inch 91-km pipeline from Moheshkhali to Anwara Upazilla of Chittagong District has been taken-up to transport imported Liquefied Natural Gas (LNG) after re-gasification at the Floating Storage & Re-gasification Unit (FSRU) installed in Moheshkhali, close to the deep sea, to supply imported LNG to Chittagong existing Ring Main Pipeline of KGDCL and to deliver surplus gas to the upstream transmission pipeline.

Implementation Period: July 2014 to June 2018

Source of Finance: GoB and GTCL

Project Cost: Tk. 103,967.00 Lac (GoB: 62,380.20 and GTCL: 41,586.80)

Progress Achieved: Completed the construction of 30-inch 91-km gas transmission pipeline from Moheshkhali to Anwara and crossing of 4 Rivers (Uzantia, Koheli, Mata-muhuri & Sangu) of 1.635-km length by HDD. On the other hand, completed the instal-lation of one 600 mmscf Custody Transfer Metering Station (CTMS) at Moheshkhali, Cox’s Bazar and one 600 mmscf capacity City Gate Station (CGS) at Anwara, Chitta-gong. The interconnection at Mashekhali Zero point between 24-inch Sub-Sea pipeline of Excelerate Energy Bangladesh Limited with that of 30-inch Moheshkhali-Anwara pipeline has also been completed.

Supplying Re-gasified LNG by this pipeline at the rate of 100 mmscfd to KGDC Ring Main commenced from 18-08-2018. Latter gas at the rate of 300 mmscfd is being supplied to KGDC Ring Mail. On completion of Karnaphuli River crossing and golden tie-ins on both sides of the river under the Anwara-Fauzdarhat pipeline and successful completion of commissioning, the pipeline has attained the capacity of supplying additional gas to the national grid including the remaining 200 mmscfd gas.

4.2 Gas Transmission Capacity Expansion Ashuganj to Bakhrabad Project

Project Objective: For transmission of additional 200-450 mmscfd gas to Bakhrabad franchise areas by constructing a 30-inch 61-km gas transmission pipeline and to install Transmission-Distribution interface metering at Kutumbapur, Feni and Barabkunda under Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.

Implementation Period: January 2010 to December 2017

Source of Finance: GoB and GTCL

Project Cost: Tk. 51,346.00 Lac (GoB: 22,842.00 and GTCL: 28,504.00)

Progress Achieved: On completion of the construction of 61-km pipeline and crossing of 3 Rivers (Titas, Buri & Gomuti) by HDD, commissioned the pipeline on 31-07-2015. At present 260-280 mmscfd gas is being supplied to Bakhrabad franchise area from Ashuganj with this pipeline. On completion of installation of 3 Interface Metering Stations (Kutumbapure, Feni & Barabkunda) under the project, the Sight Acceptance Test and Commissioning activities have been completed on 24-08-2017.

4.3 Compressor Station Project

Project Objective: To facilitate transmission of more gas through the pipelines up-stream of Ashuganj Metering Station and Elenga Gas Manifold Station on installing on-line compressor stations and concomitantly to take care the increased gas supply from upstream gas fields.

Implementation Period: January 2006 to June 2018.

Source of Finance: GoB, GTCL and Asian Development Bank.

Project Cost: Tk. 143,059.43 Lac (GoB: 49,141.22, PA: 88,712.84 and GTCL: 5,205.37)

Progress Achieved: Hyundai Engineering Company Limited, Korea, contractor engaged under the project, has completed installation & commissioning of 6 compressors units at Ashuganj and Elenga. Two units of installed three units at Ashuganj are capable to supply 1,500 mmscfd gas, operated on Synchronization Mode, subject to availability of gas from the upstream. The other unit will always be on standby mode. At present, additional gas with higher pressure is being supplied to the downstream pipelines of national grid from operating 2 units of the Ashuganj Compressor Station. On getting sufficient gas/pressure at Elenga end of the national grid, Elenga Compressor Station would be put to operation.

5.0 Progress of Implementation of ongoing Projects

5.1 Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project

Project Objective: As part of financing the 2x150 MW Siddhirganj Peaking Power Station Project under joint-funding of GoB and the World Bank, the project has been taken-up for construction of 30-inch 60-km gas transmission pipeline and installation of associated facilities from Bakhrabad Gas Field to Siddhirganj for supplying of gas to the said power station. In addition, creation of gas supply source for existing and to be installed power stations in Meghnaghat, Hariपुर & Siddhirganj areas and for industrial consumers in Narayanganj including Adamjee EPZ.

Implementation Period: July 2007 to December 2018.

Source of Finance: GoB, GTCL & World Bank.

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

Progress Achieved: For construction of 30-inch 60-km gas transmission pipeline and associated facilities on turn-key basis by a foreign contractor, FERNAS Construction Company Inc., Turkey was engaged on 21-10-2011 and the contractor has completed all construction works. Since 26-11-2014 gas is being supplied through the pipeline. Gas is also being supplied through Bakhrabad Metering Station, Siddhirganj RMS & Haripur RMS from 13-02-2017, 17-07-2017 & 19-02-2018 respectively.

Under the project, within the same World Bank loan, implemented Enterprise Resource Planning (ERP)/Enterprise Asset Management (EAM) Software System by engaging a turn-key supplier FPT Information System Corporation, Vietnam. The Company is using ERP System activities and process to hand-over to the ICT Department is in progress.



Construction contact signing ceremony of Chattogram-Feni-Bakhrabad pipeline project

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

Project Objective: To increase the overall gas flow capacity of the national gas grid and maintaining uninterrupted gas supply to Franchise areas of Titas Gas T&D Co. Ltd. (Gazipur, Mymensingh and Tangail), Franchise areas of Parchimanchal 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 2019

Source of Finance: GoB, GTCL and JAICA

Project Cost: Tk. 97,917.60 Lac (GoB: 46,471.93: GTCL: 743.79 and JICA: 50,701.88)

Progress Achieved: Issued all materials & equipments like line pipes, valves, fittings etc., procured under Package-1, to the contractors. Crossing of 6 Rivers by HDD (Bon-sai, Tonki-1, Tonki-2, Safai, Langalia & Salda River) under Package-2 have been completed. Installation of 3 RMS/MMS under Package-3, two at Dhanua & Sirajganj and one in Elenga, by Valvitalia S.P.A-Systems Division, Italy are in progress. Lowering of 26-km and welding of 14-km pipeline have completed against the construction of 67.2-km pipeline under Package-4. The remaining pipeline contraction would be completed expeditiously after completion of land acquisition process.

Approval for use of land acquired by Forest Department under Tangail District is now under active consideration of Ministry of Environment, Forest and Climate Change. On getting approval, the construction of 12-km pipeline on land owned by Forest Department and general public would be taken-up during the current dry season. The construction of remaining 12.70-km pipeline would commence during the current dry season.

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.

5.3 Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project

Project Objective: To transport re-gasified Liquefied Natural Gas (LNG) for supplying to the national grid after meeting the demand of KGDCL to ease the present gas deficit in the country, construction of 42-inch 30-km gas transmission pipeline from Anwara, Chittagong to Fouzdarhat and installation of associated physical infrastructure have been taken-up.

Implementation Period: April 2016 to June 2019.

Source of Finance: GTCL, TGTDC, KGDCL & BGDCL

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

Progress Achieved: On completion of construction of 26.9-km pipeline and crossing of Karnaphuli River by HDD, the pipeline was commissioned on 27-11-2018. Initially Commenced 100 mmscfd gas to national grid since 18-8-2018 from FSRU installed at Moheshkhali and gradually increased to 300 mmscfd supply to KGDCL system. Later, on completion of Karnaphuli River crossing under the Anwara-Fauzdarhat Gas Transmission Pipeline Project attained the capacity of the pipeline for supplying more additional gas including the remaining 200 mmscfd gas to the national grid.

5.4 Moheshkhali-Anwara Parallel Pipeline Project

Project Objective: Construction of the 42-inch 79-km 1,000 psig pipeline from Moheshkhali of Cox's Bazar to Anwara of Chittagong for transportation of imported and re-gasified (R-LNG) Liquefied Natural Gas from Moheshkhali & Kutubdia to supply the national gas grid to meet the country's increased gas demand in BGDCL, TGTDC, & KGDCL franchise areas.

Implementation Period: July 2016 to December 2018

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

Project Cost: Tk. 115,742.00 Lac (GTCL: 6,944.00, KGDCL: 21,111.00, TGTDC: 44,234.00, BGDCL: 15,920.00 & SGFL: 26,533.00)

Progress Achieved: The land acquisition & requisition under Cox's Bazar & Chittagong are in progress. Completed procurements of all materials (Line Pipes, Coating & Wrapping Materials, Induction Bends, Miscellaneous Fittings, Pig Traps, Cathodic Protection (CP) Materials and Thermo Electric Generator (TEG), Ball Valves & Gate Valves I Plug Valves) and after clearance at the Chittagong Port, all materials are now in store.

Contracts have been signed with contractor dividing the 79-km total pipeline construction into 5 lots. It is expected that the construction would soon start.

Dividing into 2 lots for river crossings by HDD, contract has been signed on 18-01-2018 with Punj Lloyd Limited and Pipeliners Consortium (Lot-A) and another contract has been signed on 11-01-2018 with Gypsum–GasMin JV (Lot-B). The River crossings would start soon.

Contract has been signed on 17-04-2018 with Metron-PEAL JV for installation of a 1,200 mmscfd capacity Custody Transfer Metering Station (CTMS) under Turn-key at Anwara in Chittagong. Hand-over the land to the contractor on 01-05-2018 and civil works are in progress for the installation of 1,200 mmscfd capacity CTMS.

5.5 SCADA Rehabilitation Project

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

Implementation Period: January 2013 to December 2018

Source of Finance: GoB and JICA

Project Cost: Tk. 17,698.51 Lac (Local currency: 5,055.77 and Foreign currency: 12,642.74)

Progress Achieved: Contract has been signed on 04-03-2016 with EPC contractor Yokogawa India Ltd for installation of SCADA System. For centrally monitoring & smooth operation of gas production, transmission & distribution, Rehabilitation & Ex-pansion of GTCL existing SCADA system has been taken-up.

Under SCADA system, data like pressure, flow, temperature etc. are being monitored on-line from Head Office and Ashuganj SCADA Control Centre for gas production at different gas fields and off-transmission withdrawal points which added scope for smooth & secured gas transmission.

5.6 Chittagong-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project

Project Objective: To create the scope for supply of gas (R-LNG) from Fouzdarhat to national gas grid, after meeting the demand in Chittagong region, from government import of Liquefied Natural Gas (LNG) by construction of 36-inch 181-km 1,000 psig pipe-line from Fouzdarhat of Chittagong to Bakhrabad of Comilla via.

Implementation Period: July 2016 to June 2019

Source of Finance: GoB, ADB & AIIB

Project Cost: Tk. 196,238.00 Lac (LC: 122,402.00 and PA: 73,836.00)

Progress Achieved: Procurement of Materials: Contract has been signed on 22-11-2017 with Consortium of NORINCO Vehicle & Nanjing Julong, China for procurement of Line Pipes, Casing Pipe, Station Pipe and Casing pipe. Produced 140-km pipe line, out of which 60-km has reached the country and shipment of 50-km pipe has been done. The remaining pipes are in production and would reach the country shortly. Besides, Bends, Valves, Pig Traps & Fittings, CP & Coating & Wrapping Materials have been received in 4 lots as per contract. Contracts have been signed on 27-03-2018 with 8 local contractors for construction of 181-km pipeline divided into 8 sections. It is expected that the construction of pipeline might be commenced from late December 2018.

Contract has been signed on 30-04-2018 with Gypsum-Corrtech (JV) for HDD crossing of 4 Rivers (Dakatia, Kalidas, Muhuri, & Feni). Survey works are in progress. Contract has been signed with Valvitalia SpA, Italy for installation of 2 TBSS, and one Metering Station.

Works for land acquisition & requisition for pipeline Right-of-Way are in progress at Chittagong, Feni & Comilla districts. On 13-12-2018 the Engagement of NGO was completed for assisting in rehabilitating the affected persons of the project areas be-cause of the acquisition of their lands. The engagement of an Individual Consultant for monitoring & evaluation of rehabilitation program has been completed as required by the development partner.

5.7 Transmission Pipeline along Padma Bridge Project

As integral part of the Padma Bridge, the DPP for the Bridge includes construction of 30-inch 6.15-km gas transmission pipeline at a cost of Tk. 25,380.00 Lac under GoB funding. The Padma Multipurpose Bridge Authority has issued to the Company the draft Gas Pipeline Design Drawing (Version-C) & Structural Design Drawing (Version-2). The Company after examination of the Design/Drawing, the same has been returned the Bridge Authority with comments. The process of engaging contractor for construction of pipeline by the Bridge Authority is in progress.

6.0 Recently Approved Development Projects

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline Diameter x Length (Inch x km)	Source of Finance	Approved Cost (Lac Tk.)	Project Period	Objective of the Project & Relevant information
1.	Moheshkhali Zero Point (Kalidiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline	42" x 7	TGTDCL, KGDCL, BGDCL & GTCL	32,740.00	Oct. 2018- June 2020	Transportation of R-LNG re-ceived at Moheshkhali Zero Point to Moheshkhali CTMS for supplying to national grid to eradicate the gas shortage in the country. Route survey and Environmen-tal studies have been com-pleted. DPP has been ap-proved on 28-10-2018 and inter-company agreements have been signed recently. Besides, contacts have been signed on 4-12-2018
2.	Bogra-Rangpur -Sayedpur Gas Trans-mission Pipeline	30" x 150	GoB & GTCL	137,855.00	Oct. 2018- June 2019	Uninterrupted Gas supply to the North & North-West region and supply of gas to power, industrial, commercial & other consumers. Route survey and Environmental studies have been completed. DPP has been approved on 04-11-2018

7.0 Future Development Plans

SI No.	Name of Projects	Pipeline Diameter x Length (Inch x km)	Source of Finance	Estimated Cost (Lac Tk.)	Objective of the Project & Relevant information
1.	Kutumbapur-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline	42" x 67	GoB, Petrobangla, TGTDC, BGDCL & GTCL	140000.00	Gas supply to existing & planned power plants in Meghnaghat Power Hub and gas supply to industries, commercials units, & other consumers. Route survey & preparation of DPP are in progress.
2.	Bhola-Barishal Gas Transmission Pipeline	24" x 65	Not yet decided	100,430.00	To supply national grid the gas produced & to be produced in Bhola. Route survey at the final stage and Environmental studies are in progress.
3.	Lagalbandh-Maoua and Zajira-Gopalganj-Khulna Gas Transmission Pipeline	30" x 170	Not yet decided	280,000.00	To supply gas to the existing and planned power stations, industrial & commercial units for socio-economic development of the South & South-western area. Completed route survey and Environmental studies are in progress.
4.	Paiyara Bandar-Khulna Gas Transmission Pipeline	36" x 150	Not yet decided	272,745.00	The route survey and environmental study are in progress to construct gas transmission pipeline up to Khulna for supply to the national grid the R-LNG from imported LNG in Paiyara Bandar area in Patuakhali District
5.	Shatkhira (Bhomra)-Khulna Gas Transmission Pipeline	36" x 65	Not yet decided	98,000.00	The route survey is in progress to construction of cross-country gas transmission pipeline up to Khulna from Shatkhira (Bhomra) for supply to the national grid the R-LNG from India
6.	Barishal-Khulna Gas Transmission Pipeline	24" x 105	Not yet decided	155,000.00	To supply gas to existing and to be installed power stations, industrial & commercial establishments by drawing pipeline from national grid.
7.	2nd Bangabandhu (Railway) Bridge Gas Transmission Pipeline	36" x 12	Not yet decided	42,000.00	For uninterrupted gas supply to North, Northwestern & Southwestern regions under Parchimanchal Gas Distribution Company Limited and Sundarban Gas Distribution Company Limited, engagement of consultant is in progress for preparation of EPC document, pipeline design along Railway Bridge, determination of pipeline construction methodology.

8.0 Projects Implemented by the Company

The Company has implemented following 21 Projects as per decision of the government with foreign exchange received from ADB and World Bank, and finding by GoB, GTCL own fund-ing and Companies under Petrobangla:

SI 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.	Parchimanchal Gas Transmission Project (a) Bangabandhu Bridge (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari	(K) 30" x 9 (L) 24" x 28.5 (M) 20" x 35.5	7 July 1994-June 2000
3.	Beanibazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline	20" x 18	June 1997-Sept. 2001
4.	Rashidpur-Ashuganj Gas Transmission Pipeline (1st Phase):	30" x 54	July 1997-May 2002
5.	Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline	30" x 28	July 2002-May 2005
6.	Nalka-Bogra Gas Transmission Pipeline (a) Nalka-Hatikumrul 30-inch 6.00-km (b) Hatikumrul-Bogra 20-inch 54.00-km	(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)-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)- 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 at Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, 13 Storied with 2 Basement	-	July 2012-Dec. 2017

SI No.	Name of Projects	Pipeline Diameter & Length (Inch x km)	Project Period
19.	Titas Gas Field Well 23 & 24 (Sharail)-Khatihata & Well 25 & 26 (Malihata)-Khatihata Gas Transmission Pipeline	20" x 3.3	Jan. 2016-Dec. 2017
20.	Installation of Ashuganj & Elega Compressor Stations	-	Jan. 2006-June 2018
21.	Mashekhali-Anwara Gas Transmission Pipeline	30" x 91	July 2014-June 2018

9.0 Health & Safety Activities

- 9.1 Reports containing information and arrangements for safety managements on face the unexpected incidents/accidents in natural gas management have been submitted to Pe-trobangla. Preparation is in progress the Emergency Action Plan to take necessary ac-tion in the event of any emergency situation that might arise in the Head Office premis-es and in any gas installations. As part of the effectiveness of Fire Alarm System, ne-cessary arrangements have been undertaken to put in operation the Public Address System.
- 9.2 During the financial year, as part of conducting the Safety Audit of the Company instal-lations, completed successfully the Safety Audit of Jessore TBS, Jessore Cantonment Valve Stations, Demra CGS, Mashekhali CTMS, Anwara CGS, Chittagong CGS & ad-joining Valve Stations. Conducting regular monitoring for workability of the CCTV, Fire Extinguishers, First Aid Box, Personal Protective Equipment etc. installed in different installations. Necessary budget provisions and selection of locations for Day Care Centre for children of women employees have been done.
- 9.3 Technical Specifications have been prepared for refilling of Fire Extinguishers, Servic-ing & Painting. As part of safety equipments, installation of Gas Detector, Thunder Ar-rester, Explosion Proof Light etc. are in progress. Safety awareness program are in progress to create awareness among the officials & staffs of the Company.



