

ANNUAL REPORT

2022-2023



রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited
(A Company of Petrobangla)

বার্ষিক প্রতিবেদন

ANNUAL REPORT
2022-2023



রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

Rupantarita Prakritik Gas Company Limited
(A Company of Petrobangla)



RPGCL



সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর সোনার বাংলা গড়তে জ্বালানি নিরাপত্তার বিকল্প নেই। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট বিদেশি তেল কোম্পানি শেল ওয়েল হতে ৫টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ) ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন। জাতির পিতার এ অবিস্মরণীয় ও দূরদর্শী সিদ্ধান্তের ফলে দেশে জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত্তি রচিত হয়।

CONTENTS

Company Profile	05
Company's Vision & Mission	06-07
Messages	08-15
Managing Director's Speech	16-17
Board of Directors	18-19
Shareholders	20-21
Notice of the 36th Annual General Meeting	22
Report of the Board of Directors	
■ Bangla	23-49
■ English	50-76
Auditor's Report	77-80
Statement of Financial Position	81
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	82
Statement of Changes in Equity	83
Statement of Cash Flows	84
Notes to the Financial Statements	85-91

COMPANY PROFILE

❖ Name of the Company	: Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)
❖ Registration	: 1 st January 1987
❖ Registered Office	: Plot # 27, New Airport Road Nikunja # 2, Khilkhet, Dhaka-1229
❖ Contact	: Tel- 8900142, 8900376, Fax-880-02-58953948 IP Phone : 09617777555 Website: www.rpgcl.org.bd
❖ Controlling Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
❖ Administrative Ministry	: Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
❖ Company's Status	: Public Limited Company (From 1 st January 1987)
❖ CNG Operational Activities Started	: February 1996
❖ LPG, HSD & MS Production and Marketing Started	: 17 th March 1998
❖ LNG Commercial Operation Date	: 19 th August 2018 (MLNG) 30 th April 2019 (Summit LNG)
❖ Authorized Capital as on 30 June 2023	: Tk. 20,000.00 Lac
❖ Paid up Capital as on 30 June 2023	: Tk 78,56,68,540.00
❖ Total Sales during FY 2022-2023	: LPG : 3.935 MT., MS : 13,16,335 Ltr. HSD : 0 Ltr., CNG : 1.8152 mmcm. CNG Conversion : 69, Cylinder retesting : 934 Condensate Handling : 13,61,50,555 Ltr. RLNG : 203,436.77MMSCF (5,745,188,178.92 SCM)
❖ Contribution to the National Exchequer During FY 2022-2023	: Tk.3,109.13 Lac
❖ Net Profit Before Tax FY 2022-2023	: Tk.3,953.42 Lac
❖ Net Profit After Tax FY 2022-2023	: Tk.2,661.01 Lac
❖ Revenue Earning Sources	: i) CNG Conversion, Retest, Sales and Permission etc. ii) LPG, MS & HSD Production and Marketing iii) Condensate Handling iv) LNG
❖ Number of Permanent Employees	: Officers : 141, Staff : 45 Outsourcing : 112

রূপকল্প

প্রাকৃতিক গ্যাস ও জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে টেকসই উন্নয়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন।

VISION

Playing a leading role in sustainable development by ensuring supply of natural gas and energy.

অভিলক্ষ্য

নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহে এলএনজি আমদানি, রি-গ্যাসিফিকেশন ও বিতরণ, কনডেনসেট সরবরাহ, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার এবং পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন ও বিতরণের মাধ্যমে টেকসই জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

MISSION

Contribute to sustainable national development through Import, regasification, and distribution of LNG, condensate handling, use of alternative fuels in vehicles and production and distribution of petroleum products in uninterrupted energy supply.





বাণী



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

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

জ্বালানি একটি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের চালিকাশক্তি। সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান জ্বালানি নিরাপত্তার সূচনা করেন। তারই ধারাবাহিকতায় মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বে বর্তমান সরকার নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করছে। এ ক্ষেত্রে আমদানিকৃত এলএনজি গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। সরকারের পরিকল্পনা অনুযায়ী, বিদ্যমান দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল ছাড়া আরও দুইটি এলএনজি টার্মিনাল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কাজ চলমান রয়েছে। কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে 'বঙ্গবন্ধু ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' স্থাপনের সিদ্ধান্ত নেওয়া হয়েছে। সরকারের সময়াবদ্ধ এসকল কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল-এর সফলতা প্রশংসনীয়।

জ্বালানি সংকট নিরসনে ২০২১ থেকে ২০৪১ সাল পর্যন্ত একটি পরিকল্পনা প্রণয়ন করা হয়েছে। এ পরিকল্পনায় ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণে অনুসন্ধানের পাশাপাশি এলএনজি আমদানির উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সরকারের এ কর্মপ্রচেষ্টা সফল বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

আমি আরপিজিসিএল-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



বাণী



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

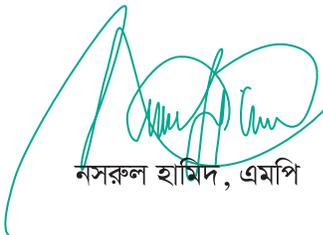
২৭ সেপ্টেম্বর ২০২৩

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির গুরুত্ব অপরিসীম। ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রাখতে চাহিদানুযায়ী জ্বালানির যোগানের বিকল্প নেই। জ্বালানির চাহিদা পূরণে সরকার নানাবিধ উৎস হতে জ্বালানি যোগানের প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা করে জ্বালানি সংকট সমাধান করা হচ্ছে। ২০১৮ সাল থেকে এক্সিলারেট এনার্জির ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল ও ২০১৯ সাল হতে সামিট এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে বাণিজ্যিকভাবে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। ভবিষ্যৎ এলএনজির চাহিদা বিবেচনায় রেখে আরও দুইটি এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের লক্ষ্যে সরকার কাজ করছে। একইসঙ্গে কক্সবাজার জেলার মাতারবাড়ী এলাকায় 'বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' নির্মাণ করতে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। উন্নয়নের লক্ষ্য পূরণের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা হবে। আমি আশা করি, সরকারের পরিকল্পনা অনুসারে আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ এলএনজি ও সিএনজি কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা করে দেশের উন্নয়নে কার্যকরি অবদান রাখবে।

আমি, রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



নসরুল হামিদ, এমপি



বাণী



মোঃ নূরুল আলম

সচিব

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

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার উপর আলোকপাত করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনাকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাই।

বর্তমান সরকার জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে যথোপযুক্ত পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কাজ করে যাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণে কক্সবাজারের মহেশখালীতে ২০১৮ ও ২০১৯ সালে দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে দুইটি দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় কাতার ও ওমান থেকে যথাক্রমে ২.৫ ও ১.০ এমটিপিএ এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। এছাড়া Master Sales and Purchase Agreement (MSPA) স্বাক্ষরের মাধ্যমে স্পট মার্কেট হতেও এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। এলএনজি সরবরাহ বাড়াতে QatarEnergy Trading LLC এবং OQ Trading Limited (OQT) এর সঙ্গে নতুন করে আরো দুইটি পৃথক চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে। উক্ত চুক্তির আওতায় ২০২৬ সাল হতে এলএনজি আমদানির পরিমাণ বাড়বে। অন্যদিকে বিদ্যমান দুইটি এলএনজি টার্মিনাল ছাড়াও কক্সবাজারের মহেশখালী ও পটুয়াখালীর পায়রাতে আরও দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া কক্সবাজারের মাতারবাড়ীতে দেশের প্রথম স্থলভিত্তিক 'বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' নির্মাণের লক্ষ্যে টার্মিনাল ডেভেলপার নির্বাচনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আরপিজিসিএল সরকারের এসকল কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে আরপিজিসিএল-এর কর্মকাণ্ডের যে গতিধারা সঞ্চারিত হয়েছে তা অব্যাহত থাকলে অচিরেই এ প্রতিষ্ঠানটি আরও সমৃদ্ধ প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে। আরপিজিসিএল-এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাফল্য ও প্রতিষ্ঠানটির অব্যাহত উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।


(মোঃ নূরুল আলম)



বাণী



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ
কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)
ও
চেয়ারম্যান
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদন কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব, ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য-উপাত্তসমূহ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

বিশ্বের অন্যতম দ্রুত বর্দনশীল অর্থনীতির দেশ হিসেবে বাংলাদেশে প্রতিনিয়ত গ্যাসের চাহিদা বাড়ছে। গ্যাসের বাড়তি চাহিদা যোগান দিয়ে দেশের শিল্পায়ন ও অর্থনীতিকে আরো গতিশীল করতে সরকার ২০১৮ সাল থেকে এলএনজি আমদানি শুরু করে। এ লক্ষ্যে কক্সবাজারের মহেশখালীতে ২০১৮ ও ২০১৯ সালে দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করা হয়েছে। কাতার ও ওমানের সঙ্গে দীর্ঘমেয়াদি দুইটি চুক্তির আওতায় আমদানিকৃত এলএনজি উক্ত দুইটি টার্মিনালের মাধ্যমে রিগ্যাসিফিকেশন করে জাতীয় গ্যাসগ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া বিদ্যমান চুক্তির অতিরিক্ত QatarEnergy Trading LLC হতে ১৫ বছর মেয়াদে ১.৫-১.৮ এমটিপিএ ও OQ Trading Limited (OQT) হতে ১০ বছর মেয়াদে ০.২৫-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে দুইটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী উক্ত প্রতিষ্ঠান দুইটি ২০২৬ সাল হতে এলএনজি সরবরাহ করবে। পাশাপাশি এলএনজি কেনার নতুন উৎস নিয়েও কাজ চলমান রয়েছে।

ভবিষ্যৎ চাহিদার কথা বিবেচনায় কক্সবাজারের মহেশখালীতে ৬০০ মিলিয়ন ঘটফুট রিগ্যাস ক্ষমতার তৃতীয় এবং পটুয়াখালীর পায়রাতে ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট রিগ্যাস ক্ষমতার চতুর্থ এফএসআরইউ স্থাপনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। এছাড়া স্থলভাগে কক্সবাজার জেলার মাতারবাড়ীতে 'বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেজড এলএনজি টার্মিনাল' নির্মাণের লক্ষ্যে টার্মিনাল ডেভেলপার নির্বাচনের কার্যক্রমসহ উপযুক্ত স্থান নির্বাচনের কাজ চলমান রয়েছে।

বৈশ্বিক জ্বালানি বাজারে অস্থিতিশীলতার মধ্যে এলএনজি আমদানি, রিগ্যাসিফাই ও জাতীয় গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ কার্যক্রম আরপিজিসিএল সুচারুরূপে দক্ষতার সাথে পরিচালনা করেছে; যা দেশের অব্যাহত অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সহায়ক। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) বাস্তবায়নে পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহের মধ্যে আরপিজিসিএল তৃতীয় স্থান অর্জন করায় আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও এ ধারা অব্যাহত থাকবে মর্মে আমি আশাবাদী।

কোম্পানির সাফল্যের পথ পরিক্রমায় ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষসহ কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিষ্ঠা ও একাত্মতার কারণে কোম্পানি তার কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। আমি আশা করছি, কোম্পানির সার্বিক অগ্রযাত্রায় কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ সর্বদা আন্তরিকতা ও সততার সাথে নিজ নিজ দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি আরপিজিসিএল এর অব্যাহত উন্নতি ও ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