Oath taking ceremony of GTCL Officers' Welfare Association

10.0 Activities on Environmental affairs

Before implementation of the pipeline projects, all route surveys & environmental study for assessments are completed and on receipt of clearance of the Department Environmental, the Company commences the construction works. During FY 2017-2018 all environmental assessments were completed for 5 projects like (a) Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Parallel Pipeline Project, (b) Kutumbapur-Meghnaghat Gas Transmission Pipeline Project, (c) Moheshkhali Zero Point (Kalidiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline Project, (d) Bogra-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline Project, (e) Construction of gas transmission pipeline for Mirersharai Eco-nomic Zone and completed the environmental studies for up-gradation of projects for distribution networks of KGDCL.

Since the transmission pipelines are laid underground, there is no adverse effect on agricultural lands and homestead and simultaneously does not affect the 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 FY 2017-2018, 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.



CTMS, Moheshkhali-Anwara Project

11.0 Maintenance of above-ground pipeline & installations

11.1 Completed maintenance and painting of valve stations of 60-km 20-inch Dhanua-Savar pipeline, changing of Filter Cartridge of Aminbazar CGS, Regulating & Metering Station, Valve Stations, Pig Trap Stations and application of Epoxy Paint on above-ground installations, modification & maintenance of different CGSs & TBSs including Baghabari CGS, Aminbazar CGS, Bogra TBS, maintenance of Ashuganj-Elenga Brahmaputra Basin Pipeline and greasing & maintenance of valves of different above-ground installations.

- 11.2 Completed the engagement of contractor for 3 years to operate & maintain CP Systems on pipelines operated by the Company. Under the above program, operation & maintenance of permanent Cathodic Protection Systems under Part-A are in progress on pipelines of Beanibazar-Kailashtila, North-South, Rashidpur-Ashuganj, Ashuganj-Bakhrabad, GTCE Ashuganj-Bakhrabad, Bakhrabad-Siddhirganj, Titas-AB, Titas-CBA-Chaybithi Off-take, Srikail-AB, Bakhrabad-Demra, Bakhrabad-Chittagong and under Part-B operation & maintenance of Cathodic Protection System are in progress for pipelines of Ashuganj-Elenga, Ashuganj-Monohordi, Monohordi-Dhanua, Elenga-Baghabari, Elenga-Jamuna, Nalka-Bogra, Hatikumrul-Bheramara, Bonpara-Rajshahi, Bheramara-Khulna and Bibiyana-Dhanua. Repair & maintenance of installed permanent Cathodic Protection System on Moheshkhali-Anwara 30-inch 91-km is in progress by Company's own work force.
- 11.3 As per decision of the Board in its 409th meeting held on 16-04-2018, completed successfully the On-Stream Pigging of Bakhrabad-Chittagong 24-inch 175-km pipeline during 18-06-2018 to 22-06-2018.



SCADA Master Control Centre at GTCL Head office building, Agargaon, Dhaka

12.0 Corporate Tax

- 12.1 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 report. Under the same process, all cases up to Tax Year 2006-2007 have been 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 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.

- 12.2 As per Finance Acts, 2014 which has been effective from 1 July 2014 has made an amendment of Section 82C wherein it has been stated that companies those who render services of gas transmission, Section 82C shall not be applicable for them. As a result under Finance Act 2014, assessment for tax liability from Tax Year 2015-2016 are being carried out as per 82B instead of 82C for the Company and hearing for Tax Year 2015-2016 & 2016-2017 has been completed at the level of Deputy Commissioner of Taxes.

13.0 Financial Position of the Company

13.1 Investment

The total investment of the Company up to 30 June 2018 for FY 2017-2018 stands at Tk. 11,764.37 crore of which Tk. 6,600.065 crore as loan and Tk. 5,164.31 crore as Capital, Deposit for Shares & Reserve. On the other hand, Total Investment includes Tk. 11,521.95 crore as Fixed Assets & Investment and Tk. 242.42 crore as Net Current Assets.

13.2 Revenue Income

During the FY 2017-18, the Company earned an amount of Tk. 615.33 crore by transporting 21,911.43 million cubic meter gas and 338.03 million liter condensate. During FY 2016-2017, the Company transported 21,831.18 million cubic meter gas and 327.31 million liter condensate to earned Tk. 454.54 crore. Increased transportations are 0.37% gas and 3.27% condensate over last year. During the year the revenue income from transmission charges have been Tk. 615.33 crore or 35.37% higher than the previous year.

13.3 Operational Expenses

During FY 2017-2018 the total operating expenses was Tk. 368.72 crore, which is Tk. 8.94 crore less than the previous year, includes salaries and allowances of the Company officials & staffs was Tk. 76.73 crore, repairs & maintenance Tk. 9.58 crore, other direct expenses Tk. 47.21 crore, depreciation Tk. 225.20 crore and Petrobangla Service Charge Tk. 9.98 crore. It may be mentioned that during FY 2016-2017 total expenses in these heads was Tk. 377.66 crore..

13.4 Financial Expenses

An amount of Tk. 113.15 crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2017-2018, which was Tk. 118.61 crore in FY 2016-2017 i.e. Tk. 5.46 crore less. It may be noted that capitalization after completion of projects, interest expenses will increase in future.

13.5 Profit & Loss

During FY 2017-2018 pre-tax profit is Tk. 223.21 crore. It was Tk. 43.32 crore in FY 2016-2017. During the year, the pre-tax profit increased to Tk. 179.89 crore over the last year. Because of increased transportation of gas & condensate quantity during FY 2017-2018 and decision for re-fixing of wheeling charge from Tk. 0.1565 to Tk. 0.2654 per meter cube, increased in this head to 415.25%.

13.6 Contribution to National Exchequer

The Company has contributed a total amount of Tk. 503.51 crore to Government Ex-chequer during the FY 2017-2018 as against Tk. 272.15 crore in FY 2016-2017. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below:

(Tk. in crore)

Description	2017-2018	2016-2017
Principal Loan	167.42	40.09
Interest on Loan	181.12	137.06
Dividend	-	-
CD VAT and Excise Duty	135.47	75.52
Income tax (deducted at source)	19.58	19.49
Total:	503.59	272.15

13.7 Accounts Receivable

Accounts receivable from Petrobangla and its Companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2017-18 stood at Tk. 313.74 crore which is equivalent to 2.10 months bills and during FY 2016-2017 this was at Tk. 211.97 crore which was equivalent to 4.76 months bills. Comparison of receivable position of Corporation and company-wise positions for FY 2017-2018 and 2016-2017 are as follows:

(Tk. in crore)

Companies	As of 30 June 2018	Months' Equivalent	As of 30 June 2017	Months' Equivalent
Gas Transmission:				
Titas Gas T & D Co. Ltd.	189.91	5.90	121.09	3.76
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	31.27	5.71	19.36	3.54
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	49.30	15.65	40.76	12.91
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	6.11	3.37	6.06	3.53
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	25.84	4.98	17.77	3.43
Sundarban Gas Company Limited	3.05	4.89	1.80	2.88
Condensate Transmission:				
Petrobangla	8.24	3.10	5.11	1.93
Sylhet Gas Fields Ltd.	0.02	1.55	0.02	1.55
Total	313.74	6.65	211.97	5.60

In is to be mentioned here that the disputed bills recoverable from Jalalabad Gas T & D System Ltd. is Tk. 35.54 crore up to 30 June 2018 for supplying gas at medium pressure at Kailashtila. The disputed bills, if not considered, then the total outstanding bills stands to Tk. 278.20 crore which is equivalent to 2.10 months' bill.

13.8 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2017-2018 stands at 56:44 which was 53.47 in the FY 2016-2017. But loan amount will be increased and simultaneously equity amount will be decreased after the completion of the projects being funded by IDA, ADB and JICA loans.

13.9 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2017-2018 was 1.31 as against 0.81 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. Bangladesh Energy Regulatory Commission has increased transmission charge to Tk. 0.2654 from Tk. 0.1565 from 1st March 2017. It may be mentioned that BEREC on 18 September 2018 has raised transmission charge to Tk. 0.4235.

13.10 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2017-2018 stood at 4.38%, which was 1.63% during FY 2016-2017. Investments for projects increased in many folds for which after completion of all projects, RoR on Fixed Assets is reducing at higher rate since gas transmission charge has been re-fixed to Tk. 0.2654 as against of Tk. 0.32. After completion of under implemented projects including 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 need to be increased to a logical level.

13.11 Investment from GTCL's own funds

During FY 2017-2018 total investment is Tk.441.29 crore from GTCL own resources for implemented/ongoing projects. It may be mentioned that the accumulated investment cost is Tk.1,569.89 crore up to 30 June 2018, details of which are given below:

(In Lac Taka)

Name of Project	Cumulative In-vestment up to 30 June 2017	Investment dur-ing FY 2017-2018	Cumulative In-vestment up to 30 June 2018
Monohordi-Jamuna Project	406.46	-	406.46
Bonpara-Rajshahi Project	230.44	-	230.44
Bakhrabad-Siddhirganj Project	2,141.11	-	21,141.11
Ashuganj-Bakhrabad project	25,641.72	1,998.27	27,639.99
Compressor Station Project	3,023.99	-	3,023.99
Hatikumrul-Bheramara Project	3,023.35	-	3,023.35
Bheramara-Khulna Project	192.90	-	192.90
Bibiyana-Dhanua project	30,000.00	-	30,000.00
Srikail-AB Project	1311.53	-	1311.53
Titas-AB project	7,135.33	-	7,135.33
Titas-CBA Project	4,060.01	-	4,060.01
Head Office Complex Project	4,060.01	-	4,060.01
Moheshkhali-Anwara Project	25,025.00	6,491.31	31,516.31
Anwara-Fouzdarhat Project	50.00	33,664.00	33,714.00
Titas-Khatihata-Malihata Project	-	1,976.38	1,976.38
Total	112,859.10	44,129.96	156,989.06

13.12 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has earned pre-tax profit of Tk. 223.21 crore and the RoR on net average fixed assets stood at 4.38% during the FY 2017-2018. At present the out of total 9 ongoing development projects, the Company is arranging funds, full or part, 8 projects from its own resources. The Bangladesh Energy Regulatory Commission has increased the transmission charge on 1st March 2017 from Tk. 0.1565 per cubic meter to Tk. 0.2654 per cubic meter. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projection has been prepared up to 2019. Accordingly, if the projects are implemented, Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to 2019-2020 would be as below:

Financial year	2017-2018	2018-2019	2019-2020
RoR (%)	4.38	5.92	5.53
Debt Service Coverage Ratio	1.31	2.12	1.72

From the above projection, although it is seen that during the year RoR and Debt Service Coverage Ratio are 4.38% & 1.31 respectively, after implementation of all the projects as planned in 2020, RoR and Debt Service Coverage Ratio would be gradually increased. So, recognizing the under implemented projects to be completed and considering the RoR 12% & 15%, the required Transmission Charge to be re-fixed are shown below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2017-2018	2018-2019	2019-2020
12%	0.4604	0.6215	0.7109
15%	0.4605	0.7902	0.8840

13.13 The following essential measures are required to be taken for continuing the Company's profitability including establishing firm 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. 0.6215 per cubic meter up to the FY 2018-2019 and to Tk. 0.7902 per cubic meter gradually to achieve RoR of 15%.
- As per decision of the BEREC, bills for Transmission Charges at the rate of Tk.0.2654 per cubic meter are submitted to distribution companies since March 2017. But the distribution companies are paying to the Company at old rate of Tk.0.1565 per cubic meter and the paying the increased Tk.0.1089 per cubic meter to Shortfall Fund of Petrobangla from which GTCL is not getting any amount. As a result, the Company is having liquidity crisis and for liquidity crisis the Company is having problems in paying dividend and quarterly DSL.
- 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 to be increased to Tk. 2.00 against the present charge of Tk. 1.00 per liter.

(d) Bangladesh Energy Regulatory Commission on 18-10-2018 has issued an order to transfer the following pipelines to GTCL:

From Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd

- Habiganj-Ashuganj (12-inch Dia.) gas transmission pipeline
- Ghatura-Narshingdi (14-inch & 16-inch Dia.) gas transmission pipeline

From Jalalabad Gas T&D System Ltd

- Habiganj-Jalabad (12-inch Dia.) gas transmission pipeline
- Bibiyana-Nabiganj (20-inch Dia.) gas transmission pipeline

From Sundarban Gas Distribution Co. Ltd

- Shahbajpur-Bhola high pressure gas transmission pipeline

It is necessary to transfer the above pipelines to GTCL.

(e) Up to 30 June 2018 the unresolved disputed amount is Tk. 3,554.40 lac 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.



Hydrostatic Test of Anwara-Fouzdarhat Pipeline

14.0 Audit

14.1 Internal Audit

During the FY 2017-2018 audit clearances were given to all payments of the Company. On the other hand Post-Audit program has also been conducted. Besides, audit clear-ances were accorded for final settlement of bills and payments of gratuity and CPF on completion of services of officials & staffs of the Company. Audit has also been con-ducted on Company's

domestic/foreign loans and interests thereof and losses accrued from depreciation of exchange rates. In this regard the fund release orders of Government's loan, foreign loan agreement, subsidiary loan agreements etc were taken into account. The annual physical inventories of the Company's assets and its projects as of 30-06-2018 have been taken by a Physical Inventory Committee under the supervision of Company Audit Department.

14.2 Settlement of Audit Objections

A total of 25 audit objections amounting Tk 1,223.67 lac has been settled during FY 2017-2018. Out of these, 10 audit objections have been resolved after submitting broad sheet reply and remaining 15 audit objectives were resolved after having recommendations from one bilateral meeting & two tripartite meetings.

15.0 Insurance

15.1 Pipeline, Installation, Plant/Machineries general insurance

Up to FY 2017-2018, the Company had 27 insurance policies. Comprehensive/All Risk Insurance Policy for 9 kilometer pipeline along with the Bangabandhu Bridge, 10 for Fire, Earthquake & Cyclone Insurance policies for different installations, plants & machineries, 16 Public Liability (Third Party) Insurance Policies for different pipelines. Ha-tikumrul-Bheramara and Bheramara-Khulna gas transmission pipelines have been taken under Public Liability (Third Party) insurances. Similarly, works for taking insurance policies for all installations, plants & machineries under these two pipelines are in progress. Additionally, insurance policy works for capitalized Head Office Building are in progress.



Training Program on ERP system under Bakhrabad-Siddhirganj Project

15.2 Motor vehicle Insurance

During 2017-2018 third party insurance policies as per government rules for all types of transports of the Company have been taken from Shadharan Bima Corporation.

15.3 Group Insurance

The group insurance policies for the officers & staffs have been renewed for the FY 2017-2018.

16.0 Cases pursued by the Company

- There are 9 cases of the Company in the lower court for judicial consideration. Lawyers are taking necessary steps for quick disposal of the cases.
- There are 17 rite cases in the Higher Courts for and against the Company. Necessary actions are in progress by the lawyer for quick disposal of the cases.
- Formed 4 Arbitral Tribunals to settle additional financial claims of the contractors against construction of transmission pipeline whose activities are in progress.

17.0 Administrative Activities

As per approval of the Company's Organogram by the Board on 28-11-2011 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 and on hired basis 1186 staffs & 23 retainer doctors. 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 539 employees are working in the Company including 400 regular, 2 on contract basis officials & 4 retainer doctors and 133 staffs (5 staffs in PLR). Additionally, on outsourcing basis 1049 staffs are working in different posts.



Bangla new year celebration, 1425

18.0 Recruitment & Security activities

18.1 **Officers:** During FY 2017-2018 recruitment of total 100 official against vacant posts were in process, which has just been completed, including 16 Assistant Manager (General), 18 Assistant Officers (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.

Staffs: 15 staffs were recruited during FY 2017-2018,

18.2 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 at Sher-e-Bangla Nagar in Agargaon.

18.3 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 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.

18.4 Five installations (Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria under 1(KA) KPI classification, Muchai Valve Station, Habiganj under 1(KA) KPI classification, Chittagong CGS under 1(KHA) KPI classifications, Feni ICS, Feni under 1(GHA) KPI classification, Baghabari CGS, Sirajganj under 1(GHA) 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 three 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 all KPIs & important installations are controlled by the CC Camera. Additionally, security examinations are also conducted by Metal Detector & Car Mirror. In installations 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 234 armed/unarmed Ansars and 907 Security Personnel.

18.5 Human Resource Development

During the FY 2017-2018, 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:

18.5.1 Local training/workshop/seminar

Sl. No.	Description	Local	Foreign	Total
01.	Training/Workshop/Seminar	59	15	74
02.	No. of Trainees	546**	74	546**
		Both Local & Foreign		74
03.	Total no. of actual Trainees			546** (Target 538)
04.	Training Hours	24,769	6,429	31,198
05.	Training Man-Hours	31,198/538		58.00 Man-Hours (Target 60 Man-Hours)

** Counting of actual trainees has been based on for one for Local Training, Foreign Training and Training in both.

18.5.2 Training on National Integrity Strategy

Sl. No.	Description	Number
01.	Total no. of Trainees	279
02.	Total Training Hours	2874
03.	Total Training Man-Hours	5.34

18.6 Employee Relations

The staff-management relationship was satisfactory during FY 2017-2018 like the previous years. The officers and staff have taken pioneer role in all development works of the Company. The Company officials/staff are having very cordial relationships. Any problem, if arises, are resolved through mutual co-operation and amicable discussions.

19.0 Procurement works

19.1 Local Purchase

As per the requirements of different divisions/departments/projects different civil/ electrical, maintenance works and stationeries, hardware, electrical, sanitary, printing materials and purchase & refill, servicing & painting of fire extinguishers for Head Office and other regional offices/installations were procured & completed through open tenders following e-GP process.

Under framework agreement, office furniture were procured and under direct purchase procedure, two Mitsubishi Pajero Sports Jeeps were purchased from Progoti Industries Limited. Besides, tyres/batteries for cars, toner/cartridges for computer printers/photocopy machines, spares for Generator, Lubricant and battery for UPS etc. were directly purchased.

19.2 PSI, Shipping & Handling & Material Transportations

Pre-shipment inspections of materials imported for the Company & its projects were carried out through Company approved PSI agents. Imported 2 Pressure Control Valves for Engineering Services Division & 46 pieces 24-inch pipes received cost free from Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) and released with the assistance of C&F agent from Chittagong Port imported line pipes, pipeline materials for Dhanua-Nalka project, Chittagong-Feni-Bakhrabad project, Anwara-Fauzdarhat project, Monohordi-Anwara parallel pipeline project. Subsequently, loading-unloading of imported materials & transportation to different yards/stores of the Company were completed through transportation contractor.

20.0 Preserving Memory of Liberation War

“The Muktijoddha Corner”, established in the library of the Company, has been enriched by purchasing books relating to the country’s Great War of Liberation. Officials & Staffs of the Company would get 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.



National martyrs & international mother language day

21.0 Social Responsibility

Under “Corporate Social Responsibility” Company extended financial assistance of total Tk.600,000.00 from misc. expenses of revenue budget. In addition to the above, continued the financial assistances to different social, cultural, professional and sports organizations are continuing, as the form of courtesy, in publications of supplements & advertisements.

22.0 Welfare Activities

The Company observed different motivational programs in relation to human values im-provement, interpersonal relationship development, increasing trust & beliefs and learning loyalty. During the FY 2017-2018, the Company organized following educational, social, cul-tural, religious and entertainment programs:

22.1 Assistance for Education

Stipends are paid to the meritorious children of the officers and staff for education in the post-graduate program, 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 92 children for their brilliant success in different examinations of 92 officials & staffs.

22.2 Loan Disbursement Program

During the FY 2017-2018 disbursed loan to 16 officers & staffs for land purchase/house building/buying apartment, loan to 5 officials to purchase computer and loan to 20 official & staff for purchase of motorcycle.

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

During the year 2017-2018 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, the Victory Day, National Mourning Day & Shaheed Day and the day of Interna-tional Mother Language with due respect and dignity.



Prize distribution in Annual picnic



Annual Milad Mahfil

Respected Shareholders

On behalf of the Board of Directors, I congratulate all the officials and employees of the Company for discharging their duties & responsibilities with utmost sincerity and commitment for the continuous development and prosperity of the Company. I take the opportunity to express my sincere gratitude to the Government for its active support and guidance towards the overall progress of the Company especially 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. 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, AIIB, World Bank & JICA for their support and co-operation and Petrobangla & its companies for extending financial supports for projects execution. I sincerely hope that Gas Transmission Company Limited will be able to play its due role in the years to come for the continued development and progress of the Company through the unfailing support of all concerned.



Celebration on graduation to Development country from least development country

Esteemed Shareholders

I am expressing my sincerest gratitude to you all for your gracious presence, patience and kind attention to the presentation of this report on this occasion of the Annual General Meeting. I believe your cooperation and support for the coming days would also be available for operation of the Company. May I now submit the Report of the Board of Directors of the Company along with the Auditor's Report and the Financial Statements for the Financial Year 2017-2018 for your kind consideration and approval.

May Allah bless all of us
On behalf of the Board of Directors



(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Secretary, Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman, Board of Directors
Gas Transmission Company Limited



Audited
Financial Statements
2017-2018





ACNABIN
Chartered Accountants

BDBL Bhaban (Level-13 & 14)
12 Kawaran Bazar Commercial Area
Dhaka-1215, Bangladesh.

Telephone: (88 02) 8144347 to 52
(88 02) 8189428 to 29
Facsimile: (88 02) 8144353
e-mail: <acnabin@bangla.net>
Web: www.acnabin.com

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

We have audited the accompanying financial statements of Gas Transmission Company Limited, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2018, 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibilities for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view 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.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation of financial statements that give a true and fair view 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion.



Basis for Qualified Opinion

1. As disclosed in Note # 3.13 to the financial statements, 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 the Company capitalizes foreign exchange losses as part of property, plant and equipment acquired out of foreign loans. But this is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 21 and IAS 16. As a result, current year's net profit after tax has been over stated by Tk. 45.24 Crore as well as each of retained earnings and carrying amount of property, plant and equipment as at 30 June 2018 have been overstated by Tk. 267.71 Crore.
2. Interest on loan from GOB and foreign development agencies has not been accrued for amount of Tk. 116.24 Crore for the year under audit. This is a non-compliance with IAS 23 Para 8, as well as the corporate accounting manual followed by GTCL. As a result, both Net profit for the year under report as well as outstanding loan amount as on 30 June 2018 has been understated the same extent.
3. The company has not yet introduced IAS-12: Income tax. As a result, deferred tax liabilities as well as deferred tax expense of Tk. 583.31 Crore has not been considered in the financial statement for the year ended 30 June 2018.

Qualified Opinion

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraphs, the financial statements referred to above give a true and fair view of the financial position of Gas Transmission Company Limited as at 30 June 2018, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We also report that the financial statements comply with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations. We, as required by law, further report that:

- (a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- (b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;
- (c) the statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account maintained by the Company and examined by us; and
- (d) the expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

Dhaka,
29 October 2018


ACNABIN
Chartered Accountants

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Financial Position

As at 30 June 2018

	Notes	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
Capital and Reserves			
Share capital	4	7,000,000,000	7,000,000,000
Deposit against shares	5	25,437,224,768	20,284,774,580
Capital reserve	6	1,740,909,405	1,740,909,405
Retained earnings	7	17,464,972,370	17,510,486,626
		<u>51,643,106,542</u>	<u>46,536,170,610</u>
Long term borrowing			
Unsecured Loans -Local Sources	8	36,777,115,707	25,297,437,252
Unsecured Loans -Foreign Sources	9.1	29,223,567,930	26,154,038,465
		66,000,683,636	51,451,475,717
		<u>117,643,790,179</u>	<u>97,987,646,327</u>
Capital employed			
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	10	62,317,373,309	50,245,376,399
Capital works-in-progress	11	43,481,382,861	33,682,088,249
		105,798,756,170	83,927,464,648
Investment and other assets			
Fixed deposits receipt	12	8,493,443,691	12,087,399,543
Interest receivable on fixed deposits		367,842,962	468,484,747
Loan to employees	13	556,158,043	558,644,129
Investment in shares	14	3,335,430	3,471,570
		9,420,780,127	13,117,999,989
Current assets			
Inventories	15	1,117,192,070	1,174,753,031
Advances, deposits and prepayments	16	3,336,629,055	3,319,373,799
Cash and bank balances	17	3,112,786,334	960,118,964
		7,566,607,459	5,454,245,793
Receivable from group companies			
Gas and condensate transmission	18	3,137,477,482	2,119,740,120
Current account	19	153,695,848	143,779,339
		3,291,173,330	2,263,519,459
		<u>10,857,780,789</u>	<u>7,717,765,252</u>
Less: Current liabilities			
Creditors and accruals	20	2,193,306,501	960,604,774
Workers' profit participation fund	21	115,601,093	21,336,276
Current portion of long term borrowings	8.1 & 9.1	1,774,886,559	1,674,203,169
Interest payable	22	798,861,865	1,276,804,488
Provision for taxation	23	3,550,870,890	2,842,634,855
		8,433,526,907	6,775,583,562
Net current assets		2,424,253,882	942,181,690
Net assets		<u>117,643,790,179</u>	<u>97,987,646,327</u>

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

General Manager (Accounts)

Company Secretary

Managing Director

Director

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

Dhaka,
29 October 2018

ACNABIN
Chartered Accountants

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2018

	Notes	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Revenue			
Transmission charge	24	6,153,332,156	4,545,436,068
Less: Cost of Service			
Operating expenses	25	1,335,328,683	1,669,617,531
Depreciation charge		2,252,070,658	2,018,795,610
Petrobangla service charge		99,828,000	88,227,000
		3,687,227,342	3,776,640,141
Operating Profit for the year		2,466,104,814	768,795,928
Less: Financial expense	26	1,131,596,331	1,186,149,354
Add: Non Operating Income			
Interest income	27	685,942,999	808,684,803
Other income	28	327,297,968	63,216,122
Loss on foreign currency translation		-	-
Profit before WPPF and Welfare Fund		2,347,749,451	454,547,499
Less: Provision for contribution to WPPF & WF	21	115,601,093	21,336,276
Net profit before tax		2,232,148,358	433,211,223
Income tax expense		755,933,517	305,165,324
Net profit after tax		1,476,214,841	128,045,899
Other comprehensive income, net of tax			
Profit/(Loss) on investment in share		(136,140)	680,700
Total Comprehensive income		1,476,078,701	128,726,599

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


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

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

Dhaka,
29 October 2018


ACNABIN
Chartered Accountants

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2018

(Amount in Taka)

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Retained earnings	Total Equity
Balance at 01 July 2017	7,000,000,000	20,284,774,580	1,740,909,405	17,510,486,626	46,536,170,610
Equity/Grant received	-	5,152,450,188	-	-	5,152,450,188
Net profit for the year	-	-	-	1,476,214,841	1,476,214,841
Prior years' adjustment	-	-	-	20,358,913	20,358,913
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	17,464,972,370	51,643,106,542
Balance at 01 July 2016	7,000,000,000	18,791,426,074	1,740,909,405	17,599,594,758	45,131,930,237
Equity/Grant received	-	1,493,348,506	-	-	1,493,348,506
Net profit for the year	-	-	-	128,045,899	128,045,900
Prior years' adjustment	-	-	-	(25,693,732)	(25,693,732)
Other comprehensive income	-	-	-	680,700	680,700
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(192,141,000)	(192,141,000)
Balance at 30 June 2017	7,000,000,000	20,284,774,580	1,740,909,405	17,510,486,626	46,536,170,610



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka,
29 October 2018



Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2018

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
a. Cash flows from operating activities		
Net profit for the year	1,476,214,841	128,045,899
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	2,252,070,658	2,018,795,610
Adjustment of Prior Year (Assets)	20,358,913	(25,693,732)
	2,272,429,572	1,993,101,878
Operating profit before changes in working capital	3,748,644,413	2,121,147,777
Decrease/(increase) in current assets	(987,348,168)	(1,507,230,724)
Increase in current liabilities	1,657,943,345	2,025,394,877
	670,595,177	518,164,154
Net cash flow from operating activities	4,419,239,590	2,639,311,930
b. Cash flow from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(12,071,996,910)	(9,034,880,188)
Investment in other assets	3,697,219,862	481,631,292
Addition to capital works-in-progress	(9,799,294,612)	(448,733,203)
Net cash used in investing activities	(18,174,071,659)	(9,001,982,100)
c. Cash flow from financing activities		
Increase in equity	5,152,450,188	1,493,348,506
Increase in long term borrowings	12,429,252,421	4,464,210,908
Repayment of long term borrowing	(1,674,203,169)	(400,902,218)
Dividend paid	-	-
Net cash flow from financing activities	15,907,499,439	5,556,657,196
Net surplus/(deficit) in cash and bank balances for the year (a+b+c)	2,152,667,370	(806,012,974)
Cash and bank balances at beginning of the year	960,118,964	1,766,131,938
Cash and bank balances at the end of the year	3,112,786,334	960,118,964

General Manager (Accounts)

Company Secretary

Managing Director

Director

Dhaka,
29 October 2018



Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Notes to the Financial Statements

As at and For the year ended 30 June 2018

1. Background and Nature of Business of the Company

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

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

2. Basis of preparation of the financial statements

2.1 Statement of compliance

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

2.2 Other regulatory compliance

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

The Income Tax Ordinance, 1984;
The Income Tax Rules, 1984;
The Value Added Tax Act, 1991;
The Value Added Tax Rules, 1991;
Bangladesh Labour Act (Amendment 2013)

2.3 Basis of measurement

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

2.4 Going concern assumption

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:

Particulars	Rate
Leasehold land	1/99
Freehold concrete & brick structure	2.5%
Other Constructions	2.5%
Land infrastructure	5%
Store yard	5%
Plant and Machinery	5%
Furniture and Fixtures	10%
Sheds and temporary works	10%
Water pipeline and tanks	10%
Tube well and ponds	10%
Office Equipment	15%



<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>
Domestic appliances	15%
Pipeline	3.33%
Light vehicles	20%
Water pump	20%
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 expense is not calculated due to unabsorbed depreciation Tk. 6,590,691,184 upto the assessment Year 2005-2006 and writ petition filed to the Hon'ble High Court from the assessment year 2003-2004 to 2013-2014.

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 to 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 IAS-18: 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 IAS 39: Financial Instruments: Recognition and Measurement and any fluctuation in market price is recognized in other comprehensive income of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

3.17 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 IAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period's financial statements.

3.19 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
10,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each

Issued, subscribed and paid-up capital
7,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each

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 (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 Staion)
GTCL Equity (H-B Project)
GTCL Equity (B-K Project)
GTCL Equity (B-D Project)
GTCL Equity (Srikail-AB Project)
GTCL Equity (Titas-AB Project)
GTCL Equity (Titas-CBA Project)
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Project)
GTCL Equity (Titas-Khatihata-Malihata Project)
GTCL Equity (Head office Building Project)

Total Equity

6. Capital reserve

Grants
DFID grants (N-S Pipeline Project)
UNDP grants (N-S Pipeline Project)
DFID grants (SCADA Project)
DFID grants (MSIP Project)



	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
	10,000,000,000	10,000,000,000
	7,000,000,000	7,000,000,000
	20,284,774,580	18,791,426,074
	5,152,450,188	1,493,348,506
	25,437,224,768	20,284,774,580
	243,366,252	243,366,252
	1,002,414,995	1,002,414,995
	1,924,755,864	1,240,772,800
	292,639,600	292,639,600
	966,617,906	966,617,906
	893,319,600	837,319,600
	1,522,994,022	1,522,994,022
	876,128,294	896,910,571
	105,252,653	55,012,653
	679,509,600	679,509,600
	2,316,925,686	1,992,000,000
	838,783,830	444,783,830
	1,447,000,000	4,000,000
	-	5,000,000
	13,109,708,301	10,183,341,828
	40,646,021	40,646,021
	23,044,000	23,044,000
	214,111,357	214,111,357
	2,763,999,286	2,114,237,300
	302,399,000	302,399,000
	302,335,000	302,335,000
	19,290,000	19,290,000
	3,000,000,000	3,000,000,000
	131,153,839	131,153,839
	713,533,871	713,533,871
	406,007,226	406,007,226
	3,151,631,845	2,502,500,000
	197,638,762	-
	1,061,726,260	332,175,138
	12,327,516,467	10,101,432,752
	25,437,224,768	20,284,774,580
	5,152,450,188	1,493,348,506
	76,900,727	76,900,727
	212,328,222	212,328,222
	1,446,422,903	1,446,422,903
	5,257,553	5,257,553
	1,740,909,405	1,740,909,405

7. Retained earnings

Opening balance as reported
Net profit for the year
Profit available for appropriation
Prior years' adjustment for expenses
Transferred to GTCL Own Equity
Profit/(Loss) on investment in share
Adjustments during the year

(Note: 7.1)

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
Opening balance as reported	17,510,486,626	17,599,594,758
Net profit for the year	1,476,214,841	128,045,899
Profit available for appropriation	18,986,701,467	17,727,640,658
Prior years' adjustment for expenses	20,358,913	(25,693,732)
Transferred to GTCL Own Equity	(1,541,951,870)	(192,141,000)
Profit/(Loss) on investment in share	(136,140)	680,700
Adjustments during the year	(1,521,729,097)	(217,154,032)
	17,464,972,370	17,510,486,626
Management service charges	-	(14,857,000)
Gratuity Trust Fund Due Amount	-	(10,836,732)
Adjustment of Asset	20,358,913	-
	20,358,913	(25,693,732)

7.1 Prior years' adjustment

Management service charges
Gratuity Trust Fund Due Amount
Adjustment of Asset

(Note: 29)

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

SCADA Project
R-A Project - 2nd Phase
Nalka- Bogra Project
Ashuganj- Monahardi Project
Bonpara-Rajshahi Project
Ashuganj-Bakhrabad Project
Compressor Station Project
Monohardi- Jamuna Project
Bakhrabad- Siddirganj Project
Hatikumrul-Bheramara Project
Bheramara-Khulna Project
R & EE SCADA Project
Dhanua-Nalka Project
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project
Moheshkhali-Anowara Project
Moheshkhali-Anowara Parallel Project
Anwara-Fouzderhat Project
Bibiana- Dhanua Project

(Note:8.1 b)

SCADA Project	-	9,761,755
R-A Project - 2nd Phase	88,267,851	132,403,851
Nalka- Bogra Project	98,294,015	147,434,015
Ashuganj- Monahardi Project	269,941,058	359,941,058
Bonpara-Rajshahi Project	384,089,400	420,669,400
Ashuganj-Bakhrabad Project	1,314,192,441	1,345,365,856
Compressor Station Project	2,887,133,796	1,861,159,200
Monohardi- Jamuna Project	934,325,700	1,019,264,400
Bakhrabad- Siddirganj Project	1,339,979,400	1,255,979,400
Hatikumrul-Bheramara Project	1,449,926,858	1,449,926,858
Bheramara-Khulna Project	2,189,303,534	2,284,491,034
R & EE SCADA Project	157,878,980	82,518,979
Dhanua-Nalka Project	1,258,175,745	667,175,745
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	2,170,500,000	6,000,000
Moheshkhali-Anowara Project	3,475,388,529	2,988,000,000
Moheshkhali-Anowara Parallel Project	6,124,900,000	-
Anwara-Fouzderhat Project	2,619,400,000	-
Bibiana- Dhanua Project	10,015,418,400	11,267,345,700
	36,777,115,707	25,297,437,252



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

a Unsecured local ADP loans are as under (FY 2017-2018):