(জেনেদ্র নাথ সরকার)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে যুক্ত হতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তাআলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য-উপাত্তসমূহ উপস্থাপন করা হয়েছে।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির গুরুত্বপূর্ণ অবদান বিবেচনায় নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহে সরকার বদ্ধপরিকর। এ কারণে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত MLNG এবং Summit LNG টার্মিনালে ২০১৮ সাল থেকে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানিপূর্বক রিগ্যাসিফাই করে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। MLNG এবং Summit LNG টার্মিনাল থেকে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সর্বমোট ৫,৭৪৫.১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার (২০৩,৪৩৬.৮১ এমএমএসসিএফ) এবং শুরু হতে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত সর্বমোট ২৭,৭০০.৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার (৯৭৮.৮৭০.২৮ এমএমএসসিএফ) RLNG জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহ করা হয়েছে। এলএনজি সরবরাহে Qatargas এবং OQ Trading Ltd. (OQT)-এর সঙ্গে দুইটি দীর্ঘমেয়াদি চুক্তি রয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় Qatargas থেকে ৩৯ টি কার্গোর মাধ্যমে ২.৪১ মিলিয়ন টন (৫.৪৬ মিলিয়ন ঘনমিটার) এবং OQT থেকে ১৫টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৯২ মিলিয়ন টন (২.১১ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়। এছাড়াও স্পট মার্কেট থেকে মোট ১২টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৭৫ মিলিয়ন টন এলএনজি আমদানি করা হয়েছে।

সরকারের রূপকল্প-২০৪১ এবং এসডিজির লক্ষ্যমাত্রা অর্জন, সপ্তম পঞ্চবার্ষিকী পরিকল্পনা বাস্তবায়ন ও জিডিপি প্রবৃদ্ধির ধারাবাহিকতা নিশ্চিত করতে প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার জিটিজি ভিত্তিতে এলএনজি আমদানিপূর্বক রি-গ্যাসফাইড এলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে আরো দুইটি দীর্ঘমেয়াদী চুক্তি সম্পাদন করেছে। QatarEnergy Trading LCC হতে ১৫ বছর মেয়াদে প্রতিবছর ১.৫-১.৮ মিলিয়ন টন এবং OQT হতে ১০ বছর মেয়াদে ০.২৫-১.৫ মিলিয়ন টন এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে পৃথক দুইটি LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী জানুয়ারি, ২০২৬ হতে এলএনজি সরবরাহ করবে।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে আরপিজিসিএল-এর কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টে কাঁচামাল গ্রহণ ও উৎপাদন সম্পূর্ণ বন্ধ ছিল। পূর্বের মজুত হতে ৭৪১২ লিটার এলপিগি এলপি গ্যাস লিমিটেড-এর নিকট বিক্রয় করা হয়েছে। অন্যদিকে বাস্পীয় লস পরিহারের লক্ষ্যে মজুতকৃত ১৩,১৬,৩৩৫ লিটার অফস্পেক পেট্রোল উন্মুক্ত টেভার আহ্বান করে বিক্রয় করা হয়েছে। কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট ইউনিট-২ পরিচালনার লক্ষ্যে সার্বিক কার্যক্রম বিষয়ে একটি প্রতিবেদন পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। আশুগঞ্জ স্থাপনা থেকে ১,৩৬২ লক্ষ লিটার কনডেনসেট সরকারি-বেসরকারি প্রতিষ্ঠানের নিকট সরবরাহ করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির সিএনজি ফিলিং স্টেশন থেকে ১.৮১৫২ এমএমসিএফ সিএনজি বিক্রয় করা হয়েছে। সিএনজি কনভারশন সেন্টার থেকে ৬৯টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর এবং ৯৩৪টি এনজিভি সিলিভার রিটেস্ট করা হয়েছে। এ অর্থবছরে ৫০টি সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও রূপান্তর কারখানা সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়েছে।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানি এলএনজি অপারেশন চার্জ, প্রিমিয়াম অন কনডেনসেট ডেলিভারি, সিএনজি ও অফস্পেক পেট্রোল বিক্রয় এবং অন্যান্য অপারেশনাল খাতে সর্বমোট নিট রাজস্ব ৫,৭৬৬.৬৬ লক্ষ টাকা আয় করেছে। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক মুনাফা খাতে আয়, ঋণের সুদ খাতে ব্যয়, সুবিধাভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল (Beneficiaries' Profit Participation Fund) খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৩,৯৫৩.৪৩ লক্ষ ও ২,৬৬১.০১ লক্ষ টাকা। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল। বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর সাথে কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত এপিএ'র বার্ষিক মূল্যায়নে আরপিজিসিএল ৯৯.৬০ নম্বর পেয়ে পেট্রোবাংলার ১৩টি কোম্পানির মধ্যে তৃতীয় স্থান অধিকার করায় আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের পরিকল্পনা হিসেবে মাতারবাড়িতে BOOT ভিত্তিতে ১০০০ এমএমসিএফডি রি-গ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন 'বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' স্থাপনের লক্ষ্যে স্থান পরিবর্তন হবে বিধায় পুনরায় Environmental Impact Assessment (EIA), revised Pre-Front End Engineering Design (Pre-FEED) সহ আনুষঙ্গিক কার্যক্রম নতুন করে সম্পন্ন করতে হবে। Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) কর্তৃক কক্সবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে ৬০০ এমএমসিএফডি রি-গ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন তৃতীয় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের বিষয়ে Terminal Use Agreement (TUA) ও Implementation Agreement (IA) অনুস্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে চুক্তি স্বাক্ষরের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। আগামী ২০২৬ সালের প্রথম কোয়ার্টারে টার্মিনালটি অপারেশনে আসবে মর্মে আশা করা হচ্ছে। Excelerate Energy (EE) কর্তৃক পটুয়াখালীর পায়রার গভীর সমুদ্রে চতুর্থ ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন বিষয়ে সরকার নীতিগত অনুমোদন প্রদান করেছে। এ বিষয়ে একটি Term Sheet অনুস্বাক্ষরিত হয়েছে। এছাড়া, Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক স্থাপিত MLNG Terminal এর ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণের জন্য EEBL কর্তৃক দাখিলকৃত প্রস্তাবের আলোকে Amendment No-1 to Terminal used Agreement চূড়ান্ত করা হয়েছে এবং তা উভয়পক্ষের অনুস্বাক্ষর সম্পন্ন হয়েছে। ক্রসবর্ডার পাইপ লাইনের মাধ্যমে H-Energy হতে RLNG আমদানির লক্ষ্যে Gas Supply Agreement (GSA) চূড়ান্তকরণের জন্য নেগোসিয়েশন চলমান রয়েছে।

কোম্পানির এ অগ্রযাত্রায় সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিকনির্দেশনার জন্য জ্বালানি ও খনি সম্পদ বিভাগ, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদসহ সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। বিদ্যমান বিশ্ব পরিস্থিতিতে জ্বালানি সংকটের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম

আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



জনেত্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা) ও
চেয়ারম্যান, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মোঃ আঃ খালেক মল্লিক
মহাপরিচালক (অতিরিক্ত সচিব)
(অতিরিক্ত দায়িত্ব)

খনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমডি) এবং
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম
যুগ্মসচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



শামীমা ফেরদৌস
যুগ্মসচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মঞ্জুরুল আহসান বুলবুল
সাংবাদিক এবং সিনেটর ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ও
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



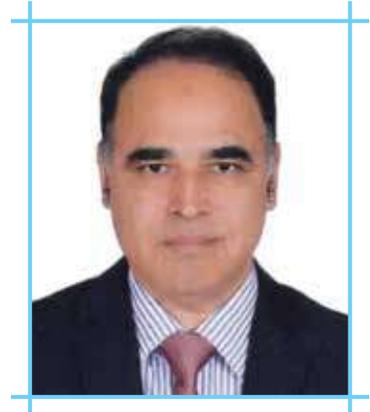
মীর মোহাম্মদ আসলাম উদ্দিন
উপপ্রধান তথ্য কর্মকর্তা
বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এবং
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



ব্যারিস্টার মঈন গণি
অ্যাডভোকেট, বাংলাদেশ সুপ্রিমকোর্ট ও
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



শারমিন সুলতানা লিলি
পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, আরপিজিসিএল ও
পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

আরপিজিসিএল-এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ



জনেন্দ নাথ সরকার
চেয়ারম্যান,
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



মোঃ আলতাফ হোসেন
পরিচালক (প্রশাসন)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম
পরিচালক (পিএসসি)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান
পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী
পরিচালক (পরিকল্পনা)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



রুচিরা ইসলাম
সচিব
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

সূত্র নং : ২৮.১৯.০০০০.২০৩.৩৬.০০১.২২.১৪৯৩

তারিখ : ১৫ অক্টোবর ২০২৩ খ্রিষ্টাব্দ
৩০ আশ্বিন ১৪২৯ বঙ্গাব্দ

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩১ অক্টোবর ২০২৩ (১৫ কার্তিক ১৪৩০ বঙ্গাব্দ), রোজ মঙ্গলবার, সন্ধ্যা ৬:৩০ মিনিট ঢাকা রিজেন্সি হোটেল অ্যান্ড রিসোর্টের 'মাই লাউঞ্জ' (লেভেল-১৪), এয়ারপোর্ট রোড, নিকুঞ্জ-২, ঢাকা ১২২৯-এ অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি :

- ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা;
- ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন অনুমোদন;
- ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত হিসাব অনুমোদন;
- কোম্পানির ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন;
- ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বিভিন্ন সময়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ/সরকার কর্তৃক পরিচালক মনোনয়ন/অবসর গ্রহণ/পরিবর্তন ও কোম্পানি আইন অনুযায়ী তা নিয়মিতকরণ এবং পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ, তদস্থলে পরিচালক নিয়োগের অনুমোদন এবং ২০২৪ সালের জন্য পরিচালনা পর্ষদ পুনর্গঠন;
- বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয়ে অনুরোধ জানানো যাচ্ছে। উল্লেখ্য, কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার যদি ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হন, সেক্ষেত্রে তাঁর পক্ষে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদান করতে পারবেন।

পরিচালনা পর্ষদের আদেশক্রমে



ফরিদ আহম্মদ

কোম্পানি সচিব

ফোন: ৮৯০০৭৪৯ (অফিস)

সংযুক্তি : বর্ণনামত।

বিতরণ: (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়)

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। প্রকৌ. মোঃ শাহীনের ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন অ্যান্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, মহাপরিচালক (অতিরিক্ত সচিব) (অতিরিক্ত দায়িত্ব), খনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমডি) এবং পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম, যুগ্মসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। শামীমা ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (অপারেশন-২ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। জনাব মঞ্জুরুল আহসান বুলবুল, সাংবাদিক এবং সিনেটর, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। জনাব মীর মোহাম্মদ আসলাম উদ্দিন, উপপ্রধান তথ্য কর্মকর্তা, বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। ব্যারিস্টার মঈন গণি, অ্যাডভোকেট, বাংলাদেশ সুপ্রীম কোর্ট ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৮। শারমিন সুলতানা লিলি, পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৯। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, আরপিজিসিএল ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটি কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ অ্যান্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। মেসার্স এম জে আবদীন অ্যান্ড কোং, চ্যার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্লাজা, ৪র্থ তলা, ১০৯ বীর উত্তম সি আর দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫।
- ৫। অফিস কপি।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

Rupantarita Praktik Gas Company Limited (A Company Of Petrobangla)

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাই।

দেশের মূল্যবান খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুমাত্রিক ব্যবহার, যানবাহনে পরিবেশবান্ধব বিকল্প জ্বালানি ব্যবহারের মাধ্যমে বায়ুদূষণরোধ এবং জ্বালানি আমদানির নির্ভরতা হ্রাসের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ের লক্ষ্য নিয়ে ১ জানুয়ারি ১৯৮৭ তারিখে ‘কমপ্রেসড ন্যাচারাল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড’ গঠন করা হয়। পরবর্তীতে কোম্পানির পরিবর্তিত ও বর্ধিত কর্মপরিধির আলোকে ৯ ফেব্রুয়ারি ১৯৯১ তারিখে কোম্পানির নাম পরিবর্তন করে ‘রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)’ রাখা হয়।