(Amount in Taka)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
SCADA Project	9,761,755	-	9,761,755
B-K Project	95,187,500	2,189,303,534	2,284,491,034
R-A Project- 2nd Phase	44,136,000	88,267,851	132,403,851
Nalka- Bogra Project	49,140,000	98,294,015	147,434,015
Ashugonj-Monohordi Project	90,000,000	269,941,058	359,941,058
Bonpara-Rajshai Project	36,580,000	384,089,400	420,669,400
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	934,325,700	1,019,264,400
Bakhrabad- Siddirganj Project	-	1,339,979,400	1,339,979,400
R & EE SCADA Project	-	157,878,980	157,878,980
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	-	2,170,500,000	2,170,500,000
Dhanua-Nalka Project	-	1,258,175,745	1,258,175,745
Hatikumrul-Bheramara Project	-	1,449,926,858	1,449,926,858
Anowara-Fouzdarhat Project	-	2,619,400,000	2,619,400,000
Moheshkhali-Anowara Parallel Project	-	6,124,900,000	6,124,900,000
Moheshkhali-Anowara Project	-	3,475,388,529	3,475,388,529
Sub total (8.1)	409,743,955	26,761,697,307	27,171,441,262

b Unsecured local corporation and inter company loans for Bibiana-Dhanua Project are as under:

(Amount in Taka)

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	4,873,447,040	5,482,627,920
TGTDCL	351,391,500	2,811,132,000	3,162,523,500
SGFL	184,062,210	1,472,497,680	1,656,559,890
BGFCL	29,747,430	237,979,440	267,726,870
JGTDCL	18,050,420	144,403,360	162,453,780
BGDCL	29,747,430	237,979,440	267,726,870
RPGCL	29,747,430	237,979,440	267,726,870
Sub total (8.2)	1,251,927,300	10,015,418,400	11,267,345,700
Total (8.1+8.2)	1,661,671,255	36,777,115,707	38,438,786,962

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

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

Loan	Project	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
ADB Loan-1943-BAN	Dhaka Clean Fuel Project	1,043,364,992	1,104,561,654
ADB Loan-2188-BAN	Compressor station Project	7,762,012,655	7,511,730,695
ADB Loan-2188-BAN	Monohordi-Jamuna Project	2,601,058,290	2,532,731,983
ADB Loan-2188-BAN	Hatikumrul- Bheramara Project	3,900,648,949	3,900,648,949
ADB Loan-2188-BAN	Bonpara-Rajshahi Project	784,633,650	764,022,378
ADB Loan-2188-BAN	Bheramara-Khulna Project	4,376,136,201	4,376,136,201
ADB Loan, L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	1,074,998,669	-
IDA Loan- 4508 BD	Bhakhrabad- Siddirganj Project	4,561,145,811	4,111,346,438
JICA Loan- BD- P71	R & EE SCADA Project	822,953,783	488,136,244
JICA Loan - BD- P78	Dhanua-Nalka Project	1,815,365,139	1,194,929,057
		28,742,318,139	25,984,243,600



9.1 Further details of unsecured foreign loans are as under:

a. Principal

(Amount in Taka)

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
ADB -1943-BAN	DCF Project	93,504,328	845,434,124	938,938,452
ADB-2188-BAN	Compressor Station Project	-	7,762,012,655	7,762,012,655
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	-	736,384,531	736,384,531
ADB-2188-BAN	B-K Project	-	4,376,136,201	4,376,136,201
ADB Loan-L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	1,074,998,669	1,074,998,669
IDA-4508 BD	B-S Project	-	4,561,145,811	4,561,145,811
JICA-BD- P71	R & EE SCADA Project	-	822,953,783	822,953,783
JICA -BD- P78	Dhanua-Nalka Project	-	1,815,365,139	1,815,365,139
Sub-total (a)		93,504,328	28,325,840,252	28,419,344,580

b. Exchange rate fluctuation

(Amount in Taka)

Project	Loan	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Pipeline	ADB-2188-BAN	19,710,975	272,720,902	292,431,877
H-B Pipeline	ADB-2188-BAN	-	208,528,889	208,528,889
DCF Project	ADB -1943-BAN	-	197,930,868	197,930,868
M-J Project	ADB-2188-BAN	-	170,297,901	170,297,901
B-R Project	ADB-2188-BAN	-	48,249,119	48,249,119
Sub total (b)		19,710,975	897,727,677	917,438,653
Total (a+b)		113,215,304	29,223,567,930	29,336,783,233



10. Property, plant and equipment

A. Cost

Opening balance	72,980,336,479	64,614,019,802
Add: Addition during the year	14,333,678,037	8,384,517,527
Less: Adjustment during the year	3,669,308	18,200,851
	87,310,345,208	72,980,336,479

B. Accumulated depreciation

Opening balance	22,734,960,080	20,729,639,525
Add : Charged during the year	2,258,929,593	2,022,476,716
Less: Adjustment during the year	917,774	17,156,161
	24,992,971,899	22,734,960,080

Written Down Value (A-B)

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

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
10. Property, plant and equipment		
A. Cost		
Opening balance	72,980,336,479	64,614,019,802
Add: Addition during the year	14,333,678,037	8,384,517,527
Less: Adjustment during the year	3,669,308	18,200,851
	87,310,345,208	72,980,336,479
B. Accumulated depreciation		
Opening balance	22,734,960,080	20,729,639,525
Add : Charged during the year	2,258,929,593	2,022,476,716
Less: Adjustment during the year	917,774	17,156,161
	24,992,971,899	22,734,960,080
Written Down Value (A-B)	62,317,373,309	50,245,376,399
(Schedule of property, plant and equipment is given in Annex - A)		
11. Capital Works-in-Progress		
Opening balance	33,682,088,249	33,233,355,047
Add: Addition during the year	15,549,179,525	8,003,523,811
	49,231,267,775	41,236,878,858
Less: Transferred to property, plant and equipment	5,749,884,914	7,554,790,609
	43,481,382,861	33,682,088,249
(Details of Capital Works-in-Progress are shown in Annex-B)		
12. Fixed deposits receipt		
(a) State - Owned Banks		
Janata Bank Ltd.	3,744,582,026	6,722,166,388
Sonali Bank Ltd.	244,178,659	290,122,657
Agrani Bank Ltd.	1,639,218,096	1,443,346,045
Bangladesh Development Bank Ltd.	145,918,837	138,963,097
BASIC Bank Ltd.	1,373,745,619	2,351,881,724
Bangladesh Krishi Bank Ltd.	256,699,972	247,346,439
	7,404,343,210	11,193,826,351
(b) Private Commercial Banks		
BRAC Bank Ltd.	161,125,000	150,000,000
Al-Arafa Islami Bank Ltd.	10,000,000	-
Southeast Bank Ltd.	196,308,502	100,327,101
Standard Bank Ltd.	53,117,500	50,000,000
Social Islami Bank Ltd	125,537,000	61,400,000
First Security Islami Bank Ltd.	35,104,257	54,802,395
AB Bank Ltd.	447,908,223	477,043,695
IFIC Bank Ltd.	10,000,000	-
National Bank Ltd.	50,000,000	-
	1,089,100,482	743,573,192
Total (a+b)	8,493,443,691	12,087,399,543

(Note: 12.1)

- 12.1 i) Out of total provision for taxation of BDT 355.09 Crore up to financial year 2017-2018, 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) Anowara-Fouzderhat Project
 (2) Moheshkhali- Anowara parallel pipeline Project
 (3) Kutombupur-Meghnaghat Project
 (4) Bakhrabad-Siddirganj Project
 (5) Dhanua- Nalaka 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 2017-2018 :

Taka (in crore)
849.34
452.05
201.21
103.17
133.36
6.87
7.44
397.29
149.48
247.81
849.34
355.09

Note: i) FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is BDT. 2,499.29 Crore as on 30 June 2018.

ii) FDR amount was reserved BDT. 247.81 crore against the accumulated depreciation fund amount in BDT. 2,499.29 Crore for the year ended 30 June 2018.

13. Loan to Employees

House building loan

- Principal
 Interest

Motor cycle loan

- Principal
 Interest

Computer loan

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
	518,037,310	518,305,842
Principal	446,403,736	462,830,551
Interest	71,633,574	55,475,291
Motor cycle loan	37,543,733	39,549,067
Principal	37,332,000	39,330,200
Interest	211,733	218,867
Computer loan	577,000	789,219
	556,158,043	558,644,129
Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each	3,471,570	2,790,870
Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)	(136,140)	680,700
680,700 ordinary shares of Taka 4.90 each (market value)	3,335,430	3,471,570
Pipeline materials (GTCL)	950,707,172	1,014,054,906
Goods-in-transit (GTCL)	166,484,898	160,698,125
	1,117,192,070	1,174,753,031

14. Investment in Shares

- Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each
 Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)
 680,700 ordinary shares of Taka 4.90 each (market value)

15. Inventories

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



16. 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 16.1)

Deposits

Security deposit

(Note 16.2)

Prepayments

Advance income tax refundable from tax authority*

Recoverable from contractors and employees

(Note 16.3)

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
	7,970,921	6,923,897
	2,953,533	89,295
	73,116,000	37,757,033
	3,034,569,047	2,860,763,656
	62,637,457	150,174,360
	3,181,246,958	3,055,708,240
	1,733,597	1,133,597
	151,666,189	151,666,189
	1,982,311	110,865,772
	153,648,500	262,531,961
	3,336,629,055	3,319,373,799

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

16.1 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

Bangladesh Railway Chittagang

International Office Machine Ltd

Md. Fazlul Karim, Manager PB

Banglaedsh Petroleum Institute

New Asia

Dhaka Politechnic Institute

Mr. Abu Nasim Bhuiyan, DGM, PB

Barister Hafizur Rahman

Barister Sheikh Fazle Nur Tapos

Barister Saifuddin Mahmud

Advocate Awlad Ali, Supremcourt Dhaka

Advocate Mofizul Islam Saru, Narayanganj Court

Advocate Nurul Muttakim, Dhaka

Advocate Binaike Prodhan, Dhaka

Eastern Cable

Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan

K.M Hasan & Co. Chatered Accounts

Murad Reja BD Supremcourt

Hasan Habib SEC. BD Supremcourt

Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitrail Tribunal

Natore Pollibidyut Samiti

BUET Students Welfare Office

Nesar Ahmed, Advocate

Mr. Dudu Mian, Sylhet



	20,000	1,300,259
	745,000	200,000
	112,353	123,753
	5,325,000	5,325,000
	124,800	124,800
	17,931	17,931
	(737)	(737)
	241,500	241,500
	25,000	-
	-	89,576
	-	3,600
	-	319,709
	2,676,850	3,000,000
	-	172,904
	210,400	210,400
	-	4,000
	25,000	25,000
	800,000	800,000
	30,000	30,000
	937,500	937,500
	60,000	30,000
	15,000	15,000
	2,585,417	2,585,417
	-	20,402
	1,408,125	1,408,125
	331,875	331,875
	2,037,500	2,037,500
	226,500	226,500
	130,000	130,000
	103,464	103,464
	3,750	28,750
	6,250	6,250
	126,000	126,000

Md. Helal Amin
District Ansar and VDP, Habiganj
District Ansar and VDP, B. Baria
District Ansar and VDP, Feni
District Ansar and VDP, Chittagong
District Ansar and VDP, Dhaka
District Ansar and VDP, Comilla
District Ansar and VDP, Tangail
District Ansar and VDP, Sirajganj
District Ansar and VDP, Bogra
District Ansar and VDP, Narshingdi
Projects
Compressor station Project
Bakhrabad-Siddirganj Proj.
Dhanua-Nalka Project
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project
Anowara-Fouzdarhat Project

16.2 Security deposit

Bangladesh Oxygen Ltd
DESCO
PGCL
Bangladesh T&T Board
Grameen Phone
T. M. International
CNG Distribution
Sakina CNG, Srimongal
RPGCL
Habiganj Palli Biddut Samity
Sirajganj Palli Biddut Samity
Bangladesh Railway, Chittagong
Proshika Computers
Bangladesh Power Development Board
Palli Biddut Samity
Janata Bank UMT Branch
Port Authority, Chittagong
Other Security Deposit

16.3 Recoverable from contractors and employees

Employees (GTCL)
Padma Oil Co Ltd
Contractors (GTCL)
Incentive bonus recoverable from employees

(Note: 16.3.1)

16.3.1 Incentive bonus recoverable from employees *

Opening balance
Less: Adjustment/Recovered during the year

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
	125,000	125,000
	127	129
	80	(12,774)
	4,060	(153,940)
	55,240	20,185
	77,525	760,621
	-	3,378
	119,214	(97,859)
	4,001	(97,999)
	8,455	(98,000)
	6,772	53,338
	200,000	220,666
	298,755	40,998
	34,345,750	124,436,138
	-	5,000,000
	9,068,000	-
	62,637,457	150,174,360
	28,069	28,069
	600,000	-
	10,791	10,791
	419,600	419,600
	68,000	68,000
	2,000	2,000
	25,000	25,000
	15,000	15,000
	22,121	22,121
	4,200	4,200
	5,930	5,930
	180,000	180,000
	1,000	1,000
	98,500	98,500
	350	350
	91,705	91,705
	114,886	114,886
	46,445	46,445
	1,733,597	1,133,597
	575,574	823,154
	7,478,401	111,004,180
	(6,277,364)	(1,536,950)
	205,701	575,388
	1,982,311	110,865,772
	575,388	755,272
	369,687	179,884
	205,701	575,388



* This represents unapproved portion of incentive bonus paid in FY 1995-1996 to 2013-2014 amounting to Taka 205,701 which will be recovered from the respective employees in the upcoming Years.

		30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
17. Cash and Bank Balances			
Cash in hand	(Note: 17.1)	774,185	735,826
Bank balances	(Note: 17.2)	3,112,012,149	959,383,138
		3,112,786,334	960,118,964
17.1 Cash in hand			
GTCL		57,185	33,826
Imprest fund	(Note: 17.1.1)	717,000	702,000
		774,185	735,826
17.1.1 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	90,000
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	-
Alenga Control Center		15,000	15,000
		717,000	702,000

17.2 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	9,626,090	49,385	9,675,475	7,603,380	
	Sylhet Br.	332,073	88,002	420,075	2,483,812	
	Baghabari Br.	195,730	236,152	431,881	2,567,647	
	Selimpur Br.	143,968	135,839	279,807	668,452	
	Comilla Br.	275,599	207,667	483,266	1,940,839	
	Srimongal Br.	142,637	115,632	258,270	1,209,484	
	Dhaka Sheraton Hotel Br.	3,532,035	224,997	3,757,032	28,048,306	
	Fuldhigi Br.	475,061	332,634	807,696	3,741,361	
	Ashuganj Br.	161,864	236,945	398,810	1,005,205	
	Dilkusha Br.	0.05	-	0.05	0	
	University Gra. Com. Br.	76,813,352	1,851,479	78,664,831	42,814,900	
	BASIC Bank	Main Br.	183,805,226	618,089	184,423,315	231,490,807
	Prime Bank Ltd.	Eskaton Br.	54,264,631	631,171	54,895,802	38,962,827
	Standard Chartered Bank	Head Office	566,420	71,740	638,160	636,640
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	125,562	10,836	136,398	132,483	
IFIC Bank Ltd	Santinagar Br.	11,603,591	295,274	11,898,866	12,084,623	
UCBL	Kawran Bazar Br.	3,969,940	4,638	3,974,578	3,891,494	
Janata Bank Ltd.	Port Corp. Br.	1,256,006	-	1,256,006	5,359,105	
Dutch-Bangla Bank	Kawran Bazar Br.	16,898,926	27,976	16,926,901	19,386,973	
Agrani Bank Ltd.	BB Avenue Br.	789,110	40,151	829,262	4,279,670	
		364,977,822	5,178,607	370,156,429	408,308,007	

B. Projects

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
Anowara-Fouaderhat Project					
BASIC Bank	Main Br.	179,608,514	-	179,608,514	-
Chittagong-Bakhrabad-Feni Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	2,346,800	6,487	2,353,287	225,273
BASIC Bank	Main Br.	375,111	-	375,111	-
Anowara-Fouzarhat Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	194,086,961	516,399	194,603,360	2,393,246
Moheshkhali-Anowara Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	56,078,734
BASIC Bank	Kawran Bazar Br.	-	-	-	1,314,940
M-A Project Parallel					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	1,224,177,460	202,751	1,224,380,211	265,069
BASIC Bank	Main Br.	332,950,003	-	332,950,003	953,147
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	-	-	-	1,741,910
Compressor Station Project					
Janata Bank Ltd.	Dhaka Sheraton Hotel Br.	-	-	-	53,702
	Dilkusha Br.	-	-	-	30,675
	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	1,612,142
BASIC Bank	Main Br.	-	-	-	138,135
R & EE SCADA Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	11,225	56,723	67,948	781,408
Dhanua -Nalka Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	4,215	1,487,589	1,491,804	8,536,133
Bakhrabad- Siddirganj Project					
BASIC Bank	Main Br.	-	-	-	537,763
	Kawranbazar Br.	388,779	718,156	1,106,935	-
		1,933,949,069	2,988,105	1,936,937,174	74,662,277
C. Port Corporate Br. (Note 17.2.1)		-	1,091,004	1,091,004	4,377,164
D. Deposit with Customs Authority (Note 17.2.2)		-	803,827,542	803,827,542	472,035,690
		2,298,926,891	813,085,257	3,112,012,149	959,383,138

17.2.1 Janata Bank Ltd., Port Corporate Branch, Chittagong

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

-	147,143
662,584	-
-	1,256,006
48,497	-
379,922	2,974,015
1,091,004	4,377,164
2,797,887	2,797,887
-	164,113,908
1,233,333	1,233,333
(672,765)	70,077,740
6,074,690	-
1,041,273	(11,959,954)
-	4,464,293

17.2.2 Deposit with Customs Authority

GTCL, Customs house Chittagong
Moheshkhali-Anowara Project
GTCL, Customs House, Dhaka
Dhanua-Nalka Project, Chittagong
Bhakhrabad-Siddirganj-Dhaka Airport
SCADA RE, Chittagong
Asuganj-Bhakhrabad -Dhaka



	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka
SCADA RE, Dhaka	26,758,062	2,036,719
Compressor Station Project, Chittagong	-	108,201,513
Compressor Station Project, Mongla	-	5,087,640
Bhakrabad-Siddirganj-Mongla	-	9,435,661
Compressor Station Project, Dhaka	-	71,188,914
Asuganj-Bhakrabad - Chittagong	-	12,657,434
M-A Parallel -Chittagong	206,066	-
Bhakrabad-Siddirganj-Chittagong	(14,463,832)	(9,848,948)
Anowara-Fouaderhat Project-Chittagong	11,029,636	-
Asuganj-Bhakrabad -Benapol	-	37,577,485
Chittagongj-Feni-Bakhrad-Chittagongj	764,851,126	-
Bhakrabad-Siddirganj-Benapol	4,972,066	4,972,066
	803,827,542	472,035,690
18. Receivable from Group Companies - Gas and Condensate Transmission		
Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd.	1,899,109,402	1,210,876,907
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.*	493,037,647	407,595,161
Sylhet Gas Fields Ltd.	169,146	169,146
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	61,087,819	60,561,575
Petrobangla	82,445,719	51,149,393
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd.	258,376,372	177,669,404
Sundarban Gas Company Ltd.	30,527,639	18,087,876
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.	312,723,737	193,630,658
	3,137,477,482	2,119,740,120

* There is a dispute with JGTDSL to receive gas through Bianibazar-Kailashtila Low Pressure Line amounting to Taka 3553.30 lakhs from September 2009 to June 2018. To resolve the disputes, a committee was formed by Petrobangla which is continuing its works.

19. Current Account	(Note: 19.1)		153,695,848	143,779,339
	Debit	Credit		
19.1 Petrobangla	124,025,030	-	124,025,030	121,508,806
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	49,970	-	49,970	49,970
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd.	1,012,671	-	1,012,671	(557,732)
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,581,093	-	1,581,093	1,581,093
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Co Ltd (BAPEX)	-	(500)	(500)	9,231
Rupantarito Praktik Gas Co Ltd.	420,300	-	420,300	177,080
Jalalabad Gas T and D System Ltd.	1,365,254	-	1,365,254	1,365,254
Titas Gas T and D Company Ltd.	13,081,420	-	13,081,420	16,693,602
Madhapara Granite Mining Co Ltd.	1,558,005	-	1,558,005	1,556,908
Sundarban Gas Co Ltd.	1,768,549	-	1,768,549	1,406,697
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd.	8,834,057	-	8,834,057	(11,570)
	153,696,348	(500)	153,695,848	143,779,339



20. Creditors and Accruals

(Note: 20.1 & 20.2)

20.1 Liabilities for goods and services

Monohordi- Jamuna Project(PG Encashment)	-	111,289,709
B-S Project (Liquidity Damage)	202,112,403	-
<u>Provision for expenses:</u>		
GTCL	236,921,096	134,091,090
Compressor Station Project	592,344,310	-
A-B Project (New)	65,486,546	-
Ashugonj-Monohordi Project	73,599,809	73,573,796
Titas-CBA Project	13,537,801	13,537,801
Monohordi-Jamuna Project	-	100,000
Bakhrabad-Siddirgonj Project	29,749,286	23,278,751
Banapara-Rajshahi Project	440	440
Moheshkhali-Anowara Project	305,482,000	-
Bheramara-Khulna Project	149,006,030	150,625,565
Hatikumrul -Bheramara Project	74,930,100	92,726,999
Anowara-Fouzdarhat Project	6,394,808	22,270

30.06.2018
Taka

30.06.2017
Taka

2,193,306,501

960,604,774

1,749,564,629

599,246,422

20.2 Liabilities for Other Finance

Income tax and VAT payable	101,083,269	109,726,171
Security deposit and retention money (GTCL)	99,073,025	101,466,872
<u>Contractors' retention money:</u>		
Anowara-Fouzdarhat Project	2,039,829	-
Liability for other expenses (Padma Oil)	-	13,654,588
Salary clearing account (GTCL)	17,344,048	1,948,274
Bakhrabad-Siddirganj Project	-	10,000,000
M-A Parallel Project	1,812,288	-
Compressor Station Project	1,582,158	3,711,023
Dhanua-Nalka Project	46,225,538	9,099,046
Chittagong-Bakhrabad-Feni Project	453,864	191,917
Moheshkhali-Anowara Project	36,042,473	5,499,790
<u>Other liabilities:</u>		
Incentive bonus (FY 2010-2011 to 2014-2015)	133,852,123	97,302,242
GTCL WPP Fund for retired person	1,576,789	1,576,789
Audit fees	498,500	475,500
GTCL Officer and Staff Welfare Fund*	2,157,969	6,706,140

101,083,269

109,726,171

99,073,025

101,466,872

2,039,829

-

-

13,654,588

17,344,048

1,948,274

-

10,000,000

1,812,288

-

1,582,158

3,711,023

46,225,538

9,099,046

453,864

191,917

36,042,473

5,499,790

133,852,123

97,302,242

1,576,789

1,576,789

498,500

475,500

2,157,969

6,706,140

443,741,872

361,358,353

2,193,306,501

960,604,774

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

21. Workers' profit participation fund

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Opening balance	21,336,276	94,728,237
Add: Addition during the year*	115,601,093	21,336,276
	136,937,369	116,064,512
Less: Payment during the year	21,336,276	94,728,237
	115,601,093	21,336,276

* An amount of Taka 115,601,093 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 35,54,40,592(Taka 3,57,27,591/20 this year) for transmission charges through low pressure line to JGTDSL.

22. Interest payable

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Opening balance	1,276,804,448	171,350,606
Add: Addition during the year	1,333,332,095	2,476,016,006
	2,610,136,543	2,647,366,612
Less: Payment during the year	1,811,274,678	1,370,562,124
	798,861,865	1,276,804,488

23. Provision for taxation

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Opening balance	2,842,634,855	2,802,826,694
Add: Addition during the year*	755,933,517	305,165,324
	3,598,568,372	3,107,992,018
Less: Payment during the year	47,697,482	265,357,163
	3,550,870,890	2,842,634,855

*Provision for corporate income tax has been made on current years net profit after adjustment of earlier provision.

24. Transmission Charge

	2017-2018 Qty (CM)	2016-2017 Qty (CM)	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Gas				
Titas Gas T & D Co Ltd	14,786,717,770	14,735,563,092	3,924,394,896	2,839,577,020
Jalalabad Gas T & D Co Ltd	1,590,884,379	1,259,604,056	422,220,714	250,704,146
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd	2,525,300,263	2,506,196,768	670,214,690	485,226,542
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd	527,195,510	2,410,864,058	139,917,688	463,409,542
Pashchimanchal Gas Co Ltd	2,148,020,204	847,760,939	570,084,562	160,310,574
Sundarban Gas Co Ltd	333,318,505	71,192,400	88,462,731	18,892,999
	21,911,436,631	21,831,181,313	5,815,295,282	4,218,120,822
Condensate	Litre	Litre		
Petrobangla	338,036,874	327,315,246	338,036,874	327,315,246
Total transmission charges			6,153,332,156	4,545,436,068

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

24.1 Transmission Charge including Short Fall Fund (Which is indicating in Note 24)

Company	Quantity	Amount @ 0.1565	Amount @ 0.1089 (Shortfall)	Total Amount 2017-2018	Amount (4 months) 2016-2017
TGT DCL	14,786,717,770	2,314,121,331	1,610,273,565	3,924,394,896	533,461,407
JGTDSL	1,590,884,379	248,973,405	173,247,309	422,220,714	53,576,111
BGDCL	2,525,300,263	395,209,491	275,005,199	670,214,690	93,006,748
KGDC	527,195,510	82,506,097	57,411,591	139,917,688	86,109,317
PGCL	2,148,020,204	336,165,162	233,919,400	570,084,562	27,635,987
SGCL	333,318,505	52,164,346	36,298,385	88,462,731	7,751,390
Total	21,911,436,631	3,429,139,833	2,386,155,449	5,815,295,282	801,540,959

25. Operating Expenses

		Administration	Transmission		
Employee costs	(Note: 25.1)	230,204,870	537,144,697	767,349,566	1,134,222,076
Repairs and maintenance	(Note: 25.2)	28,747,402	67,077,272	95,824,674	102,577,161
Other direct costs	(Note: 25.3)	141,646,333	330,508,110	472,154,443	432,818,294
		400,598,605	934,730,078	1,335,328,683	1,669,617,531

25.1 Employee cost

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Payment to officers	200,707,609	196,775,866
Payment to staff	39,902,035	33,286,115
Dearness allowance	-	188,615
House rent allowance	106,224,598	100,812,034
Medical allowance	9,218,556	9,417,732
Medical expenses	4,558,872	4,282,856
Festival bonus	40,128,130	37,906,947
Incentive bonus	39,569,831	35,854,437
Conveyance allowance	284,412	269,390
Staff overtime	9,158,041	10,940,889
Liveries and uniform	8,558,642	10,159,339
Washing allowance	943,459	907,074
Welfare expenses	87,003,438	4,275,333
Leave encashment	2,619,264	9,499,520
Gratuity	152,940,837	614,613,043
Leave fare assistance	18,122,733	17,275,310
Entertainment	2,399,736	2,471,107
Lunch subsidy to officers	4,078,120	4,179,600
Group insurance premium	9,886,333	13,995,143
Contribution to provident fund	20,738,288	19,147,106
Contribution to pension fund	226,621	197,479
Gas allowance	5,460,646	4,474,500
Honorarium	3,140,606	2,068,437
Other expenses	1,478,762	1,224,204
	767,349,566	1,134,222,076

25.2 Repairs and maintenance

Vehicles	8,390,519	7,236,612
Plant, machinery and pipelines	74,603,624	90,496,737
Buildings	11,974,712	2,844,012
Furniture, fixtures and office equipment	855,819	1,999,800
	95,824,674	102,577,161

25.3 Other direct costs

Office stationery and printing	9,241,452	3,203,810
Telephone, telex and postage	10,591,853	6,748,620
Water, gas and electricity	14,258,845	13,228,554
Electric supplies	4,184,042	522,066
Travelling expenses	8,707,619	6,000,264
Accommodation and office rent	1,172,934	15,328,489
Entertainment	3,199,601	3,636,308
Training and education	44,600,310	47,310,129
Legal expenses	4,398,330	2,020,960
Consultancy Services	1,200,000	-
Directors' fees	600,300	655,500
Audit fees	295,600	210,600
Bank charges	3,883,604	2,850,044
Books and periodicals	973,101	804,006



	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
Rates and taxes	25,435,813	23,228,898
Insurance	22,965,414	21,475,168
CNG, petrol, oil and lubricants	11,952,299	11,255,773
Transport rent	18,011,006	13,508,065
Donation to Welfare Fund	8,308,741	7,274,509
Corporate social responsibilities	500,000	500,000
Advertisement	4,646,842	8,096,105
Crockery and cutlery	595,989	77,821
Entertainment allowance	257,801	173,081
Stores and handling charges	-	136,789
Casual labour	45,594,199	42,112,032
Security expenses	211,662,936	199,097,649
AGM Expenses	1,103,000	374,650
Other expenses	13,812,814	2,988,403
	472,154,443	432,818,294
26. Financial Expense		
Interest on ADP loans		
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project	16,949,697	20,298,190
R-A 1st Phase Project (Habiganj-Ashuganj)	2,854,829	6,600,974
Nolka-Bogra Pipeline Project	7,290,783	9,119,060
R-A 2nd Phase Project (Rashidpur-Habiganj)	6,547,682	8,189,783
SCADA Project	668,020	1,032,188
A-B Project (New)	26,067,817	-
B-K Pipeline Project	91,379,641	137,069,462
Monohordi-Jamuna Pipeline Project	40,770,576	40,770,576
H-B pipeline Project	57,997,074	28,998,537
Banpara-Rajsahi Pipeline Project	17,514,280	26,337,564
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)	241,176,077	250,385,460
Interest on other Foreign loans		
DCF Project, ADB-1943 BAN (SF)	50,183,352	54,450,711
A-B Pipeline IDA-2720-BD	-	1,708
Twining Project-IDA-2720 BD	-	53
W-Z Transmission-IDA-2720 BD	-	1,142
Banpara-Rajsahi Pipeline, ADB-2188 BAN	36,819,227	55,228,840
B-K pipeline, ADB 2188 BAN	218,806,810	327,268,284
H-B pipeline, ADB 2188 BAN	195,032,447	97,516,224
Monohordi-Jamuna Pipeline, ADB-2188 BAN	121,538,019	122,880,600
	1,131,596,331	1,186,149,354
27. Interest income		
Interest on STD accounts	93,540,316	17,076,159
Interest on FDRs	568,036,649	766,929,038
Interest on:		
Motorcycle loan	1,526,599	1,422,070
Computer loan	221,069	140,375
Land purchase/house building loan	22,618,366	23,117,161
	685,942,999	808,684,803
28. Other income		
Transport income	234,000	237,600
Sale of condensate as by product (sale to Padma oil Co. Ltd.)	2,239,869	2,613,246
Sale of tender documents	2,895,660	1,904,488
Sale of stores	138,403	764,018
Miscellaneous income	248,970,072	36,770,452
Auction/ Demurrage	72,819,965	20,926,319
	327,297,968	63,216,122



29. Adjustment of Asset

Adjustment of N-S Pipeline, PG encashment
Adjustment of Foreign Training
Others Adjustment
Adjustment of Management Service Charge

	2017-2018 Taka	2016-2017 Taka
	21,985,126	-
	(1,655,067)	-
	28,854	(10,836,732)
	-	(14,857,000)
	20,358,913	(25,693,732)

30. i) Related party transactions

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

Name of Parties	Nature of relationship	Nature of transaction	Net transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2018	Outstanding as on 30.06.2017
Petrobangla	Corporation	Condensate 327,315,246 (LTR.)	31,296,326	82,445,719	51,149,393
Titas Gas T&D Co. Ltd.	Sister Concern	Gas 14,735,563,092 (CM)	688,232,495	1,899,109,402	1,210,876,907
Jalalabad Gas Transmission systems Ltd.	Sister Concern	Gas 1,259,604,056 (CM)	85,442,486	493,037,647	407,595,161
Bakhrabad gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 2,506,196,768 (CM)	119,093,079	312,723,737	193,630,658
Sylhet Gas Fields Ltd.	Sister Concern	Gas	-	169,146	169,146
Pachimanchol Gas Company Ltd.	Sister Concern	Gas 847,760,939 (CM)	526,245	61,087,819	60,561,575
Sundarban Gas Co. Ltd	Sister Concern	Gas 71,191,400 (CM)	12,439,763	30,527,639	18,087,876
Karnafuli Gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 2,410,864,058 (CM)	80,706,968	258,376,372	177,669,404
			1,017,737,361.5	3,137,477,482	2,119,740,120





GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Schedule of Property, Plant and Equipment As at 30 June 2018

Annex A

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION				Written Down Value at 30 June 2018
		At 01 July 2017	Addition During the year	Adjustment During the year	Total at 30 June 2018		Accumulated as on 01 July 2017	Charge for the year	Adjustment for the year	Accumulated as on 30 June 2018	
1	Freehold land	5,250,791,321	7,778,132,881	-	13,028,924,202	0	-	-	-	-	13,028,924,202
2	Leasehold land	9,345,948	-	-	9,345,948	1/99	2,919,147	94,404	-	3,013,550	6,332,397
3	Land infrastructure	150,639,509	38,192,052	-	188,831,561	5	40,100,092	4,903,718	-	45,003,810	143,827,751
4	Freehold concrete and brick structure	545,161,380	965,728,594	-	1,510,889,974	2.5	112,270,657	29,532,336	308,549	142,111,542	1,368,778,431
5	Sheds and temporary works	2,145,368	-	-	2,145,368	10	2,035,792	43,829	-	2,079,620	65,748
6	Store yard	39,372,280	-	-	39,372,280	5	22,006,559	938,782	-	22,945,341	16,426,939
7	Other constructions	172,577,067	25,549,753	-	198,126,820	2.5	39,774,190	6,797,073	(33,786)	46,537,477	151,589,343
8	Furniture and fixtures	25,885,329	8,637,525	(38,110)	34,484,744	10	16,994,368	2,242,170	171,067	19,407,605	15,077,138
9	Domestic appliances	294,700	24,900	-	319,600	15	164,757	36,405	-	201,161	118,439
10	Office Equipment	152,842,869	168,575,963	(181,235)	321,237,598	0	138,423,732	21,259,315	224,395	159,907,442	161,330,156
11	Pipeline	60,568,298,631	4,246,122,494	(1,861,963)	64,812,559,162	0	19,990,912,061	1,887,738,263	-	21,878,650,324	42,933,908,838
12	Plant	5,731,404,117	1,045,934,098	-	6,777,338,215	0	2,151,385,649	277,483,003	-	2,428,868,652	4,348,469,563
13	Tube well and ponds	2,054,414	21,440	-	2,075,854	10	1,536,808	80,822	-	1,617,630	458,224
14	Water pump	3,089,439	4,227,000	-	7,316,439	20	2,810,775	808,776	-	3,619,551	3,696,888
15	Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	1,855,800	10	1,432,934	70,483	-	1,503,417	352,383
16	Light vehicle	322,979,857	52,531,337	(1,588,000)	373,923,194	20	210,704,181	26,841,438	(1,587,999)	235,957,620	137,965,574
17	Loose tools	1,338,548	-	-	1,338,548	25	1,241,418	53,432	-	1,294,850	43,699
18	Other assets	259,905	-	-	259,905	10	246,960	5,346	-	252,306	7,599
	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
	Total as of 30 June 2017	64,614,019,803	8,384,517,527	(18,200,851)	72,980,336,479		20,729,639,525	2,022,476,716	(17,156,161)	22,734,960,080	50,245,376,399

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

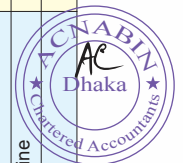
* Details of Office Equipment, Pipeline and Plant are shown in Annex: A-1.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2018