বর্তমান সরকার দেশে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে বিকল্প জ্বালানি হিসেবে এলএনজি আমদানি, এলএনজি টার্মিনাল উন্নয়ন এবং এলএনজি ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার দায়িত্ব ২০১৬ সালে আরপিজিসিএল-এর ওপর ন্যস্ত করে। এছাড়া, পরিবেশ উন্নয়নে যানবাহনে সিএনজি (সংকুচিত প্রাকৃতিক গ্যাস) ব্যবহার, অবকাঠামো তদারকি, বাণিজ্যিক পরিচালন, সম্প্রসারণের দায়িত্ব পালনসহ সিলেটের গ্যাসক্ষেত্রসমূহে প্রাপ্ত কাঁচামাল, এনজিএল-কনভেনসেন্ট প্রসেস করে এলপিজি (লিকুফাইড পেট্রোলিয়াম গ্যাস), পেট্রোল ও ডিজেল উৎপাদন-বিপণন এবং আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনভেনসেন্ট হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত কার্যক্রম আরপিজিসিএল পরিচালনা করছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আরপিজিসিএল বিগত বছরসমূহের ন্যায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সম্পাদিত কার্যক্রমেও এর সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সমর্থ হয়েছে। আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সংবলিত পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করেছি।



কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদ ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

১.০। কোম্পানির পরিচালন কার্যক্রম

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর এলএনজি ডিভিশনের আওতায় এলএনজি টার্মিনাল ডেভেলপমেন্ট, এলএনজি আমদানি, রিগ্যাসিফাই ও জাতীয় গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। অপারেশন ডিভিশনের আওতায় বর্তমানে আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট হ্যাণ্ডলিং কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। সিএনজি ডিভিশনের আওতায় ঢাকায় যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর, সিলিভার রিটেস্ট ও রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে সিএনজি সরবরাহসহ সিএনজি সংশ্লিষ্ট সেবা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, সারাদেশে সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপ স্থাপনের অনুমোদন এবং মনিটরিং করা হচ্ছে।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার কোম্পানির প্রধান কার্যালয় পরিদর্শনকালে ফুলেল শুভেচ্ছা জ্ঞাপন।

১.১। এলএনজি অবকাঠামো নির্মাণ কার্যক্রম :

দেশে চলমান অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা অব্যাহত থাকায় গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। গ্যাস সেক্টর মাস্টার প্ল্যান-২০১৭ অনুযায়ী ২০২৫-২০২৬ এবং ২০৩০-২০৩১ অর্থবছরে দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা হবে যথাক্রমে ৫২৫৭ এবং ৬২২৮ এমএমসিএফডি। অভ্যন্তরীণ উৎস থেকে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাসের প্রাপ্যতা নিশ্চিত না হওয়ার প্রেক্ষাপটে আরপিজিসিএল এর তত্ত্বাবধানে আগস্ট ২০১৮ থেকে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা-২০৩০ এবং রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে সরকারি সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে আরপিজিসিএল দেশে এলএনজি টার্মিনাল (ভাসমান ও স্থলভিত্তিক) স্থাপনসহ এলএনজি সংক্রান্ত কার্যাবলি বাস্তবায়ন করছে।

১.২। এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন:

প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের ঘাটতি দ্রুত নিরসনকল্পে স্বল্প সময়ে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে Floating Storage Regasification Unit (FSRU) বা ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে কক্সবাজার জেলার মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করা হয়েছে।

১.২.১। Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক BOOT ভিত্তিতে FSRU স্থাপন :

Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) ভিত্তিতে ৫০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল FSRU

স্থাপন করে ১৯ আগস্ট ২০১৮ থেকে বাণিজ্যিকভাবে এ টার্মিনালের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে Regasified LNG (RLNG) সরবরাহ শুরু হয়েছে।

১.২.২ | Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. কর্তৃক BOOT ভিত্তিতে FSRU স্থাপন :

Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে BOOT ভিত্তিতে ৫০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করে এপ্রিল ২০১৯ তারিখ থেকে বাণিজ্যিকভাবে Summit LNG টার্মিনালের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে RLNG সরবরাহ শুরু হয়েছে।

১.৩. | এলএনজি আমদানি:

১.৩.১ | Qatargas থেকে এলএনজি আমদানি :

দীর্ঘমেয়াদি ভিত্তিতে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে কাতারের Ras-Laffan Liquefied Natural Gas Co. Ltd (3)-এর সঙ্গে ১৫ বছর মেয়াদে ১.৮-২.৫ এমটিপিএ এলএনজি সরবরাহের চুক্তি (Sale and Purchase Agreement-SPA) গত ২৫ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় উক্ত প্রতিষ্ঠান থেকে ৩৯ টি কার্গোর মাধ্যমে ২.৪১ মিলিয়ন টন (৫.৪৬ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, ২৪ এপ্রিল ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত কাতার থেকে মোট ১৯৩ টি কার্গোর মাধ্যমে সর্বমোট ১১.৮৭ মিলিয়ন টন (২৬.৯৫ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। এছাড়া, জি টু জি ভিত্তিতে QatarEnergy Trading LLC হতে ১৫ বছর মেয়াদে প্রতিবছর ২৪ কার্গো (১.৫-১.৮ এমটিপিএ) এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে গত ০১-০৬-২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও QatarEnergy Trading LLC এর মধ্যে LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী জানুয়ারি, ২০২৬ থেকে Qatar Energy Trading LLC এলএনজি সরবরাহ করবে।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি জি টু জি ভিত্তিতে কাতার থেকে বিদ্যমান চুক্তির বাইরে অতিরিক্ত এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে QatarEnergy Trading LLC এর সাথে চুক্তি (SPA) স্বাক্ষর অনুষ্ঠানে।

১.৩.২ | OQ Trading Ltd. (OQT) থেকে এলএনজি আমদানি:

দীর্ঘমেয়াদি ভিত্তিতে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে Oman Trading International (পরিবর্তিত নাম OQT) এর সঙ্গে ১০ বছর মেয়াদে ১.০-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি সরবরাহের চুক্তি (SPA) গত ০৬ মে ২০১৮ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত চুক্তির ভিত্তিতে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে OQT থেকে ১৫ টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৯২ মিলিয়ন টন (২.১১ মিলিয়ন ঘনমিটার)

এলএনজি আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, ৩১ জানুয়ারি ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ৯৩ টি কার্গোর মাধ্যমে OQT থেকে মোট ৫.৮৫ মিলিয়ন টন (১৩.৩১ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। এছাড়া, জি টু জি ভিত্তিতে OQT হতে ১০ বছর মেয়াদে ০.২৫-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে গত ১৯-০৬-২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও OQT এর মধ্যে LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী জানুয়ারি, ২০২৬ হতে OQT এলএনজি সরবরাহ করবে।



জি টু জি ভিত্তিতে OQT হতে এলএনজি আমদানি লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা ও OQT এর মধ্যে LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) স্বাক্ষর অনুষ্ঠান।

১.৩.৩। স্পট মার্কেট থেকে এলএনজি আমদানি :

আন্তর্জাতিক মার্কেট থেকে প্রয়োজন অনুযায়ী প্রতিযোগিতামূলক মূল্যে এলএনজি আমদানির সুযোগ সৃষ্টির উদ্দেশ্যে স্পট মার্কেট থেকে এলএনজি আমদানির উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। এ লক্ষ্যে ২১ টি প্রতিষ্ঠান পেট্রোবাংলার সঙ্গে Master Sale and Purchase Agreement (MSPA) স্বাক্ষর করে। স্পট মার্কেট থেকে ১ম এলএনজি কার্গো গত ২৫ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখে আমদানি করা হয়। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে স্পট মার্কেট থেকে মোট ১২ টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৭৫ মিলিয়ন টন (১.৭৩ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ৪১ টি কার্গোর মাধ্যমে স্পট মার্কেট থেকে মোট ২.৫৮ মিলিয়ন টন (৫.৮৯ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে।

১.৩.৪। বিগত ৫ (পাঁচ) অর্থবছরে Qatargas, OQT এবং স্পট মার্কেট থেকে আমদানিকৃত এলএনজির তথ্য নিম্নরূপ:

অর্থবছর	এলএনজি আমদানি											
	Qatargas (২৪ এপ্রিল ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত)			OQT (৩১ জানুয়ারি ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত)			স্পট মার্কেট (২৫ সেপ্টেম্বর ২০২০ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত)			মোট		
	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন
২০১৮- ২০১৯	৩৩	৪.৫৮	২.০২	০৮	১.১৫	০.৫১	-	-	-	৪১	৫.৭৩	২.৫৩
২০১৯- ২০২০	৩৭	৫.১৭	২.২৭	২৯	৪.২৮	১.৮৯	-	-	-	৬৬	৯.৪৫	৪.১৬
২০২০- ২০২১	৪০	৫.৫৯	২.৪৬	২১	২.৯৭	১.২৯৮	১১	১.৫৯	০.৬৯৯	৭২	১০.১৫	৪.৪৬
২০২১- ২০২২	৪৪	৬.১৫	২.৭১	২০	২.৮০	১.২২	১৮	২.৫৭	১.১২৭	৮২	১১.৫২	৫.০৬
২০২২- ২০২৩	৩৯	৫.৪৬	২.৪১	১৫	২.১১	০.৯২	১২	১.৭৩	০.৭৫	৬৬	৯.৩০	৪.০৮
সর্বমোট-	১৯৩	২৬.৯৫	১১.৮৭	৯৩	১৩.৩১	৫.৮৪	৪১	৫.৮৯	২.৫৮	৩২৭	৪৬.১৫	২০.২৯

১.৪। জাতীয় গ্যাস ছিডে আরএলএনজি সরবরাহ :

১.৪.১। Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) :

কক্সবাজারের মহেশখালীতে Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক স্থাপিত MLNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২,৯৬২.৭৯ মিলিয়ন ঘনমিটার (১০৫,১৭৭.২০ এমএমএসসিএফ) এবং শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত সর্বমোট ১৫,৩৬০.৯৭ মিলিয়ন ঘনমিটার (৫৪৩,০৯৩.৬৭ এমএমএসসিএফ) RLNG জাতীয় গ্যাস ছিডে সরবরাহ করা হয়েছে।

১.৪.২। Summit LNG Terminal Co.(Pvt.) Ltd.:

Summit LNG Terminal Co.(Pvt.) Ltd. কর্তৃক স্থাপিত Summit LNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২,৭৮২.৪০ মিলিয়ন ঘনমিটার (৯৮,২৫৯.৫৭ এমএমএসসিএফ) এবং শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ১২,৩৩৯.৮৩ মিলিয়ন ঘনমিটার (৪৩৫,৭৭৬.৫৬ এমএমএসসিএফ) RLNG জাতীয় গ্যাস ছিডে সরবরাহ করা হয়েছে।

১.৪.৩। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে জাতীয় ছিডে আরএলএনজি সরবরাহ:

MLNG এবং Summit LNG টার্মিনাল থেকে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সর্বমোট (২,৯৬২.৭৯ + ২,৭৮২.৪০) = ৫,৭৪৫.১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার (২০৩,৪৩৬.৭৭ এমএমএসসিএফ) এবং শুরু হতে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত সর্বমোট ২৭,৭০০.৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার (৯৭৮,৮৭০.২৪ এমএমএসসিএফ) RLNG জাতীয় গ্যাস ছিডে সরবরাহ করা হয়েছে। দেশের সরবরাহকৃত মোট প্রাকৃতিক গ্যাসের ২৩-২৪% আরএলএনজির মাধ্যমে চাহিদা মেটানো হচ্ছে।



ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল হতে Ship to Ship পদ্ধতিতে LNG সরবরাহ।

১.৪.৪। বিগত ৫ (পাঁচ) অর্থবছরে MLNG ও Summit LNG টার্মিনাল থেকে সরবরাহকৃত আরএলএনজির তথ্য নিম্নরূপ:

অর্থবছর	জাতীয় গ্যাস ছিডে আরএলএনজি সরবরাহ					
	MLNG টার্মিনাল (১৯ আগস্ট ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত)		Summit LNG টার্মিনাল (৩০ এপ্রিল ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত)		মোট	
	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন ঘনফুট	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন ঘনফুট	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন ঘনফুট
২০১৮-২০১৯	৩,০০২.৫৪	১,০৬,০৩৩.৬৩	২৭৮.৯৮	৯,৮৫২.৩৪	৩,২৮১.৫২	১১৫,৮৮৫.৯৭
২০১৯-২০২০	২,৯১২.৬৯	১০২,৮৬০.৬৭	২,৮৩২.১৯	১০০,০১৬.৯৬	৫,৭৪৪.৮৮	২০২,৮৭৭.৬৩
২০২০-২০২১	২,৬১১.১৩	৯২,২১১.১১	৩,৫০৮.১১	১২৩,৮৮৭.৭৯	৬,১১৯.২৪	২১৬,০৯৮.৯০
২০২১-২০২২	৩,৮৭১.৮২	১৩৬,৮১১.০৬	২,৯৩৮.১৫	১০৩,৭৫৯.৯০	৬,৮০৯.৯৭	২৪০,৫৭০.৯৭
২০২২-২০২৩	২,৯৬২.৭৯	১০৫,১৭৭.২০	২,৭৮২.৪০	৯৮,২৫৯.৫৭	৫,৭৪৫.১৯	২০৩,৪৩৬.৭৭
সর্বমোট	১৫,৩৬০.৯৭	৫৪৩,০৯৩.৬৭	১২,৩৩৯.৮৪	৪৩৫,৭৭৬.৫৬	২৭,৭০০.৮০	৯৭৮,৮৭০.২৪

১.৪.৫। জাতীয় গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহের বিপরীতে আরপিজিসিএল-এর আর্থিক অর্জন নিম্নরূপ:

অর্থ বছর	জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ	
	মোট (মিলিয়ন ঘনমিটার)	মোট আয় (লক্ষ টাকায়)
২০১৮-২০১৯	৩,২৮১.৫৩	৬৫৬৩.০৫
২০১৯-২০২০	৫,৭৪৪.৮৮	৩১০৩.০৩
২০২০-২০২১	৬,১১৯.২৪	২৮২৬.০৩
২০২১-২০২২	৬,৮০৯.৯৭	৩৪০৪.৯৯
২০২২-২০২৩	৫,৭৪৫.১৯	২৮৭২.৬০

১.৫। এলএনজি সংক্রান্ত ইনভেনটরি:

এলএনজি গ্রহণ ও জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ এবং মজুতকৃত এলএনজি ইনভেনটরি করার জন্য একটি কমিটি রয়েছে। কমিটি প্রতিবছর ১ জানুয়ারি এবং ১ জুলাই এলএনজি গ্রহণ ও জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ ও মজুতকৃত এলএনজি নির্ণয়পূর্বক রিপোর্ট দাখিল করে থাকে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে যথারীতি ইনভেনটরি কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। নিম্নে এর তথ্য উল্লেখ করা হলো :

একক : এমএমবিটিইউ

সময়	এলএনজি আমদানি পরিমাণ (MMBTU)	জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ	FSRU এ জ্বালানি হিসেবে ব্যবহৃত Boil of Gas (BOG)	অর্থবছরের শুরুতে ইনভেনটরি	অর্থবছরের শেষে ইনভেনটরি	পার্থক্য $\eta=(\text{৩}+\text{৪})-(\text{২}+\text{৫}-\text{৬})$	পার্থক্যের হার $\text{৮}=\eta/(\text{২}+\text{৫}-\text{৬})$
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
০১ জুলাই ২০২২ থেকে ৩০ জুন ২০২৩	২১১,৭৯০,৭৮১	২১৬,৬৫৮,৩৬৬	২,৭৩৩,১২৩	৫,৩৩৭,৭৪৫	৪,৮৬৯,৭১১	৭,১৩২,৬৭৪	+৩.৩৬
এপ্রিল ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৩	১,০৫২,৪৩৯,৩৭৫	১,০৪৫,৫৫৩,৭০৬	১২,৯৩৪,২০৫	০.০০	৪,৮৬৯,৭১১	১০,৯১৮,২৪৭	+১.০৪%

১.৬। আরপিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে গৃহীত প্রকল্পের অগ্রগতি :

এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণের নিমিত্ত আরপিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে “Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities (1st Revised)” শীর্ষক অনুমোদিত কারিগরি প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান।

প্রকল্পের সংক্ষিপ্ত বিবরণ নিম্নরূপ:

ক্র. নং	প্রকল্পের নাম	প্রকল্পের উদ্দেশ্য	বাস্তবায়ন কাল	অর্থের উৎস	অনুমোদিত মূল ব্যয় (লক্ষ টাকা) ও জনঘন্টা	অনুমোদিত সংশোধিত ব্যয় (লক্ষ টাকা) ও জনঘন্টা	মন্তব্য
০১.	Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities	আরপিজিসিএল এর চলমান এবং ভবিষ্যত এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণ।	আরম্ভ : ০১/০৭/২০২১ সমাপ্ত: ৩০/০৯/২০২৬	কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়ন	স্থানীয় : ১৭৬.৮৩ বৈদেশিক : ৪১৪.৪৩ মোট : ৫৯১.২৬ জনঘন্টা : ১৫০০	স্থানীয় : ৬৩৩.৬৭ বৈদেশিক: ১৩৮৪.৫৩ মোট : ২০১৮.২০ জনঘন্টা : ৩৮৪৯	২১-০৫-২০২৩ তারিখে সংশোধিত টিপিপি অনুমোদিত হয়েছে।

- ❖ ‘বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১’- এর আওতায় বর্ণিত প্রকল্পের অধীনে আন্তর্জাতিক আইনি পরামর্শক Mr. G. Thomas (Tom) West Jr.-কে ৩১-০৮-২০২১ তারিখে নিয়োজিত করা হয়। ০৮-০৮-২০২৩ তারিখে তার সাথে সংশোধিত চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।
- ❖ ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল ডেভেলপার সিলেকশনের নিমিত্ত প্রস্তুতকৃত খসড়া RFP, TUA, IA ও LLA এর উপর আইনি মতামত গ্রহণ, Share Subscription and Shareholder’s Agreement (SSSA) প্রস্তুতকরণ, ০২টি প্রতিষ্ঠানের সাথে দীর্ঘমেয়াদি ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহ চুক্তি স্বাক্ষর, ট্রাস-বর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস আমদানির নিমিত্ত খসড়া Gas Supply Agreement (GSA) প্রস্তুতসহ নেগোসিয়েশনে সহায়তা এবং স্থাপিত এলএনজি টার্মিনালের মুরিং রোপ বিচ্ছিন্ন হওয়ার প্রেক্ষিতে উদ্ভূত অমীমাংসিত বিষয়ে উক্ত পরামর্শকের নিকট হতে আইনি পরামর্শ গ্রহণ করা হয়েছে।
- ❖ দেশের বিদ্যমান ও ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে মহেশখালীতে ও পায়রায় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন, দীর্ঘমেয়াদি ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহের নিমিত্ত নতুন আরো প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরের প্রয়োজন রয়েছে। এ সকল কার্যক্রমে পরামর্শকের নিকট হতে আইনি পরামর্শ গ্রহণ করা হচ্ছে। এছাড়া মহেশখালীতে স্থাপিত MLNG Terminal এর Expansion সংক্রান্ত কার্যক্রমে উক্ত পরামর্শকের সহায়তায় Amendment on Terminal Use Agreement (TUA) চূড়ান্ত করা হয়েছে।

১.৭। এলএনজি সংক্রান্ত বাস্তবায়নধীন অন্যান্য কাজ :



বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনালের কনসেপচ্যুয়াল ভিউ।

১.৭.১। মাতারবাড়িতে BOOT ভিত্তিক ১০০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ‘বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল’ নির্মাণ :

কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে Build-Own-Operate-Transfer-BOOT ভিত্তিতে ১০০০ এমএমএসসিএফডি রি-গ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন ‘বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল’ নির্মাণের লক্ষ্যে টার্মিনাল ডেভেলপার নির্বাচনের জন্য Shortlisted ০৮টি প্রতিষ্ঠান বরাবর গত ১৫ মার্চ ২০২২ তারিখে Request for Proposal (RFP) ডকুমেন্ট প্রেরণ করা হয়েছে।

নির্ধারিত স্থানের পার্শ্ববর্তী চ্যানেল ড্রেজিং কার্যক্রম বিলম্ব হবে বিধায় গত ২৩-০১-২০২৩ তারিখে বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে কক্সবাজার জেলার মাতারবাড়িতে ‘বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড

বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' স্থাপনের জন্য সিপিজিসিবিএল এর আওতাধীন Trapezoid আকৃতির ৪০.৫০ হেক্টর কর্নার প্লট (Ash pond) নির্বাচন করা হয়। কিছু শর্তসাপেক্ষে বিদ্যুৎ বিভাগ গত ২১-০৫-২০২৩ তারিখে সিপিজিসিবিএল-এর মালিকানাধীন উক্ত ভূমিতে টার্মিনাল স্থাপনের জন্য আরপিজিসিবিএলকে অনাপত্তি প্রদান করেছে।

পরবর্তীকালে গত ২১-০৫-২০২৩ তারিখে বর্ণিত বিষয়ে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর সভাপতিত্বে একটি পর্যালোচনা সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভার সিদ্ধান্তের আলোকে প্রস্তাবিত ভূমি লিজ হিসেবে ব্যবহারের নিমিত্ত লিজের সময়কাল, লিজ-মূল্য এবং অন্যান্য বিষয় নির্ধারণের লক্ষ্যে একটি কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটি সুপারিশ সংবলিত একটি প্রতিবেদন দাখিল করেছে। 'বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল' স্থাপনের লক্ষ্যে স্থান পরিবর্তন হবে বিধায় পুনরায় Environmental Impact Assessment (EIA), revised Pre-Front End Engineering Design (Pre-FEED) সহ আনুষঙ্গিক কার্যক্রম নতুন করে সম্পন্ন করার নিমিত্ত অধিক সময়ের প্রয়োজন পড়বে। এ বিষয়ে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে প্রস্তাব দাখিলের সময়সীমা আগামী ২৮-০৩-২০২৪ তারিখ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়, যা Shortlisted প্রতিষ্ঠান সমূহকে Corrigendum Notice আকারে অবহিত করা হয়।

১.৭.২। Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) কর্তৃক তৃতীয় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন:

Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) কর্তৃক দাখিলকৃত কক্সবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে ৬০০ এমএমসিএফডি রি-গ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন তৃতীয় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াকরণের জন্য অর্থনৈতিক বিষয় সংক্রান্ত মন্ত্রিসভা কমিটি নীতিগত অনুমোদন প্রদান করেছে। SOSCL এর সাথে Terminal Use Agreement (TUA) স্বাক্ষরের নিমিত্ত আর্থিক ও কারিগরি নেগোসিয়েশন সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে চুক্তি স্বাক্ষরের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। আগামী ২০২৬ সালের প্রথম কোয়ার্টারে টার্মিনালটি অপারেশনে আসতে পারে।