Annex A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION				Written Down Value at 30 June 2018
		At 01 July 2017	Addition During the year	Adjustment During the year	Total at 30 June 2018		Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2018		
Office Equipment											
01	Office equipment	55,173,480	15,915,029	(170,525)	70,917,985	15	4,517,353	224,395	51,197,198	19,720,786	
02	Telecommunication and computer equipment	83,742,038	-	(10,710)	83,731,328	15	238,330	-	83,062,937	688,392	
03	"Radiography and G & G equipment"	5,000	-	-	5,000	30	-	-	4,999	1	
04	Workshop equipment	126,372	-	-	126,372	15	-	-	126,370	2	
05	Electrical installation	7,992,576	130,317,984	-	138,310,560	15	13,256,822	-	20,635,476	117,675,084	
06	Other equipment	5,803,403	22,342,950	-	28,146,353	15	3,246,810	(14,954)	4,865,508	23,280,845	
	Total:	152,842,869	168,575,963	(181,235)	321,237,598		21,259,315	209,441	159,892,487	161,345,110	
Pipeline											
01	N-S gas pipeline	6,175,406,425	22,890,611	(1,861,963)	6,196,435,073	3.33	205,625,109	-	4,504,084,521	1,692,350,553	
02	N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	29,279,616	-	691,584,330	187,683,424	
03	A-B gas pipeline	3,365,952,868	-	-	3,365,952,868	3.33	112,086,231	-	2,003,595,078	1,362,357,790	
04	BKB-Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	25,600,748	-	1,500,356,613	2	
05	BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	-	-	4,208,337,468	0.03	
06	W-Z gas pipeline	1,581,293,063	-	-	1,581,293,063	3.33	52,657,059	-	962,833,804	618,459,259	
07	BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	9,063,300	-	153,925,181	117,945,703	
08	R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	58,842,715	-	939,082,119	827,966,376	
09	R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	27,698,687	-	371,817,869	459,974,536	
10	A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	99,779,882	-	2,272,301,155	724,091,690	
11	N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	27,533,819	-	332,104,948	494,736,464	
12	A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	53,175,396	-	587,222,506	1,009,636,240	
13	DCF gas pipeline	1,514,630,035	32,307,666	-	1,546,937,701	3.33	50,362,206	-	464,627,800	1,082,309,901	
14	8" pipeline(190 Meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	1,474,257	-	1,527,005	(1,225,281)	
15	M-J Gas Pipeline	3,556,796,654	68,326,307	-	3,625,122,961	3.33	118,441,329	-	435,222,885	3,189,900,077	
16	B-R Gas Pipeline	949,888,472	20,611,272	-	970,499,744	3.33	31,631,286	-	100,835,024	869,664,720	
17	B-D Pipeline	14,338,736,866	-	-	14,338,736,866	3.33	477,554,912	-	1,432,594,583	12,906,142,283	
18	Titas-AB Gas Pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	19,428,319	-	72,856,195	510,576,803	
19	Srikail-AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	4,091,926.34	-	12,275,779	110,604,894	
20	Titas-CBA Pipeline	114,866,444	-	-	114,866,444	3.33	3,825,053	-	11,475,158	103,391,286	
21	B-K Gas Pipeline	7,087,945,811	122,637,012	-	7,210,582,823	3.33	236,028,596	-	523,996,629	6,686,586,195	
22	Titas-Khatihata-Malihata Project	-	148,487,467	-	148,487,467	3.33	-	-	3,708,474	144,778,993	
23	A-B Pipeline (New)	-	3,622,333,270	-	3,622,333,270	3.33	-	-	30,155,924	3,592,177,346	
24	H-B Transmission Line	6,297,399,973	208,528,889	-	6,505,928,862	3.33	209,703,419	-	262,129,274	6,243,799,588	
	Total:	60,568,298,631	4,246,122,494	(1,861,963)	64,812,559,162		1,887,738,263	-	21,878,650,324	42,933,908,838	



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2018

Annex A-1

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2018
		At 01 July 2017	Addition During the year	Adjustment During the year	Total at 30 June 2018		Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2018	
01	Transmission and distribution plant- AMS	260,921,377	-	-	260,921,377	5	-	-	260,921,376	1
02	Transmission and distribution plant (BKB-CTG)	195,855,421	-	-	195,855,421	5	774,849	-	183,504,993	12,350,428
03	Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	-	1,947,756	5	-	-	1,947,755	1
04	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	62,715,890	-	-	62,715,890	5	3,135,794	-	60,812,688	1,903,202
05	SCADA plant	1,685,536,150	-	-	1,685,536,150	5	84,276,807	-	1,224,308,488	461,227,662
06	CGS Plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	-	721,630,117	5	36,081,506	-	360,815,059	360,815,058
07	Temporary Regulatory Plant (DCF)	19,716,955	-	-	19,716,955	5	985,848	-	8,507,752	11,209,203
08	TBS Hati kumrul	10,779,505	-	-	10,779,505	5	538,975	-	3,368,594	7,410,911
09	Transmission and distribution plant- B-R	454,891,542	-	-	454,891,542	5	22,744,577	-	73,919,875	380,971,667
10	Transmission and distribution plant- M-J	481,455,019	-	-	481,455,019	5	24,072,751	-	91,583,104	389,871,915
11	H-B Plant	506,924,497	-	-	506,924,497	5	25,346,225	-	31,682,781	475,241,716
12	H-B SCADA Plant	701,877,054	-	-	701,877,054	5	35,093,853	-	43,867,316	658,009,738
13	B-K Plant	259,851,574	-	-	259,851,574	5	12,992,579	-	30,576,424	229,275,150
14	A-B Plant (New)	-	1,045,934,098	-	1,045,934,098	5	13,074,176	-	13,074,176	1,032,859,922
15	B-K SCADA Plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	18,365,063	-	39,978,271	327,322,989
	Total:	5,731,404,117	1,045,934,098	-	6,777,338,215		277,483,003	-	2,428,868,652	4,348,469,563

Plant



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of addition to Property, Plant and Equipment

For the year ended 30 June 2018

Annex A-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali-Anowara	Chittagong Feni Bakhrahad	Compressor Station	Bakhrahad Siddirganj	Dhanua Nalka	Anowara Fouzdarhat	M-A Parallel Project	R & EE SCADA	Total
1	Freehold land	-	49,078,010	-	-	2,563,000,000	-	-	850,932,225	3,178,122,646	1,137,000,000	-	7,778,132,881
2	Land infrastructure	9,933,831	-	-	20,469,249	489,040	64,030	-	-	7,235,902	-	-	38,192,052
3	Buildings	28,065,427	898,909,468	-	585,193	-	14,778,344	-	16,899,981	6,490,181	-	-	965,728,594
4	Walls and storeyards	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Other constructions	22,673,016	-	-	-	-	2,876,737	-	-	-	-	-	25,549,753
6	Furniture and fixtures	8,476,830	120,000	-	-	-	-	-	-	40,695	-	-	8,637,525
7	Domestic appliances	24,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,900
8	Office equipment	15,243,565	376,460	-	-	295,004	-	-	-	-	-	-	15,915,029
10	Electrical Installation	-	130,317,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130,317,984
11	Other equipment	452,950	21,890,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,342,950
12	N-S gas pipeline	22,890,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,890,611
13	A-B gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	W-Z gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	M-J Gas Pipeline	-	-	68,326,307	-	-	-	-	-	-	-	-	68,326,307
16	B-R Gas Pipeline	-	-	20,611,272	-	-	-	-	-	-	-	-	20,611,272
17	DCF Pipeline	-	-	32,307,666	-	-	-	-	-	-	-	-	32,307,666
18	B-K Pipeline	-	-	122,637,012	-	-	-	-	-	-	-	-	122,637,012
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	-	-	208,528,889	-	-	-	-	-	-	-	-	208,528,889
25	H-B Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	H-B SCADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Tias-Khatihata-Malihata Project	-	148,487,467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148,487,467
28	A-B Pipeline (New)	-	3,622,333,270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,622,333,270
29	A-B Plant (New)	-	1,045,934,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,045,934,098
30	T&D plant- M-J	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Tube well and ponds	21,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,440
32	Water pump	-	4,227,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,227,000
34	Light vehicle	47,423,000	-	-	-	5,108,337	-	-	-	-	-	-	52,531,337
	Total:	155,205,570	5,921,673,757	452,411,146	21,054,442	2,568,892,381	17,719,111	-	867,832,206	3,191,889,424	1,137,000,000	-	14,333,678,037

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Of Depreciation Charged On Property, Plant And Equipment

For the year ended 30 June 2018

Annex A-3

(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	3,266,496	1,637,222	4,903,718
03	Freehold concrete and brick structure	26,853,084	2,679,252	29,532,336
04	Sheds and temporary works	43,829	-	43,829
05	Store yard	938,782	-	938,782
06	Other construction	6,797,073	-	6,797,073
07	Furniture and fixtures	2,120,678	121,492	2,242,170
08	Domestic appliances	36,405	-	36,405
09	Office equipment	4,387,286	130,067	4,517,353
10	Telecommunication and computer equipment	238,330	-	238,330
11	Electrical installation	13,256,822	-	13,256,822
12	Other equipment	3,246,810	-	3,246,810
13	N- S gas pipeline	205,625,109	-	205,625,109
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	50,362,206	-	50,362,206
25	8" pipeline(190 Meter)	1,474,257	-	1,474,257
26	M-J Gas Pipeline	118,441,329	-	118,441,329
27	B-R Gas Pipeline	31,631,286	-	31,631,286
28	B-D Gas Pipiline	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	236,028,596	-	236,028,596
33	H-B Gas Pipeline	209,703,419	-	209,703,419
34	Titas-Khatihata-Malihata pipeline	3,708,474	-	3,708,474
35	A-B Pipeline (New)	30,155,924	-	30,155,924
36	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	3,135,794	-	3,135,794
37	SCADA plant (1st)	84,276,807	-	84,276,807
38	DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
39	Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
40	TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
41	Modification of CGS plant Ctg	774,849	-	774,849
42	Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
43	Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
44	B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
45	B-K SCADA Plant	18,365,063	-	18,365,063
46	H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
47	H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
48	A-B Plant (NEW)	13,074,176	-	13,074,176
49	Tube well and ponds	80,822	-	80,822
50	Water pump	808,776	-	808,776
51	Water Pipeline & Tanks	70,483	-	70,483
52	Light vehicle	24,208,400	2,633,038	26,841,438
53	Loose tools	53,432	-	53,432
54	Other assets	5,346	-	5,346
Total:		2,251,728,522	7,201,071	2,258,929,593



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of capital works-in-progress
For the year ended 30 June 2018

Annex B

(Amount in Taka)							
Project	Anexure	At 01 July 2017	Interest on loan (IDC)	Addition	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	At 30 June 2018	At 30 June 2017
M-A Parallel Project	B-1	-	-	4,123,797,680	-	4,123,797,680	-
Compressor Station Project	B-2	10,677,724,346	-	2,497,464,031	-	13,175,188,377	10,677,724,346
Bakhrabad-Siddirgonj Project	B-3	6,128,917,093	-	734,335,109	-	6,863,252,202	6,128,917,093
Ashugonj-Bakhrabad Project	B-4	4,304,346,203	-	363,921,165	(4,668,267,368)	-	4,304,346,203
Moheshkhali- Anowara Project	B-4	6,405,669,687	-	1,442,257,010	-	7,847,926,697	6,405,669,687
R & EE SCADA Project	B-5	676,216,891	-	463,402,842	-	1,139,619,733	676,216,891
Dhanua-Nalka Project	B-6	1,687,997,382	-	1,221,814,830	-	2,909,812,212	1,687,997,382
Chittagong-Feni-Bakhrabad	B-7	4,508,780	-	1,351,085,167	-	1,355,593,947	4,508,780
Anowara-Fouzderhat	B-8	2,447,243	-	2,410,355,116	-	2,412,802,359	2,447,243
Deferred Assets/(Liabilities)	B-9	2,619,431,918	-	975,492,542	-	3,594,924,460	2,619,431,919
Head Office Building		1,096,472,228	-	(34,745,968)	(1,061,726,260)	-	1,096,472,228
Others (Running Bill GTCL)		78,356,478	-	-	(19,891,286)	58,465,192	78,356,478
Total:		33,682,088,249	-	15,549,179,525	(5,749,884,914)	43,481,382,860	33,682,088,249



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

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

Annex B-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2016	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2017
1	Postage	-	14,105	-	14,105
2	Telephone	-	7,559	-	7,559
3	Petrol, Oil & Lubricant	-	35,731	-	35,731
4	Bank Charge	-	14,150	-	14,150
5	Stationary	-	82,445	-	82,445
6	Publicity & Advertisement	-	197,754	-	197,754
7	Entertainment Expenses	-	381,235	-	381,235
8	EIA, IE & RP	-	865,367	-	865,367
9	Hire Security Expenses	-	86,555	-	86,555
10	Legal Expenses	-	66,900	-	66,900
11	Honorarium	-	489,450	-	489,450
12	Soil and Sub survey investigation	-	2,938,772	-	2,938,772
13	Photocopy	-	440,111	-	440,111
14	Computer and consumable	-	20,450	-	20,450
15	Land Charge, Port Dues, C7F, LC Comm.	-	44,246,133	-	44,246,133
16	Different fee	-	181,700	-	181,700
17	R & M Vehicle	-	15,730	-	15,730
18	R & M Computer and Machinery	-	33,360	-	33,360
19	Material, Equipment & Machinery	-	2,859,155,597	-	2,859,155,597
20	Land Requisition	-	1,714,271	-	1,714,271
21	Pipeline Construction	-	158,222	-	158,222
22	River Crossing (LC)	-	29,230,000	-	29,230,000
23	River Crossing (FC)	-	36,522,650	-	36,522,650
24	Installation of CTMS	-	11,105,500	-	11,105,500
25	CD-Vat	-	1,135,793,934	-	1,135,793,934
	Total:	-	4,123,797,680	-	4,123,797,680



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Compressor Station at Ashuganj- Elenga Project

Annex B-2

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Pay of officer	21,955,124	-	-	21,955,124
2	Pay of staff	5,138,788	277,535	-	5,416,323
3	House rent allowance	7,985,050	-	-	7,985,050
4	Recreation allowance	1,456,522	-	-	1,456,522
5	Festival bonus	2,574,288	168,013	-	2,742,301
6	Medical allowance	814,380	-	-	814,380
7	Washing expenses	132,269	-	-	132,269
8	Tiffin allowance	44,448	-	-	44,448
9	Conveyance	125,456	-	-	125,456
10	Uniform allowance	1,168,013	-	-	1,000,000
11	Gas subsidy allowance	628,946	-	-	628,946
12	Leave encashment	48,386	-	-	48,386
13	Incentive Bonus	1,576,932	-	-	1,576,932
14	Travelling	188,092	49,952	-	238,044
15	Overtime	3,304,945	-	-	3,304,945
16	Office rent	7,838,629	-	-	7,838,629
17	AIT & VAT for consultancy (GoB)	26,837,088	49,179,239	-	76,016,327
18	Other taxes	6,573,789	-	(6,548,789)	25,000
19	Postage	217,505	-	-	217,505
20	Telephone and mobile	584,415	10,559	-	594,974
21	Water	531,149	-	-	531,149
22	Electricity	951,353	-	-	951,353
23	Gas and fuel	3,014,601	346,026	-	3,360,627
24	Insurance/Bank charge	887,493	21,435	-	908,928
25	Petrol, oil and lubricants	76,568	-	-	76,568
26	Printing and stationery	1,241,995	28,431	-	1,270,426
27	Books and periodicals	117,429	4,778	-	122,207
28	Publicity and advertisement	1,043,362	-	-	1,043,362
29	Training (Local)	46,350	23,000	-	69,350
30	Training(Foreign)	27,594,037	8,614,963	-	36,209,000
31	Entertainment expenses	2,123,020	4,012	-	2,127,032
32	Seminar and board meeting expenses	166,940	-	-	166,940
33	Consultancy services compressor(GOB)	36,240,633	-	(31,240,633)	5,000,000
34	Consultancy services (ADB)	247,738,068	18,941,482	-	266,679,550
35	Legal expenses	1,785,060	120,000	-	1,905,060
36	Honorarium	765,451	107,250	-	872,701
37	Route survey and soil investigation	403,852	-	-	403,852
38	IEE, EIA & RP	1,451,315	-	-	1,451,315
39	Photocopy	536,039	81,970	-	618,009
40	Other expenses	49,876,859	-	(2,067,028)	47,809,831
41	Landing charge, port dues, insurance, transport cost	490,169	-	-	490,169
42	Freight & Insurance	149,959,665	40,335	-	150,000,000
43	Pre-shipment inspection	9,498,501	-	-	9,498,501
44	Depreciation	10,435,290	2,408,823	-	12,844,113
45	Repairs and maintenance - vehicle	1,767,115	230,921	-	1,998,036
46	Repairs and maintenance - furniture	61,620	3,215	-	64,835
47	Repairs and maintenance - equipment	178,035	15,910	-	193,945
48	Rehabilitation of Office	9,421	-	-	9,421
49	Repairs and maintenance - others	245,236	53,117	-	298,353
50	Requisition of land	64,030	-	(64,030)	-
51	Transport Vehicle Rent	-	424,555	-	424,555
52	Imported materials (Ashuganj)	6,531,435,997	218,622,277	-	6,750,058,274
53	Imported materials (GOB)	64,740,000	-	-	64,740,000
54	Compressor station GOB	2,460,945,466	1,680,675,959	-	4,141,621,425
55	Compressor station ADB	648,165,747	255,034,253	-	903,200,000
56	CD VAT(pipeline materials)	634,021,931	-	-	634,021,931
57	Interest During Construction	-	1,986,000	-	1,986,000
	Total:	10,977,802,862	2,237,474,009	(39,920,480)	13,175,188,377



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Bakhrabad-Siddirgonj Project