১.৭.৩। Excelebrate Energy (EE) কর্তৃক পটুয়াখালীর পায়রায় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন:

Excelebrate Energy (EE) কর্তৃক গত ২৩ মে ২০২১ তারিখে দাখিলকৃত পটুয়াখালীর পায়রায় গভীর সমুদ্রে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াকরণের জন্য সরকার নীতিগত অনুমোদন প্রদান করেছে। এ বিষয়ে একটি Term Sheet স্বাক্ষরের লক্ষ্যে কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১.৭.৪। Excelebrate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক স্থাপিত MLNG Terminal এর ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ:

Excelebrate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক স্থাপিত MLNG Terminal এর ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণের জন্য EEBL হতে প্রস্তাব দাখিল করা হয়েছে যা 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াকরণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১.৭.৫। Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) থেকে এলএনজি আমদানি:

Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) কর্তৃক দাখিলকৃত দীর্ঘমেয়াদী ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহের প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

১.৭.৬ | Perintis Akal Sdn Bhd, Malaysia হতে এলএনজি আমদানি:

Perintis Akal Sdn Bhd, Malaysia এর এলএনজি সরবরাহ বিষয়ে গত ০৫ ডিসেম্বর ২০২২ তারিখে দাখিলকৃত প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

১.৭.৭ | Excelerate Energy (EE) থেকে এলএনজি আমদানি:

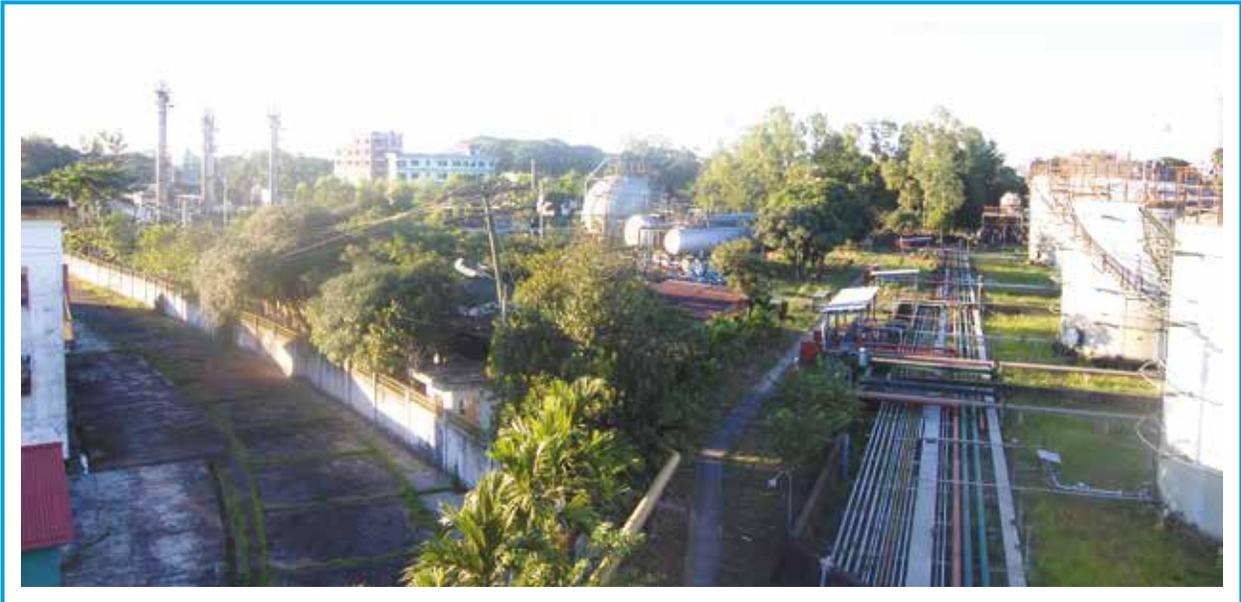
Excelerate Energy (EE) কর্তৃক দাখিলকৃত দীর্ঘমেয়াদী ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহের প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে।

১.৭.৮ | ক্রসবর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে বাংলাদেশে RLNG আমদানি :

ভারত হতে ক্রসবর্ডার পাইপ লাইনের মাধ্যমে আরএলএনজি সরবরাহ সংক্রান্ত বিষয়ে IOCL এবং H-Energy এর সাথে পেট্রোবাংলার MoU স্বাক্ষরিত হয়েছে। H-Energy এর প্রস্তাব প্রস্তাব 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১' এর আওতায় প্রক্রিয়াকরণের জন্য সরকার নীতিগত অনুমোদন প্রদান করেছে। H-Energy হতে ক্রসবর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে RLNG আমদানির Gas Supply Agreement (GSA) প্রণয়নের লক্ষ্যে নেগোসিয়েশন চলমান রয়েছে।

২.০ | কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টে পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন ও বিপণন

দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়ন ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে দেশজ খনিজ সম্পদের বহুমুখী ব্যবহার কারিগরিভাবে স্বীকৃত ও প্রতিষ্ঠিত। জ্বালানি আমদানি হ্রাস, দূষণমুক্ত জ্বালানি উৎপাদন ও গ্যাস ক্ষেত্রসমূহ হতে প্রাপ্ত এনজিএল-এর সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে আরপিজিসিএল-এর অধীনে প্রায় ৩৮ কোটি টাকা ব্যয়ে ১৯৯৭ সালে সিলেটস্থ গোলাপগঞ্জ কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট (ইউনিট-১) নির্মিত হয়। পরবর্তীতে, ২০০৭ সালে উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় প্রায় ১০৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ইউনিট-১ এর সন্নিহিতে আরো একটি এনজিএল ও কনডেনসেট ফ্রাকশনেশন প্লান্ট (ইউনিট-২) টার্ন-কি ভিত্তিতে স্থাপন করা হয়। কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টে (ইউনিট-১ ও ইউনিট-২) এনজিএল হতে এলপিগি ও পেট্রোল এবং কনডেনসেট হতে পেট্রোল ও ডিজেল উৎপাদন হয়। উৎপাদিত এলপিগি বিপিসি'র প্রতিষ্ঠান 'এলপি গ্যাস লিমিটেড'-এর মাধ্যমে এবং উৎপাদিত পেট্রোল ও ডিজেল বিপিসি'র তৈল বিপণন কোম্পানির (পদ্মা, মেঘনা ও যমুনা) মাধ্যমে বিপণন করা হয়।



কোম্পানির কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট, গোলাপগঞ্জ, সিলেট।

কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টে এনজিএল এবং কনডেনসেট থেকে উৎপাদিত অফস্পেক পেট্রোল-এর RON হলো ৮০-৮২; এটি বিএসটিআই নির্ধারিত পেট্রোলের RON (৮৯) এর কম হওয়ায় এবং বিপিসি-এর কোম্পানিসমূহ কর্তৃক অফস্পেক পেট্রোল

এহণ না করায় গত ০২ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ থেকে প্লান্টে উৎপাদন বন্ধ হয়ে যায়। ফলে, কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্টের উৎপাদন ০২ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ থেকে বন্ধ রয়েছে। প্লান্টের কতিপয় যন্ত্রাংশ (উৎপাদন বন্ধ অবস্থায় পরীক্ষা করা যায় এরূপ) সচল রাখার লক্ষ্যে নিজস্ব দক্ষ প্রকৌশলী ও টেকনিশিয়ানের মাধ্যমে নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যাদি সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন করা হচ্ছে। পূর্বের ধারাবাহিকতায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ইনভেনটরি কার্যক্রমও সম্পন্ন হয়েছে।

২.১। কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্টের কাঁচামাল ক্রয়, পণ্য উৎপাদন ও বিপণন সংক্রান্ত তথ্য:

২.১.১। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে আরপিজিসিএল-এর কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্টে কাঁচামাল গ্রহণ ও উৎপাদন সম্পূর্ণ বন্ধ ছিল। পূর্বের মজুত হতে ৭৪১২ লিটার এলপিজি এলপি গ্যাস লিমিটেড, গোলাপগঞ্জ, সিলেট-এর নিকট বিক্রয় করা হয়েছে। বাষ্পীয় লস পরিহারের লক্ষ্যে কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে মজুতকৃত ১৩, ১৬, ৩৩৫ লিটার অফস্পেক পেট্রোল উন্মুক্ত টেন্ডার আহ্বান করে এ্যাকোয়া রিফাইনারি লিমিটেড এবং সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড-এর নিকট বিক্রয় করা হয়েছে।

২.১.২। কাঁচামাল ও উৎপাদিত পণ্যের মজুত ও বাষ্পীয় লস সংক্রান্ত তথ্য :

প্রারম্ভিক মজুত (লিটার)					সমাপনী মজুত (লিটার)					বাষ্পীয় লস (লিটার)
এনজিএল	কনডেনসেট	এলপিজি	অফ. পেট্রোল	ডিজেল	এনজিএল	কনডেনসেট	এলপিজি	অফ. পেট্রোল	ডিজেল	
০	০	৮৫৪৩	১৩৭৭৬২৩	০	০	০	০	০	০	৬৪,৪৬৮

২.১.৩। কোম্পানির কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্টে গৃহীত কাঁচামাল (এনজিএল ও কনডেনসেট) এবং উৎপাদিত পণ্যের (এলপিজি, পেট্রোল ও ডিজেল) মজুত পরিমাণ সরেজমিনে নির্ণয় করার জন্য একটি কমিটি রয়েছে। কমিটি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে যথারীতি ইনভেনটরি সম্পন্ন করেছে।

২.২। কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্ট (ইউনিট -২) পুন: চালুকরণ:

২.২.১। কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্ট (ইউনিট-২) চালুকরণের লক্ষ্যে এনজিএল-এর মূল্য কমিয়ে পুনঃনির্ধারণ, উৎপাদিতব্য অফস্পেক-এর মূল্য নির্ধারণ, উৎপাদিতব্য অফস্পেক পেট্রোল ক্রয়ে আত্মহী Catalytic Reforming Unit (CRU) সংবলিত প্রতিষ্ঠানের অনুকূলে বরাদ্দ প্রদান ইত্যাদি প্রস্তাব পেট্রোবাংলা ও পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়।

২.২.২। সম্প্রতি (২৫ জুন ২০২৩) এনজিএল-এর করপূর্ব মূল্য ২৮.০৪ টাকা/লিটার অপরিবর্তিত রেখে এবং এনজিএল হতে উৎপাদিত অফস্পেক পেট্রোলের নাম সুপার লাইট কনডেনসেট নির্ধারণপূর্বক এর করপূর্ব মূল্য ৭১.০০ টাকা/লিটার নির্ধারণ করে প্রজ্ঞাপন জারি করা হয়েছে।

২.২.৩। Catalytic Reforming Unit (CRU) সংবলিত প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড (ইআরএল), চট্টগ্রাম সুপার লাইট কনডেনসেট ক্রয়ে আত্মহী প্রকাশ করে। ইআরএল কর্তৃক অফস্পেক পেট্রোল গ্রহণের ক্ষেত্রে বিপিসি, পেট্রোবাংলা, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ও ইআরএল-এর প্রতিনিধির সমন্বয়ে ওয়ার্কিং গ্রুপ/কমিটি গঠন করা হয়েছে। আরপিজিসিএল-এর পক্ষ হতে কমিটির সদস্যদের সাথে যোগাযোগ ও আলোচনা অব্যাহত আছে। এছাড়াও কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্ট (ইউনিট-২) চালুর প্রস্তুতির বিষয়ে কোম্পানি পর্যায়ে কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