Annex B-3

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Travelling	548,406	36,300	-	584,706
2	Over time allowances	174,274	-	-	174,274
3	Office rent	7,215,844	235,818	-	7,451,662
4	Postage	149,250	4,570	-	153,820
5	Telephone / mobile	733,856	87,417	-	821,273
6	Water	515,532	-	-	515,532
7	Electricity	659,346	-	-	659,346
8	Insurance/bank charge	24,000,001	1,009,634	-	25,009,635
9	Stationary, seal & stamps	1,122,734	81,720	-	1,204,454
10	Books, Periodicals & papers	3,100	-	-	3,100
11	Publicity & Advertisement	1,466,408	-	-	1,466,408
12	Training Local	1,583,105	56,723	-	1,639,828
13	Training Foreign	-	1,734,856	-	1,734,856
14	Seminar fees	112,196	-	-	112,196
15	Entertainment expenses	2,069,629	65,030	-	2,134,659
16	Transport/vehicle rent	11,688,981	2,321,930	-	14,010,911
17	Consultancy services (Local)	4,566,063	-	-	4,566,063
18	Consultancy services(IDA)	265,905,871	10,941,685	-	276,847,556
19	Legal expenses	6,076,096	5,095,240	-	11,171,336
20	Honorarium	1,109,246	58,650	-	1,167,896
21	Survey	1,546,367	-	-	1,546,367
22	Photocopy expenses	1,225,012	77,706	-	1,302,718
23	Other expenses	934,764	121,000	-	1,055,764
24	NGO/Voluntary organization RAP	4,452,534	-	-	4,452,534
25	Depreciation	1,717,005	13,153	-	1,730,158
26	Repairs & maintenance of furniture	210,208	4,600	-	214,808
27	R & M of Computer Office Equipment	165,579	33,867	-	199,446
28	Other Repair & Maintainance	287,186	10,978	-	298,164
29	Material and equipments	2,549,433,028	183,181,032	-	2,732,614,060
30	ERP/EAM Software consultancy (IDA)	194,674,487	222,896,910	-	417,571,397
31	ERP/EAM Software consultancy (GOB)	20,324,590	31,037,407	-	51,361,997
32	Survey & Drawing	54,106,493	801,507	-	54,908,000
33	Land Requisition	76,598,553	-	-	76,598,553
34	Resettlement compensation	209,119,335	-	-	209,119,335
35	Pipeline construction(IDA)	1,293,027,201	23,390,165	-	1,316,417,366
36	Pipeline construction(GOB)	509,186,917	25,741,128	-	534,928,045
37	CD VAT pipeline materials	1,056,941,221	27,975,855	-	1,084,917,076
38	IEE, EIA & RP	286,000	-	-	286,000
39	Landing charges, port dues, insurance etc	18,893,140	-	-	18,893,140
40	Pre- Shipment Inspection	2,296,165	1,111,598	-	3,407,763
	Total:	6,325,125,723	538,126,479	-	6,863,252,202



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress Moheshkhali-Anowara Project

Annex B-4

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Travelling	2,218,486	281,514	-	2,500,000
2	Telephone / mobile	104,365	45,635	-	150,000
3	Electricity	204,772	-	(54,772)	150,000
4	Gas & Fuel	6,014	133,633	-	139,647
5	Printing and stationery	286,741	13,259	-	300,000
6	Entertainment expenses	752,386	70,368	-	822,754
7	Casual Labour	4,317,910	-	(657,910)	3,660,000
8	Legal Expenses	20,000	40,000	-	60,000
9	Water	104,668	-	(4,668)	100,000
10	Honorarium	698,650	1,350	-	700,000
11	Advertisement	825,538	-	(425,538)	400,000
12	Photocopy expenses	190,711	56,743	-	247,454
13	Other expenses (PSI, Landing charge, & Other fees)	87,747,951	123,533,326	-	211,281,277
14	Different Fee	-	4,300	-	4,300
15	Repairs and maintenance of transport	339,807	-	(139,807)	200,000
16	Repairs and maintenance of furniture	19,050	-	-	19,050
17	Repairs and maintenance others	68,271	-	(7,523)	60,748
18	Petrol, oil and lubricants	822,344	-	(22,344)	800,000
19	Bank Charge and Insurance Charge	343,866	44,305	-	388,171
20	Office rent	916,138	-	(496,138)	420,000
21	Postage	10,494	285	-	10,779
22	Material and Equipment for line pipe (GTCL)	3,339,819,874	671,527,025	-	4,011,346,899
23	Requisition of Land	110,149,657	4,522,296	-	114,671,953
24	Pipeline construction (Gov. & GTCL)	1,473,735,340	126,264,660	-	1,600,000,000
25	Installation of CP Station	15,846,140	-	(11,514,890)	4,331,250
26	Rever Crossing	270,600,079	14,723,921	-	285,324,000
27	Installation of CGS	26,499,509	214,303,785	-	240,803,294
28	CD VAT (Imported Materials)	1,065,886,092	297,644,920	-	1,363,531,012
29	Route survey, soil and sub-surface investigation	2,832,860	167,140	-	3,000,000
30	Depreciation	301,974	2,202,136	-	2,504,110
	Net Capital Works-in-Progress	<u>6,405,669,687</u>	<u>1,455,580,600</u>	<u>(13,323,590)</u>	<u>7,847,926,697</u>



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of capital works-in-progress, R & EE SCADA Project

Annex B-5

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Consultancy Service(GOB) VAT & IT	75,015,403	50,313,535	-	125,328,938
2	Telephone	1,499	-	-	1,499
3	Electricity	85,421	-	-	85,421
4	Insurance and Bank Charges	4,545,073	17,725	-	4,562,798
5	Stationary. Sea; & Stamps	20,183	11,810	-	31,993
6	Publicity and advertisement	126,788	-	-	126,788
7	Entertainment Expenses	65,614	3,225	-	68,839
8	Consultancy Service(JICA)	34,424,045	4,104,180	-	38,528,225
9	Legal Expenses	40,406	20,000	-	60,406
10	Honorarium	93,225	17,250	-	110,475
11	Copy/Photocopy Expenses	31,656	19,122	-	50,778
12	Other Expenses	300	-	-	300
13	Depreciation	3,031,717	1,504,720	-	4,536,437
14	R & M Of Vehicle	33,248	117,364	-	150,612
15	R & M Of Furniture	3,301	-	(3,301)	-
16	R & M Of Computer & Office Equipment	25,099	-	(25,099)	-
17	Others Repair & Maintanance	38,480	-	(38,480)	-
18	Material, Equipment & Machinery	-	330,713,359	-	330,713,359
19	Design, build, construction and commisioning	453,712,198	-	-	453,712,198
20	CD-VAT for CSADA Materials	104,923,235	76,627,430	-	181,550,665
Total:		676,216,891	463,469,721	(66,880)	1,139,619,733



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

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

Annex B-6

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Staff Salary	-	741,379	-	741,379
2	Office rent	789,627	-	-	789,627
3	AIT & VAT for Consultancy (GoB)	44,204,077	14,273,872	-	58,477,949
4	Postage	19,785	-	-	19,785
5	Telephone / mobile	58,689	20,977	-	79,666
6	Water	49,307	1,049	-	50,356
7	Electricity	94,007	-	-	94,007
8	Gas & Fuel	861,404	333,274	-	1,194,678
9	Bank Charges/Insurance	63,690	2,163,607	-	2,227,297
10	Stationary, Seal And Stapm	405,503	79,309	-	484,812
11	EIA	400,000	-	-	400,000
12	Publicity & Advertisement	1,455,690	187,539	-	1,643,229
13	Training Expenses	-	9,200	-	9,200
14	Entertainment Expenses	456,493	83,133	-	539,626
15	Casual Labour	892,568	-	-	892,568
16	Consultancy (FC)	57,499,822	40,782,488	-	98,282,310
17	Consultancy (GoB)	51,909,595	-	-	51,909,595
18	Legal dipute Board FC	403,200	-	(403,200)	-
19	Honorium	80,000	474,425	-	554,425
20	Route survey, soil and sub-surface investigation	2,863,487	-	-	2,863,487
21	Photocopy expenses	365,108	68,708	-	433,816
22	Other expenses : Landing Charge, transport etc.)	29,874,572	53,328,101	-	83,202,673
23	Other expenses : PSI	-	3,214,008	-	3,214,008
24	NGO/Voluntary Organization RAP	7,173	-	-	7,173
25	Other fees	258,400	100,000	-	358,400
26	Depreciation	211,587	789,411	-	1,000,998
27	Repairs and maintenance of transport	995,575	154,110	-	1,149,685
28	Repairs and maintenance of furniture	31,497	9,520	-	41,017
29	Repairs and maintenance of computer	107,055	35,711	-	142,766
30	R M Rehabilitation, Resettlement compansation	5,289,587	9,031,684	-	14,321,271
31	M & E for pipeline, CP, SCADA River crossing (FC)	1,007,556,044	323,532,156	-	1,331,088,200
32	Land Requisition	12,174,654	326,389,989	-	338,564,643
33	Pipeline Construction (FC)	53,236,170	126,350,317	-	179,586,487
34	Pipeline Construction (VAT & Tax)	15,426,970	18,879,933	-	34,306,903
35	River Crossing DPA (LC)	-	70,613,719	-	70,613,719
36	River Crossing DPA (FC)	-	92,578,511	-	92,578,511
37	River Crossing GOB (VAT & Tax)	-	22,275,182	-	22,275,182
38	CD/VAT for Development	399,922,260	115,750,505	-	515,672,765
	Total:	1,687,963,596	1,222,251,816	(403,200)	2,909,812,212



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

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

Annex B-7

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Office Rent	276,437	126,000	-	402,437
2	Telephone	42,968	1,908	-	44,876
3	Petrol, Oil and Lubricant	177,365	568,062	-	745,427
4	Insurance and Bank Charge	60	60,128	-	60,188
5	Stationary, Seal and Stamp	61,771	254,467	-	316,238
6	Publicity and Advertisement	886,400	916,324	-	1,802,724
7	Seminar, Conference	22,050	-	-	22,050
8	Entertainment Expenses	241,240	1,175,068	-	1,416,308
9	Freight and Transport	-	1,267,572	-	1,267,572
10	Security Service	-	201,600	-	201,600
11	Legal Expenses	-	28,000	-	28,000
12	Honorarium	113,500	626,910	-	740,410
13	Rout survey, soil survey & Investigation	2,258,043	1,023,560	-	3,281,603
14	Copy/Photocopy Expenses	48,708	474,700	-	523,408
15	Computer consumable	-	26,360	-	26,360
16	Landing Charge, Port Dues Etc.	-	22,374,070	-	22,374,070
17	NGO/Voluntary organization for Assigning of RAP	-	1,121,740	-	1,121,740
18	Different Fees etc.	143,750	420,300	-	564,050
19	Depreciation	-	294,723	-	294,723
20	R/M Vehicle	-	27,230	-	27,230
21	R/M Computer & Office Equipment	-	10,150	-	10,150
22	Materials Equipment & Machinery	-	1,074,998,669	-	1,074,998,669
23	Land requisition	236,488	9,938,752	-	10,175,240
24	CD-VAT	-	235,148,874	-	235,148,874
	Total:	4,508,780	1,115,936,293	-	1,355,593,947



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

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

Annex B-8

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Telephone	38,071	14,760	-	52,831
2	Water	19,988	912	-	20,900
3	Electricity	7,170	-	-	7,170
4	Gas and Fuel	29,678	189,374	-	219,052
5	Petrol, Oil and Lubricant	164,229	-	-	164,229
6	Insurance and Bank Charge	1,725	189,220	-	190,945
7	Stationary, Seal and Stamp	63,979	116,418	-	180,397
8	Books and Journal	-	348	-	348
9	Publicity and Advertisement	587,052	483,997	-	1,071,049
10	Training, Seminar, Conference	16,100	-	-	16,100
11	Entertainment Expenses	552,765	871,920	-	1,424,685
12	Freight and Transport Charge	-	10,207,802	-	10,207,802
13	Hire and Security Service	-	157,331	-	157,331
14	Honorarium	486,400	668,250	-	1,154,650
15	Rout survey, soil survey & Investigation	45,000	111,375	-	156,375
16	Copy/Photocopy Expenses	177,829	398,812	-	576,641
17	Computer consumables	-	17,275	-	17,275
18	Landing Charge Port dues, C & F Comm.	13,250	16,395,360	-	16,408,610
19	Depreciation	-	21,889	-	21,889
20	R & M Vehicle	32,980	71,376	-	104,356
21	R & M Furniture	2,100	12,210	-	14,310
22	R & M Office equipment	76,476	28,240	-	104,716
23	Material, Equipment and Machinery(FC)	-	1,251,978,888	-	1,251,978,888
24	Land requisition	132,451	63,560,915	-	63,693,366
25	Pipeline construction	-	527,386,553	-	527,386,553
26	River Crossing (FC)	-	33,735,243	-	33,735,243
27	CD-VAT	-	503,736,649	-	503,736,649
	Total:	2,447,243	2,410,355,116	-	2,412,802,359



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of deferred assets/(liabilities)

Annex B-9

(Amount in Taka)

Sl. No.	Projects	At 1st July 2017	Addition during the year	Adjusted during the year	At 30 June 2018
1	Compressor Project-Muchai	(173,182)	164,915,675	-	164,742,493
2	Bhakhrabad- Siddirganj	(5,554,128)	966,835	-	(4,587,294)
3	Sorail-Khatihata-Malihata Project	115,581,480	(115,581,480)	-	-
4	Ashuganj-Bakhrabad Chittagong	988,745	-	-	988,745
5	Bakhrabad - Meghnaghat	109,456	180	-	109,636
6	Moheshkhali-Anowara	2,520,570,905	1,974,701,942	-	4,495,272,847
7	Langolband- Maa- Jajira	833,324	-	-	833,324
8	Ashuganj-Bakhrabad	(34,850,297)	-	34,850,297	-
9	Anowara-Foujderhat Chittagang	10,195,334	(414,268,303)	-	(404,072,969)
10	Chittagang-Feni-Bakhrabad (Ashuganj)	5,861,571	717,996	-	6,579,567
11	Dev. M-A Loopline Project	2,242,011	8,498,636	-	10,740,647
12	M-A Parallel Project	-	(697,295,770)	-	(697,295,770)
13	SCADA Telecom Project	1,579,781	2,269,321	-	3,849,102
14	Dhanua-Nalka	255,921	(68,103)	-	187,818
15	Moheshkhali Zero Point to MCTMS	-	2,620,766	-	2,620,766
16	Bogra-Rangpur Nilfamari	-	8,832,758	-	8,832,758
17	Bheramara-Kushtia-Jessor-Khulna	-	1,210	-	1,210
18	Dev. Project D-N	99,915	92,504	-	192,419
19	DEV PROJECT Sarail-Khatihata	1,874	-	-	1,874
20	Dev. Project- POLIANPUR, MOHESHPUR-JESSORE	1,583,400	-	-	1,583,400
21	PADMA BRIDGE PIPELINE CONSTRUCTION PROJECT	2,644	-	-	2,644
22	DEV. PROJECT MOBARAKPUR-PABNA-BAGHABARI-SIRAJGONJ	6,000	569,000	-	575,000
23	DEV. PROJECT SHAHBAJPUR-BHOLA-BARISAL GAS LINE	7,320	60,500	-	67,820
24	DEV. PROJECT KUTUMBAPUR-MEGHNAGHAT GAS LINE	9,000	2,554,765	-	2,563,765
25	DEV PROJECT-MIR SARAI ECONOMIC ZONE	35,183	589,137	-	624,320
26	DEV PROJECT-KGDCL GAS DISTRIBUTION NETWORK	29,663	464,676	-	494,339
27	DEV PROJECT-Jajira-Gopalganj-Khulna	16,000	-	-	16,000
	Net Capital Works-in-Progress	2,619,431,919	940,642,244	34,850,297	3,594,924,460



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
Total up to 2016-17		2,860,763,656

Details of Tax Deducted at Source (TDS) for the assessment year 2018-2019:

Date of deduction	Deducted at source by	Amount	
25.06.2018	Titas Gas T and D Co Ltd. (TGTDCCL)	11,797,827	
20.05.2018		6,192,701	
03.05.2018		6,223,334	
29.03.2018		5,843,846	
27.02.2018		5,759,301	
24.01.2018		5,102,085	
31.12.2017		5,898,322	
05.11.2017		5,633,996	
26.10.2017		5,424,225	
25.09.2017		5,704,613	
31.08.2017		5,877,572	
Sub Total			69,457,821
28.06.2018		Paschipanchol Gas Company Limited (PGCL)	410,830
26.04.2018	183,432		
27.03.2018	132,459		
05.03.2018	183,063		
28.01.2018	260,563		
31.12.2017	282,225		
29.11.2017	252,343		
31.10.2017	288,351		
10.10.2017	353,597		
18.09.2017	268,881		
21.08.2017	285,646		
Sub Total		2,901,390	



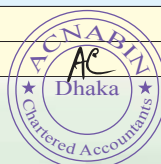
GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

Annex C

(Amount in Taka)

Date of deduction	Deducted at source by	Amount
28.06.2018	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	1,026,819
24.05.2018		1,885,687
25.04.2018		1,932,972
20.02.2018		1,077,596
04.01.2018		1,013,426
10.12.2017		944,201
20.11.2017		974,777
29.10.2017		914,567
10.09.2017		962,217
10.08.2017		1,021,527
01/00/00		-
01/00/00		-
Sub Total		
20.05.2018	Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL)	3,600,000
06.02.2018		2,100,000
10.11.2017		1,179,616
Sub Total		6,879,616
21.06.2018	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	838,711
11.06.2018		777,255
16.05.2018		873,223
11.04.2018		830,325
12.03.2018		815,378
13.02.2018		878,801
14.01.2018		828,982
17.12.2017		908,746
09.11.2017		933,596
05.10.2017		841,590
05.09.2017		960,558
13.08.2017		944,654
Sub Total		
27.06.2018	Sundarban Gas Company Limited(SGCL)	652,159
17.04.2018		131,201
28.02.2018		423,679
04.01.2018		193,356
10.11.2017		116,739
Sub Total		1,517,134
17.04.2018	Padma Oil Company Limited (POCL)	19,942.00
20.02.2018		2,742,219.00
Sub Total		2,762,161
During the period 01.07.2017 to 30.06.2018	Deducted at source by Banks on interest on SND accounts	1,233,891
During the period 01.07.2017 to 30.06.2018	Deducted at source by Banks on interest on fixed deposits (FDR)	66,867,770
Total for the assessment year 2018-2019		173,805,391
Grand Total up to 2018-2019		3,034,569,047



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

(Amount in Taka)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to 1999-2000	From beginning to 2000-2001	(a)	7,830,414	1,975,116,442	1,967,286,028
2000-2001	2001-2002	(a)	16,127,264	38,950,861	22,823,597
2001-2002	2002-2003	(a)	14,448,650	49,654,380	35,205,730
2002-2003	2003-2004	(b)	15,384,229	31,768,479	16,384,250
2003-2004	2004-2005	(b)	5,793,056	48,323,655	42,530,599
2004-2005	2005-2006	(b)	14,815,265	33,412,476	18,597,211
2005-2006	2006-2007	(b)	32,338,255	108,346,046	76,007,791
2006-2007	2007-2008	(c)	76,819,699	102,111,487	25,291,788
2007-2008	2008-2009	(c)	117,764,096	142,467,116	24,703,020
2008-2009	2009-2010	(c)	185,593,967	160,381,143	(25,212,824)
2009-2010	2010-2011	(c)	235,776,455	219,299,055	(16,477,400)
2010-2011	2011-2012	(c)	307,359,151	269,166,966	(38,192,185)
2011-2012	2012-2013	(c)	422,974,965	336,211,419	(86,763,546)
2012-2013	2013-2014	(c)	396,036,150	373,656,640	(22,379,510)
2013-2014	2014-2015	(d)	456,298,905	380,812,512	(75,486,393)
2014-2015	2015-2016	(d)	473,268,032	300,577,229	(172,690,803)
2015-2016	2016-2017	(d)	436,787,596	484,146,087	47,358,491
2016-2017	2017-2018	(d)	305,165,324	444,182,707	139,017,383
2017-2018	2018-2019	(e)	757,478,703	260,454,271	(497,024,432)
	Total:		3,520,581,473	5,759,038,971	1,480,978,795

- (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 2018

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac Taka		Ratio		Standard
		30 June 2018	30 June 2017	30 June 2018	30 June 2017	
A) Liquidity Ratio						
1	Current Ratio = $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{108,577.81}{84,335.27}$	$\frac{77,177.65}{67,755.84}$	1.29:1	1.14:1	2 : 1
2	Quick Ratio = $\frac{\text{Liquid Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{97,405.89}{84,335.27}$	$\frac{65,430.12}{67,755.84}$	1.15:1	0.97:1	1 : 1
3	Receivable Turnover (Including disputed amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	$\frac{31,374.77}{4,716.87}$	$\frac{21,197.40}{3,787.86}$	6.65	5.60	3 months
4	Receivable Turnover(Excluding disputed and Shot fall fund amount) = $\frac{\text{Net Credit Sales}}{\text{Average Receivables}}$	$\frac{9,918.09}{4,716.87}$	$\frac{18,024.25}{3,787.86}$	2.10	4.76	3 months
B) Profitability Ratio						
5	Return on Capital Employed = $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Employed Capital}}$	$\frac{24,661.05}{1,176,437.90}$	$\frac{7,687.96}{979,876.46}$	2.10%	0.78%	10%
6	Return on Average Fixed Assets= $\frac{\text{Net Operating Profit}}{\text{Average Fixed Assets}}$	$\frac{24,661.05}{562,813.75}$	$\frac{7,687.96}{470,648.78}$	4.38%	1.63%	12%
C) Solvency Ratio						
7	*Debt Ratio to Capital Employed = $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Capital Employed}}$	$\frac{660,006.84}{1,176,437.90}$	$\frac{514,514.76}{979,876.46}$	56:44	53:47	60 : 40
8	Debt Service Coverage ratio = $\frac{\text{Net Operating Income}}{\text{Total Debt Service Cost}}$	$\frac{48,598.82}{37,053.45}$	$\frac{33,329.91}{41,371.57}$	1.31	0.81	1

*Details of Debt Ratio to Capital Employed is given in Annex- E



Details of Debt Ratio to Capital Employed

as at 30th June 2018

Annex E

(Amount in Crore)

Name of Donors/Landers/ Funds	2017-2018			2016-2017		
	Loan	Equity	Total	Loan	Equity	Total
ADB	2,185.79	-	2,185.79	2,174.03	-	2,174.03
IDA	456.11	-	456.11	411.13	-	411.13
JICA	263.83	-	263.83	168.30	-	168.30
AIIB	27.94	-	27.94	-	-	-
GoB	2,717.14	1,310.97	4,028.11	1,307.18	1,018.33	2,325.51
Petrobangla & Int. Company	1,126.73	-	1,126.73	1,251.92	-	1,251.92
GTCL own Equity	-	1,232.75	1,232.75	-	1,010.14	1,010.14
Paidup Capital	-	700.00	700.00	-	700.00	700.00
Retained Earnings	-	1,746.49	1,746.49	-	1,751.04	1,751.04
Capital Reserve	-	174.09	174.09	-	174.09	174.09
Total	6,777.54	5,164.30	11,941.84	5,312.56	4,653.60	9,966.16
Equity & Loan Ratio	56.00	44.00	100.00	52.00	48.00	100.00

At the time of calculation of Loan & Equity Ratio, current Loan dues are considered

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

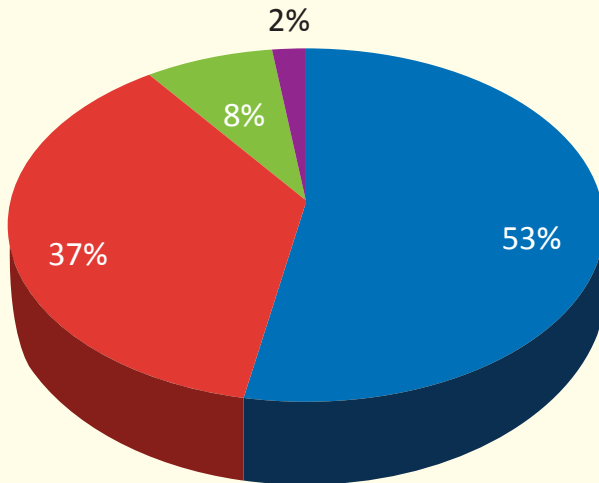
Particulars of Directors of GTCL as at 30 June 2018

Name of Directors	BOD of GTCL	Entities where they have interests
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Chairman	Secretary, Energy & Mineral Resources Division and Chairman, GTCL Board
Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc	Director	Chairman, Petrobangla & Director, GTCL Board
Professor. Dr. Maglub Al Nur	Director	Professor, BUET & Director, GTCL Board
Mrs. Parveen Akhter	Director	Additional Secretary, Energy & Mineral Resources Division & Director, GTCL Board
Mr. Md. Harun-Or-Rashid Khan	Director	Director General, Hydrocarbon Unit & Director, GTCL Board
Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury	Director	Director (Planning), Petrobangla & Director, GTCL Board
Engr. Md. Kamruzzaman	Director	Director (Operation and Mines), Petrobangla & Director, GTCL Board
Mr. Mohammed Kamruzzaman	Director	Deputy Secretary (Admin-3), Energy & Mineral Resources Division & Director, GTCL Board
Mr. Ali Mohd. Al-Mamun	Director	Managing Director, GTCL & Director, GTCL Board



Achievement in Graphs

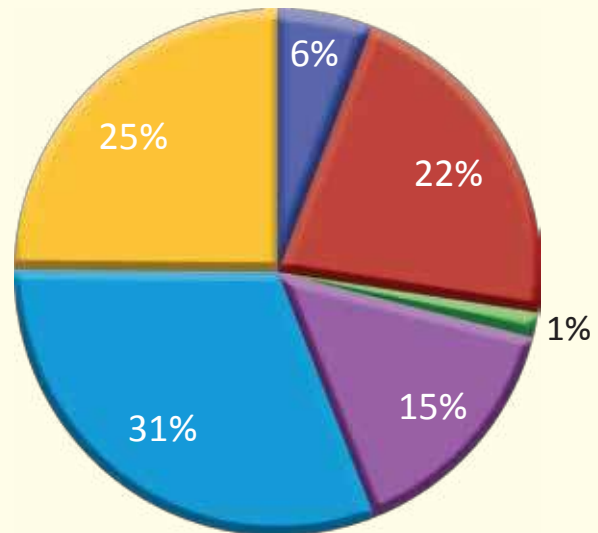
Total Assets FY 2017-18



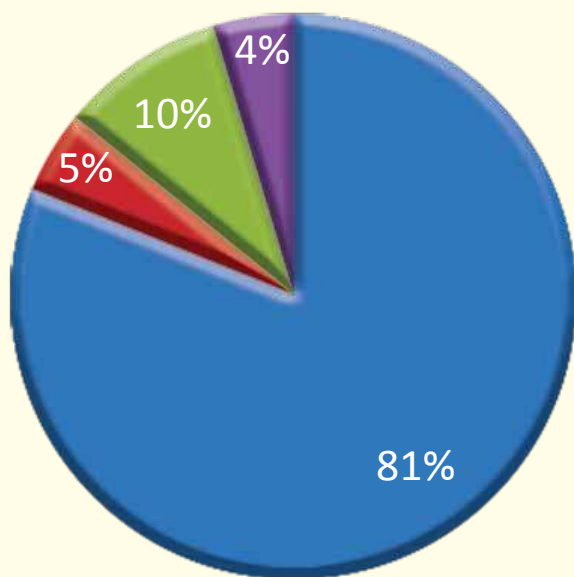
	Taka in crore	%
Fixed Assets	6,231.74	52.97%
Capital Work in Progress	4,348.13	36.96%
Investment & Other Assets	942.08	8.01%
Net Current Assets	242.42	2.06%
Total	11,764.37	100%

Total Capital & Liabilities FY 2017-18

	Taka in crore	%
Share Capital	700.00	5.95%
Deposit for Shares	2,543.72	21.62%
Capital Reserve	174.09	1.48%
Revenue Reserve	1,746.50	14.85%
Unsecured Loan-Local	3,677.71	31.26%
Unsecured Loan-Foreign	2,922.35	24.84%
Total	11,764.37	100%

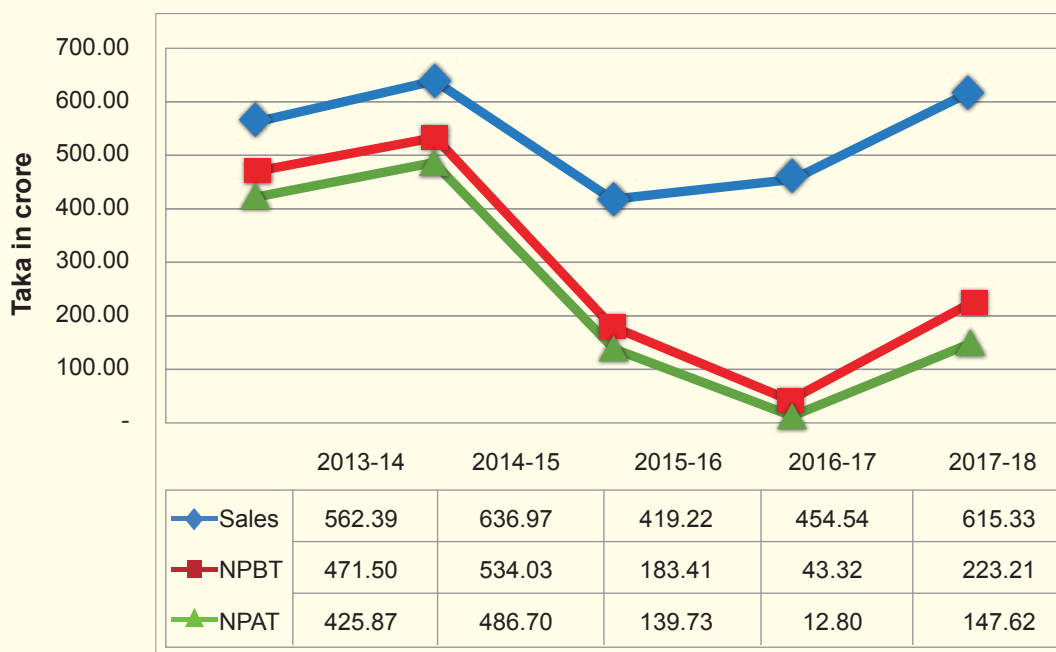


Total Revenue FY 2017-18

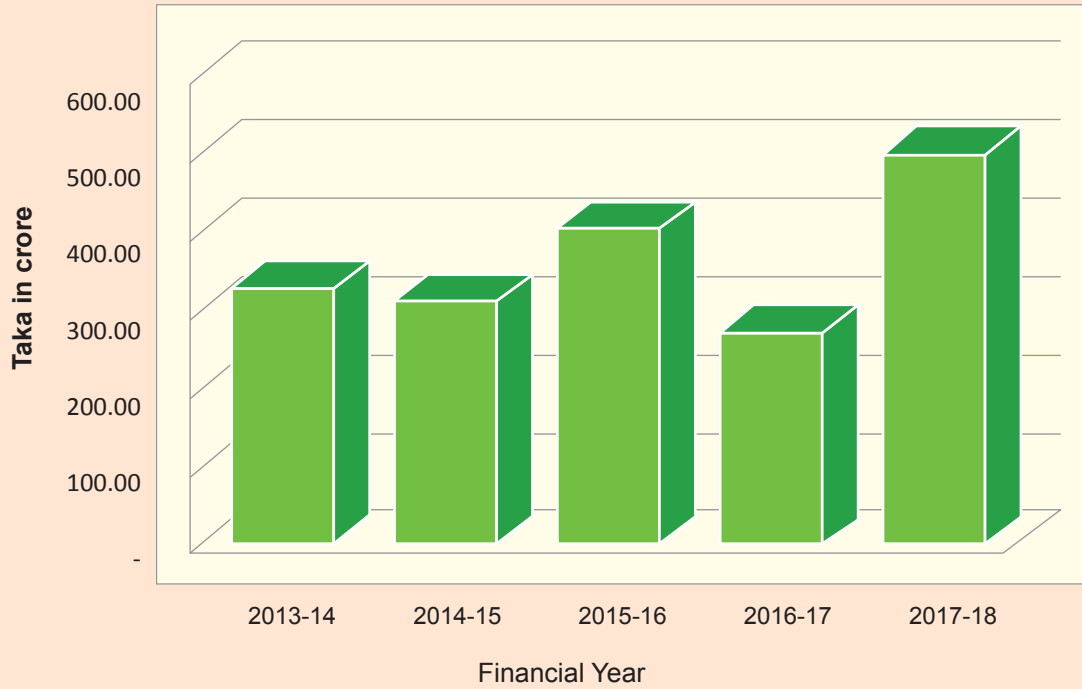


	Taka in crore	%
● Transmission Charge-Gas	581.53	81.15%
● Transmission Charge-Condensate	33.80	4.72%
● Interest Income	68.59	9.57%
● Other Income	32.73	4.57%
	716.65	100%

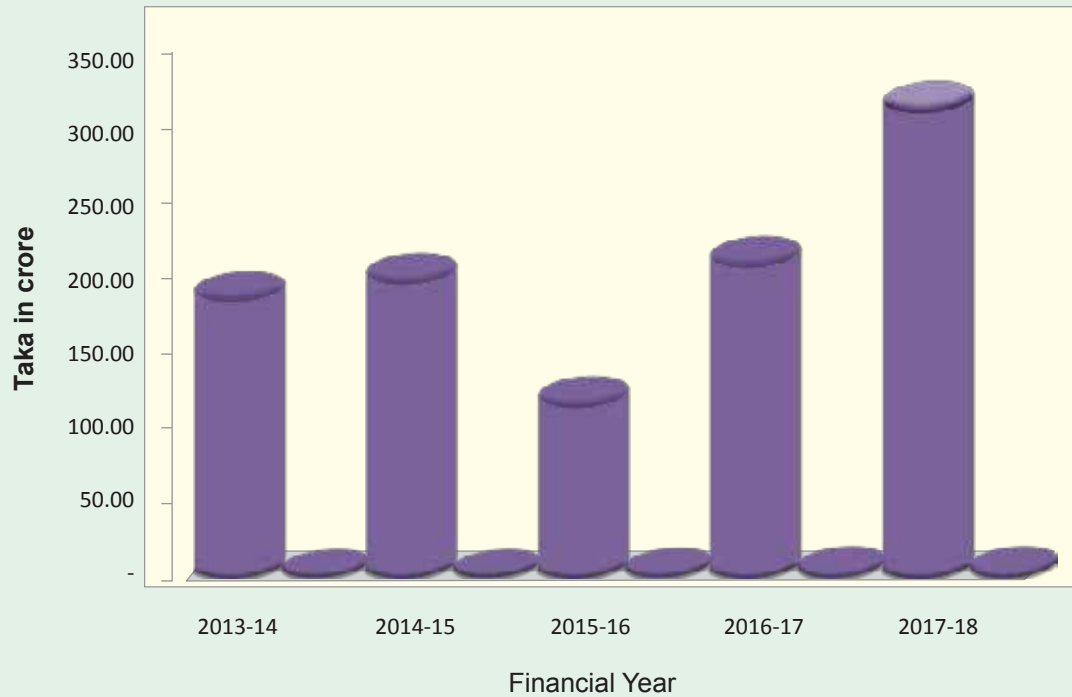
Year wise Net Sales & Profit



Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable



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

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

Sonali Bank Ltd.

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.

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



PUBLICATION COMMITTEE

Convenor

Mr. A K M Anwarul Islam, FCMA
Director (Finance)

Members

Mr. Bijit Kumar Sarkar
General Manager/Company Secretary

Mr. Ali Iqbal Md. Nurullah
General Manager (Quality & Safety Assurance)
& General Manager (D&D), Additional Charge

Mr. Md. Mahabubul Monir
General Manager (Accounts)

Mrs. Rukhsana Nazma Eshaque
General Manager (Planning)

Mr. Abu Sayed Mahmud
General Manager (Transmission-East) &
Director (Operation), Additional Charge

Mr. Mohit Uddin
General Manager (General Services),
Current Charge

Member Secretary

Mr. Kazi Hassan Masud
Deputy General Manager (Board)



Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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

web: www.gtcl.org.bd