২.২.৪। বর্তমান অবস্থায় কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্টে দৈনিক ২২০ ব্যারেল এনজিএল হতে উৎপাদিত পণ্য বিক্রয় করে বাৎসরিক আয় হবে প্রায় ৪৭.২২ কোটি টাকা। পণ্য উৎপাদনে বাৎসরিক মোট ব্যয় হবে প্রায় ৫২.৬০ কোটি টাকা। ফলে, কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্ট পরিচালনায় আরপিজিসিএল-এর বার্ষিক লোকসান হবে প্রায় ৫.৩৮ কোটি টাকা। বর্তমানে প্লান্ট বন্ধ থাকা অবস্থায় বার্ষিক খরচ প্রায় ৪-৫ কোটি টাকা।

২.৩। আশুগঞ্জ স্থাপনায় অপারেশনাল কার্যক্রম :

২.৩.১। সিলেট অঞ্চলের গ্যাসফিল্ডসমূহ যেমন- আন্তর্জাতিক গ্যাস কোম্পানি শেভরন-এর বিবিয়ানা ও জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ডস এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেডের বিয়ানীবাজার, কৈলাশটিলা ও রশিদপুর গ্যাস ফিল্ডস-এর গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত কনডেনসেট (অপরিশোধিত তেল) জিটিসিএল-এর মালিকানাধীন ৬ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট প্রায় ১৭৪ কিলোমিটার দীর্ঘ উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়।

২.৩.২। আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট গ্রহণের জন্য প্রতিটি প্রায় ১৫,২০০ ব্যারেল ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন ০২ টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক রয়েছে। সিলেট এলাকা থেকে প্রেরিত কনডেনসেট আশুগঞ্জে স্থাপিত আরপিজিসিএল-এর দুটি স্টোরেজ ট্যাংকে গ্রহণ ও মজুত করে সেখান থেকে বিপিসি'র তৈল বিপণন কোম্পানি পদ্মা, মেঘনা ও যমুনা এবং অনুমোদিত বেসরকারি রিফাইনারিসমূহের নিকট সরবরাহ করাই আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনার মূল কাজ।



কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনা হতে জাহাজে কনডেনসেট সরবরাহ করা হচ্ছে।

২.৩.৩। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক কনডেনসেট বরাদ্দ প্রদান, পেট্রোবাংলার নির্দেশনা এবং যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে আরপিজিসিএল এবং কনডেনসেট বরাদ্দপ্রাপ্ত প্রতিষ্ঠানসমূহের সঙ্গে কনডেনসেট ক্রয়-বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়। তদনুযায়ী কনডেনসেটের মূল্য বাবদ অগ্রিম গ্রহণের পর কনডেনসেট সরবরাহ করা হচ্ছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড ৪,৬০,৯০,৬৪৪ লিটার; পেট্রোম্যাক্স রিফাইনারী লিমিটেড ৭,৮৪,৮১,৪১১ লিটার এবং এ্যাকোয়া রিফাইনারী লিমিটেড ১,১৫,৭৮,৫০০ লিটার কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়েছে।

২.৩.৪। আশুগঞ্জ স্থাপনায় বিভিন্ন সময়ে প্রাপ্ত ও সরবরাহকৃত কনডেনসেটের তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপ:

অর্থবছর	কনডেনসেট হ্যান্ডলিং (লক্ষ লিটার)	
	গ্রহণ	সরবরাহ
২০০১-২০১৩	১৬১০৪	১৬০৯৯
২০১৩-২০১৪	৪৫৪	৪৭৮
২০১৪-২০১৫	৮৫০	৮৪৪
২০১৫-২০১৬	২১৫৪	২১৪৫
২০১৬-২০১৭	৩৩২১	৩৩৩৩
২০১৭-২০১৮	৩৪৩১	৩৪১৭
২০১৮-২০১৯	২৫৪০	২৫৪৯
২০১৯-২০২০	২৩৭৭	২৩৬০
২০২০-২০২১	৩৫৬৫	৩৫৮২
২০২১-২০২২	১৯৭৭	১৯৭৫
২০২২-২০২৩	১৩৭৯	১৩৬২

২.৩.৫। ইনভেন্টরি:

কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় গৃহীত কনডেনসেট এর মজুত পরিমাণ সরেজমিনে নির্ণয় করার একটি কমিটি রয়েছে। কমিটি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে যথারীতি ইনভেন্টরি সম্পন্ন করেছে। ইনভেন্টরির সংক্ষিপ্ত তথ্য নিম্নরূপ:

একক: লিটার

প্রারম্ভিক মজুত	গৃহীত কনডেনসেট পরিমাণ	সরবরাহকৃত কনডেনসেট পরিমাণ	প্রান্তিক মজুত
১০৫৩৩৫৯	১৩৭৯৪২৬০৭	১৩৬১৫০৫৫৫	২৮৪৫৪১১



বেসরকারি প্রতিষ্ঠানের নিকট কনডেনসেট সরবরাহের লক্ষ্যে চুক্তি সম্পাদন।

২.৩.৬। নিরাপদ স্থাপনা পরিচালন:

আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনাটি ৩৬৫ দিন নিজস্ব জনবল দ্বারা নিরাপদভাবে পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় কোন ধরনের দুর্ঘটনা ঘটেনি।

৩.০। সিএনজি অপারেশনাল কার্যক্রম

৩.১। সিএনজি সরবরাহ কার্যক্রম :

রাজধানীর খিলক্ষেতে অবস্থিত বাংলাদেশের প্রথম সিএনজি স্টেশনটি আশি'র দশক হতে আরপিজিসিএল-এর নিজ ব্যবস্থাপনায় পরিচালিত হচ্ছে। স্টেশনটি দেশের একটি মডেল স্টেশন। স্টেশনটিতে বর্তমানে ২৫০ ঘনমিটার/ঘন্টা ক্ষমতার একটি ও ৪৬০ ঘনমিটার/ঘন্টা ক্ষমতার একটি কম্প্রসার চালু আছে। এ স্টেশন থেকে নিরবচ্ছিন্নভাবে সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সিএনজি স্টেশন থেকে ১.৮১৫২ এমএমসিএম সিএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। সিএনজি বিক্রয়ে দ্রুততা ও স্বচ্ছতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে স্টেশনটিতে স্থাপিত অটোবিলিং/অটো ইভয়েসিং সিস্টেম জনপ্রিয়তা পেয়েছে। গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের জন্য সিএনজি স্টেশনে নগদ বিল গ্রহণের পাশাপাশি ক্রেডিট/ডেবিট কার্ড দ্বারা সিএনজি সরবরাহের বিপরীতে ক্যাশলেস বিল প্রদান/গ্রহণ করার সুযোগ রয়েছে।

৩.২। সিএনজিতে যানবাহন রূপান্তর ও সিলিন্ডার রিটেস্ট :

আরপিজিসিএল-এর খিলক্ষেতে অবস্থিত সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ৪৪টি গাড়ি সিএনজিতে রূপান্তর/পুনঃরূপান্তর এবং ৫৬৬টি এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির দনিয়ায় অবস্থিত জোনাল ওয়ার্কশপে এ অর্থবছরে ২৫টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর/পুনঃরূপান্তর এবং ৩৬৮টি এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট করা হয়েছে। কোম্পানির দুইটি ওয়ার্কশপে সিএনজি চালিত যানবাহনের টিউনিং, সিলিন্ডার সার্ভিসিং/পূর্ণাঙ্গ কিটওয়াশ, স্পেয়ার পার্টস সংযোজন সেবা কার্যক্রম নির্ধারিত ফি'র বিপরীতে চলমান আছে। এছাড়া, 'মুজিব জন্মশতবর্ষে' চালুকৃত আরপিজিসিএল থেকে রূপান্তরিত যানবাহনে ফ্রি টিউনিং সেবা প্রদান করা হচ্ছে।



কোম্পানির সেন্ট্রাল সিএনজি ওয়ার্কশপে সিলিন্ডার রি-টেস্টিং কার্যক্রম।

সিএনজি যানবাহনের ফিটনেস সার্টিফিকেট প্রদানের পূর্বে যাতে সিএনজি সিলিন্ডার পুনঃপরীক্ষণের সনদ পরীক্ষা করা হয় সে বিষয়ে বিআরটিএ-এর পক্ষ থেকে প্রয়োজনীয় কার্যব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। গ্রাহক সেবা সহজীকরণে সিলিন্ডার রিটেস্ট অনলাইন সফটওয়্যার চালু করা হয়েছে। এতে গ্রাহকগণ তথ্য ও সেবা প্রাপ্তিতে সুবিধা পাচ্ছেন।

৩.৩। যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ, যানবাহন রূপান্তর এবং এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট সংক্রান্ত তথ্য নিম্নরূপ :

অর্থবছর	সিএনজি সরবরাহ/ বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)	যানবাহন রূপান্তরের সংখ্যা	আরপিজিসিএল-এর সিলিন্ডার রি-টেস্ট (সংখ্যা)
২০১৭-২০১৮	১.৯৭৯৭	৮৫	১,১৫৬
২০১৮-২০১৯	২.১৭৩০	৯৩	১,৬৮৩
২০১৯-২০২০	১.৭৩৬৯	৩৩	১,৬৯২
২০২০-২০২১	২.০৭৯৬	৩৩	১,১৩৫
২০২১-২০২২	২.০৫৪৩	৫৫	১,০৫৩
২০২২-২০২৩	১.৮১৫২	৬৯	৯৩৪
মোট	১১.৮৩৮৭	৩৬৮	৭৬৫৩

৩.৪। আরপিজিসিএল-এর সিএনজি অনুমোদন ও মনিটরিং কার্যক্রম :

বাংলাদেশে আশি'র দশক হতে আরপিজিসিএল সিএনজি প্রযুক্তির পথ প্রদর্শক হিসেবে বিভিন্ন অপারেশনাল কার্যক্রমের পাশাপাশি সিএনজি সম্প্রসারণ ও মনিটরিং-এ বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ করে আসছে। বায়ু-দূষণরোধ, বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ ও মানসম্মত বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এ কোম্পানি বিভিন্ন কার্যক্রম সফলতার সঙ্গে বাস্তবায়ন করেছে। সারাদেশে সিএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রম এবং নিরাপদ ও মানসম্মত সিএনজি ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আরপিজিসিএল উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করেছে।

৩.৪.১। সিএনজি স্টেশন পরিচালনা ও কনভারশন ওয়ার্কশপের অনুমোদন এবং মনিটরিং :

আরপিজিসিএল ২০০২ সাল থেকে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রজ্ঞাপনের ভিত্তিতে এবং পরবর্তীতে জারিকৃত 'সিএন-জি বিধিমালা ২০০৫' অনুযায়ী বাংলাদেশের বিভিন্ন সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানকে সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও রূপান্তর কারখানা স্থাপন ও পরিচালনার অনুমোদন প্রদান করে থাকে। এই অনুমোদন প্রাপ্তির পর বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) এর লাইসেন্স গ্রহণপূর্বক সিএনজি ফিলিং স্টেশন পরিচালনা করা হয়।

আরপিজিসিএল-এর অনুমোদন নিয়ে ৫ (পাঁচ)টি গ্যাস বিপণন কোম্পানির আওতায় জুন ২০২৩ পর্যন্ত সারাদেশে ৬০৩টি সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং ৫৯টি যানবাহন রূপান্তর কারখানার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এ পর্যন্ত সিএনজি স্টেশন ও ওয়ার্কশপ মনিটরিং/পরিদর্শন এর সংখ্যা ৭৩৭টি।

৩.৪.২। আরপিজিসিএল কর্তৃক সিএনজি সেক্টরে সেবা প্রদানের জন্য লাইসেন্স/ফি নবায়ন পদক্ষেপ:

সংকুচিত প্রাকৃতিক গ্যাস (সিএনজি) বিধিমালা'২০০৫ এর বিধি (৪) উপবিধি (৩) ও (৪) অনুযায়ী প্রতিটি সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও রূপান্তর কারখানা স্থাপন ও পরিচালনার অনুমোদন ১৫ (পনেরো) বছর মেয়াদান্তে উক্তরূপ অনুমোদনের সময়সীমা ৫ (পাঁচ) বছরের জন্য বর্ধিতকরণের ক্ষেত্রে প্রতিটি অনুমোদনের বিপরীতে আরপিজিসিএল এর ফি বাবদ ভ্যাট ব্যতিত এককালীন ২০,০০০/- (বিশ হাজার) টাকা নির্ধারণের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

৩.৪.৩। সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন, কনভারশন ওয়ার্কশপের অনুমোদন, সিএনজি চালিত যানবাহন ও মনিটরিং কার্যক্রমের তথ্য নিম্নরূপ :

অর্থবছর	অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন	যানবাহন রূপান্তর কারখানা	রূপান্তরিত যানবাহনের সংখ্যা	সিএনজি চালিত যানবাহনের সংখ্যা	স্টেশন ও ওয়ার্কশপ মনিটরিং এর সংখ্যা	মন্তব্য
১৯৮৩ থেকে জুন' ০১৫ পর্যন্ত	৫৯০	৫৯	২২০৯২০	২৫৯০৫০	৬০	*মহামায়া হাইকোর্টের রায়ের পরিস্থিতিতে অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। ** বিআরটিএর তথ্যানুযায়ী ১৯৩২৪২টি সিএনজি প্রি হুইলার অটোরিক্সা অন্তর্ভুক্ত।
২০১৫-২০১৬	১*		৩২২৮৯	৩৪৫৪২	১০০	
২০১৬-২০১৭	৫*		১০৯১৬	২০৪১৫৮	৮৬	
২০১৭-২০১৮	৩*		৫৩৮১	৫৩৮১	১০০	
২০১৮-২০১৯	-		১১৬২	১১৬২	১০০	
২০১৯-২০২০	৩*		৩৬৮	৩৬৮	১০১	
২০২০-২০২১	১*		৫১৪	৫১৪	৮০	
২০২১-২০২২	১*		৬৪২	৬৪২	৬০	
২০২২-২০২৩	-		১৭৭১	১৭৭১	৫০	
সর্বমোট	৬০৩		৫৯	২৭৩৯৬৩	**৫০৫৮১৭	

চলমান সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে প্রতিদিন প্রায় ৫.০৭৬ লক্ষ যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। পেট্রোবাংলা ও গ্যাস বিতরণ কোম্পানির এমআইএস প্রতিবেদনে বর্ণিত তথ্যানুযায়ী চলমান সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশনে মাসিক গড়ে প্রায় ৯৮.৫৪ এমএমসিএম সিএনজি ব্যবহৃত হচ্ছে, যা দেশের মোট গ্যাস ব্যবহারের প্রায় ৪.৩৫ শতাংশ।

৩.৪.৪। সিএনজি সংশ্লিষ্ট মালামালের ছাড়করণে প্রত্যয়নপত্র প্রদান :

অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং কনভারশন ওয়ার্কশপ কর্তৃক সেইফটি কোড অ্যান্ড স্ট্যান্ডার্ড অনুযায়ী সঠিক মানের মালামাল আমদানি হচ্ছে কিনা তা আমদানি সংশ্লিষ্ট দলিলাদি পরীক্ষার মাধ্যমে আরপিজিসিএল থেকে যাচাই করা হয়। আমদানিকৃত সিএনজি সংশ্লিষ্ট মালামাল সরকারের জারিকৃত এসআরও-এর আওতায় শুল্ক সুবিধায় কাস্টমস থেকে ছাড়করণের জন্য মন্ত্রণালয়ের প্রত্যয়নপত্র প্রদানের বিষয়টি পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আরপিজিসিএল হতে প্রক্রিয়া করা হয়।



কোম্পানির সেন্ট্রাল সিএনজি ওয়ার্কশপ থেকে অটোবিলিং সিস্টেমে সিএনজি বিক্রয়।

৩.৪.৫। সিএনজি সংশ্লিষ্ট দুর্ঘটনা পরিদর্শন:

সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং সড়ক ও মহাসড়কে সংঘটিত সিএনজি সংশ্লিষ্ট দুর্ঘটনা আরপিজিসিএল কর্তৃক সরেজমিন পরিদর্শনপূর্বক দুর্ঘটনারোধে করণীয় বিষয়ে সুপারিশ ও মতামত সংবলিত প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়। প্রতিবেদনের সুপারিশসমূহ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলাসহ সংশ্লিষ্ট দপ্তরসমূহে পত্র প্রেরণ করা হয়। এছাড়াও, অননুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপ পরিচালনা, অবৈধ ও অননুমোদিত সিএনজি সিলিন্ডার ব্যবহার, বিপজ্জনকভাবে ভ্যান, কাভার্ডভ্যান ও অন্যান্য অননুমোদিত যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ ও পরিবহন বন্ধ করার লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক নিয়মিত মনিটরিং কার্যক্রম অব্যাহত থাকায় দেশে সিএনজি সংশ্লিষ্ট দুর্ঘটনা অনেকাংশে হ্রাস পেয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সিএনজি সংশ্লিষ্ট দুর্ঘটনা ঘটেনি।

৩.৪.৬। সিএনজি বিষয়ে জনসচেতনতা বৃদ্ধি :

- ❖ জনসচেতনতামূলক বিজ্ঞপ্তি জাতীয় পত্রিকায় প্রকাশসহ কোম্পানির ওয়েবসাইটে (www.rpgcl.org.bd) নিয়মিত আপলোড করা হয়।
- ❖ আরপিজিসিএল-এর দক্ষ, অভিজ্ঞ ও প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত জনবল দ্বারা অননুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপে নিয়োজিত কর্মচারীদেরকে এবছরে সিএনজি বিষয়ক ১৩ জনকে কারিগরি ও নিরাপত্তামূলক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়।
- ❖ কোম্পানির সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপের দৃশ্যমান স্থানে এলইডি মুভিং ডিসপে ও বিল বোর্ড স্থাপনের মাধ্যমে সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি প্রদর্শন করা হয়।

8.0। কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

8.1 আর্থিক অবস্থা:

কোম্পানির প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে পরবর্তী বৈশ্ব কয়েক বছর বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচির আওতায় বরাদ্দকৃত অর্থই ছিল কোম্পানির ব্যয় নির্বাহের প্রধান উৎস। পরবর্তীতে পর্যায়ক্রমে কোম্পানি তার নিজস্ব কার্যক্রমের মাধ্যমে প্রাপ্ত আয় হতে সকল ব্যয় নির্বাহ করেছে। এ বছরে মোট খরচ বাদে উদ্ধৃত আয় ২,৬৬১.০১ লক্ষ টাকা কোম্পানির নিট সম্পদে যোগ হবে। ২০২১-২০২২ এবং ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক অবস্থার সংক্ষিপ্ত তথ্যাদি নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
মোট রাজস্ব আয়	৳ ৫,৭৬৬.৬৬ লক্ষ	৳ ৬,৪৮৭.৬০ লক্ষ
মোট রাজস্ব ব্যয়	৳ ৫,৮০০.২৪ লক্ষ	৳ ৬,৪২৪.০৮ লক্ষ
পরিচালন মুনামা/ (লোকসান)	৳ (৩৩.৫৮) লক্ষ	৳ ৬৩.৫২ লক্ষ
কর পূর্ববর্তী মুনামা	৳ ৩,৯৫৩.৪২ লক্ষ	৳ ৩,৪০৫.৬৬ লক্ষ
কর পরবর্তী মুনামা	৳ ২,৬৬১.০১ লক্ষ	৳ ২,০০৪.৭৬ লক্ষ
শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস)	৳ ৩.৩৮	৳ ২.৫৫

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নরূপ:

বিবরণ	ন্যূনতম অনুপাত	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
ঋণ মূলধনের অনুপাত	৩:২	০.১৭:১	০.১৮:১
ঋণ সেবা অনুপাত	সর্বোচ্চ ২৮%	১৪১.৩৫%	৩৩.৮১%
নিট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনামার হার	৫% বা তদূর্ধ্ব	১০২.৭৮%	৮১.০৪%
চলতি অনুপাত	২:১	৬.৩৯:১	৬.২০:১

8.2 মূলধন কাঠামো:

কোম্পানির পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ ৭,৮৫৬.৬৯ লক্ষ টাকা এবং ক্রমপুঞ্জিত অবশিষ্ট মুনামার (Retained Earnings) পরিমাণ ৫৯,৯৬৪.৫৮ লক্ষ টাকা। উল্লেখ্য, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ২৩৫তম সভা এবং ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্তক্রমে ইকুইটি খাতে পুঞ্জিভূত অর্থ পরিশোধিত মূলধন খাতে স্থানান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির দীর্ঘমেয়াদি ঋণের পরিমাণ ১৯.৬৫ লক্ষ টাকা এবং কোম্পানির মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ৩,৬৪২.৫৯ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে।



8.৩ বিক্রয় রাজস্ব:

কৈলাশটিলা এলপিগিজ প্লান্টের উৎপাদন বন্ধ থাকা, কনডেনসেট এর পরিমাণ কমে যাওয়ায় প্রিমিয়াম অন কনডেনসেট ডেলিভারি আয় হ্রাস পাওয়া এবং এলএনজি আমদানির পরিমাণ কমে যাওয়ায় অপারেশনাল মার্জিন হ্রাস পাওয়ায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির রাজস্ব আয় ২০২১-২০২২ অর্থবছরের তুলনায় হ্রাস পেয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে নিট রাজস্ব আয় হয়েছে ৫,৭৬৬.৬৬ লক্ষ টাকা যা ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে ছিল ৬,৪৮৭.৬০ লক্ষ টাকা।



কোম্পানির সিলেটস্থ কৈলাশটিলা এলপিগিজ প্লান্ট।

8.৪ বকেয়া আদায় কার্যক্রম:

২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বকেয়া রাজস্বের পরিমাণ ৪,২৩৬.৯৫ লক্ষ টাকা যা ২.২৬ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২.৩০ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। কোম্পানির বকেয়া পাওনা আদায় কার্যক্রম এ বছরেও সন্তোষজনক। তবে, কোম্পানির তিনজন ডিলারের নিকট সিএনজি বিক্রয়লব্ধ ২৪৮.৯২ লক্ষ টাকা আদায়ে রুজুকৃত মামলা বিজ্ঞ আদালতে বিচারাধীন আছে। উল্লেখ্য, এ তিনজন ডিলারকে আরপিজিসিএল কর্তৃক সিএনজি সংশ্লিষ্ট ব্যবসায় ইতোমধ্যে কালো তালিকাভুক্ত করা হয়েছে।

8.৫ এসজিএফএল ও পেট্রোবাংলার পাওনা পরিশোধ:

আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল এর মধ্যে বিরাজমান দেনা-পাওনা নিষ্পত্তির ক্ষেত্রে এ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি হয়েছে। আরপিজিসিএল-এর পাওনা সমন্বয় ও বকেয়া পরিশোধ পরবর্তী এনজিএল খাতে এ অর্থবছর শেষে এসজিএফএল-এর পাওনা ২৮০.০১ লক্ষ টাকা এবং কনডেনসেট সরবরাহ খাতে পেট্রোবাংলার কোনো পাওনা নেই। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে এসজিএফএল-এর পাওনা ৫৮০.০১ লক্ষ টাকার বিপরীতে ৩০০.০০ লক্ষ টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

8.৬ নিট মুনাফা:

আলোচ্য ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির নিট মুনাফার পরিমাণ ২,৬৬১.০১ লক্ষ টাকা। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির মুনাফা ছিল ২,০০৪.৭৬ লক্ষ টাকা। এলএনজি অপারেশনাল মার্জিন তিন-চতুর্থাংশ কমে যাওয়ায় অর্থাৎ প্রতি ঘন মিটারে ০.২০ টাকা থেকে ০.০৫ টাকা নির্ধারণ করায় এবং কনডেনসেট এর পরিমাণ ও এলএনজি আমদানির পরিমাণ কমে যাওয়ায় এ বছর বিক্রয় বাবদ রাজস্ব কম হয়েছে। এছাড়াও কৈলাশটিলা এনজিএল ফ্রাকশনেশন প্লান্টটি ০২ সেপ্টেম্বর, ২০২০ থেকে উৎপাদন ও বিক্রয় বন্ধ থাকায় বিক্রয় রাজস্ব হ্রাস পেয়েছে।

8.৭ করপূর্ব মুনাফা:

প্রকৃত মুনাফা হতে ৫% Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) প্রভিশন শেষে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব নিট মুনাফার পরিমাণ ৩,৯৫৩.৪২ লক্ষ টাকা। গত অর্থবছরে এ মুনাফা ছিল ৩,৪০৫.৬৬ লক্ষ টাকা।

8.৮ | Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) :

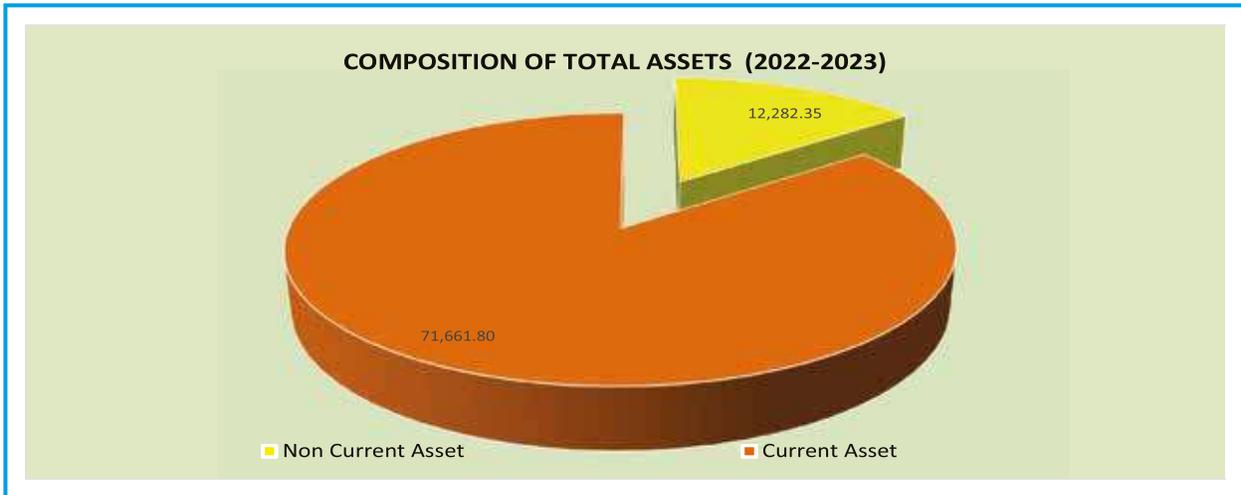
বাংলাদেশ শ্রম আইন ২০০৬ এর ধারা ২৩৪ (খ) এর বিধান মোতাবেক কোম্পানির নিট মুনাফার ৫% হারে Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) নির্ধারণ করা হয়। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে উক্ত তহবিলে প্রদেয় অর্থের পরিমাণ ২০৮.০৭ লক্ষ টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এই অর্থের পরিমাণ ছিল ১৭৯.২৫ লক্ষ টাকা।

8.৯ | নিয়োজিত মূলধনের ওপর রেট অব রিটার্ন :

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে নিয়োজিত মূলধনের ওপর রিটার্নের হার ৫.৪৪%। গত অর্থবছরে এ হার ছিল ৫.০৯%।

8.১০ | স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্ন:

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্নের হার ১০২.৭৮%। গত অর্থবছর এ হার ছিল ৮১.০৪%।



8.১১ | মোট বিক্রয়ের ওপর রেট অব রিটার্ন:

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে মোট বিক্রয়ের ওপর অর্জিত রিটার্ন ৬৮.৫৬%, ২০২১-২০২২ অর্থবছরে যা ছিল ৫২.৪৯%।

8.১২ | সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান:

কোম্পানি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে মূল্য সংযোজন কর, ডিভিডেন্ড, ডিএসএল ও আয়কর বাবদ মোট ৩,১০৯.১৩ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২,১৯৯.৫৭ লক্ষ টাকা।



৫.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

গঠনমূলক ও মজবুত প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনার ওপর কোনো প্রতিষ্ঠানের সাফল্য তথা সার্বিক উন্নয়ন নির্ভর করে। আরপিজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকলস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা ও দক্ষতার সঙ্গে দায়িত্ব পালন করে কোম্পানির উন্নয়নে অবদান রাখছেন।



সদ্য যোগদানকৃত কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ রফিকুল ইসলাম কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের উদ্দেশ্যে বক্তব্য রাখছেন।

৫.১। কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে ৭ টি ডিভিশন, ১৮টি ডিপার্টমেন্ট ও ৩৫টি শাখার আওতায় ১৯৮ জন কর্মকর্তা (গ্রেড: ০১-১০) এবং ২৪৯ জন কর্মচারী (গ্রেড: ১১-২০)সহ মোট ৪৪৭টি পদের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৪১ জন কর্মকর্তা (প্রেমণ/ সংযুক্তিসহ) এবং ৪৫ জন কর্মচারীসহ মোট ১৮৬ জন স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারী কর্মরত আছেন। এছাড়াও, জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ১১২ জন কর্মী নিয়োজিত রয়েছে।

এ বছরে যোগ্যতার ভিত্তিতে ৩৩ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। ২ জন কর্মকর্তা অবসর গ্রহণ করেছেন এবং ২ জন কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেছেন।

৫.২। কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানিতে বিভিন্ন কল্যাণমুখী কার্যক্রম রয়েছে। কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের আওতায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ‘ঋণ ও অগ্রীম’ খাতে ১২,১০,০০,০০০/- (বারো কোটি দশ লক্ষ) টাকার বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট নীতিমালার অধীন গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয়/জমি ক্রয় ঋণের জন্য ৪২ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর অনুকূলে ১১,৯৬,৬২,৮৬৯/- (এগারো কোটি ছিয়ানব্বই লক্ষ বাষটি হাজার আটশত উনসত্তর) টাকা অগ্রিম প্রদান করা হয়। মটরসাইকেল ক্রয় ঋণ বাবরদ ০৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ৫.০০ (পাঁচ) লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

৫.৩। শিক্ষা ও স্বাস্থ্য কর্মসূচি :

❖ শিক্ষা সহায়তা ভাতা ও বৃত্তি প্রদান:

বর্তমান সরকার শিক্ষা খাতে বিশেষ গুরুত্বারোপ করেছে। কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানাদির শিক্ষা গ্রহণের সুবিধার্থে সরকারি নির্দেশনার আলোকে নির্ধারিত হারে শিক্ষা সহায়তা ভাতা প্রদান করা হচ্ছে। এ খাতে ২০২২-২০২৩

অর্থবছরে সংশোধিত বাজেটে শিক্ষা বৃত্তি খাতে বরাদ্দের পরিমাণ ১০.০০ লক্ষ টাকা। এছাড়া কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের শিক্ষায় উৎসাহিত করার লক্ষ্যে শিক্ষা সহায়তা কর্মসূচির আওতায় শিক্ষাক্ষেত্রে প্রশংসনীয় ফলাফলের ওপর ভিত্তি করে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়। এ বছরে কোম্পানির শিক্ষা সহায়তা কর্মসূচির আওতায় কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ৪১ জন মেধাবী সন্তানকে পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতিস্বরূপ উচ্চ শিক্ষা গ্রহণে এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে বৃত্তির অর্থ প্রদান করা হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে শিক্ষাবৃত্তি খাতে মোট ৬,২০,৪০০ (ছয় লক্ষ বিশ হাজার চারশত) টাকা ব্যয় হয়েছে।

❖ স্বাস্থ্য সেবা :

কোনো প্রতিষ্ঠানের কর্মীদের সুস্থতা ও স্বাস্থ্যকর কর্মপরিবেশ দক্ষতা উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করে। এ কোম্পানিতে তা নিশ্চিতকরণে প্রয়োজনীয় কার্যব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্তমানে কর্মকর্তা কর্মচারীদেরকে সরকার নির্ধারিত হারে চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হচ্ছে। কোম্পানির চিকিৎসকের মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পরিবারের সদস্যদের চিকিৎসা সেবা প্রদান করা হয়ে থাকে।

৫.৪। পরিবেশ সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কেটিএল এলপিজি প্লান্ট, আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনা, সেন্ট্রাল ও জোনাল সিএনজি ওয়ার্কশপের সুষ্ঠু কর্মপরিবেশসহ নিরাপত্তার ওপর কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ বিশেষ গুরুত্বারোপ করে থাকে। পরিবেশ সুরক্ষা ও নিরাপত্তার স্বার্থে নিম্নোক্ত ব্যবস্থাদি গ্রহণ করা হয়েছে:

পরিবেশ সংরক্ষণ :

❖ পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি ব্যবহার :

বিশ্বের জলবায়ু পরিবর্তন ও পরিবেশগত সমস্যার পরিপ্রেক্ষিতে এর ভারসাম্যপূর্ণ সমাধানে কার্যকর ভূমিকা পালন করা সামাজিক ও নৈতিক দায়িত্ব। বায়ুদূষণরোধে প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুবিধ ব্যবহার তথা যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার নিশ্চিতকরণসহ সিএনজি কার্যক্রম সম্প্রসারণ এবং পরিবেশবান্ধব জ্বালানি এলপিজি-এমএস উৎপাদন ও বিপণন করে আরপিজিসিএল প্রশংসনীয় কর্মসূচি বাস্তবায়ন করেছে। উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় গৃহীত বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করে আশির দশক থেকে পরিবেশ সংরক্ষণে আরপিজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।



আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান কোম্পানির বঙ্গবন্ধু কর্নার পরিদর্শন শেষে অভিমত লিখছেন।

সরকারি-বেসরকারি উদ্যোগে আয়োজিত পরিবেশ বিষয়ক গণসচেতনতা কর্মসূচিতে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অংশগ্রহণ করে দূষণমুক্ত পরিবেশ নিশ্চিতকরণে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করেছেন। এছাড়া দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণ ও টেকসই উন্নয়নের লক্ষ্যে এলএনজি আমদানির ক্ষেত্রে পেট্রোবাংলা তথা সরকারের সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে।

❖ বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি :

২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে স্থাপনাভিত্তিক বৃক্ষ রোপণের বর্ণনা :

ক্রমিক নং	স্থাপনার নাম	ফলদ গাছের সংখ্যা	বনজ গাছের সংখ্যা	ঔষধি গাছের সংখ্যা	ফুল গাছের সংখ্যা	মোট সংখ্যা
১	প্রধান কার্যালয় এবং সিএনজি সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ, ঢাকা।	২৩	০৪	০৫	৬১৮	৬৫০
২	কৈলাশটিলা এলপিজি প্লান্ট, গোলাপগঞ্জ, সিলেট।	৪০৮	২০৪	১১	৪১২	১০৩৫
৩	আশুগঞ্জ কনভেনসেন্ট হ্যাভলিং স্থাপনা, আশুগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়িয়া।	২৬৩	১৩৮	১৯	৮২	৫০২
৪	দনিয়া জোনাল ওয়ার্কশপ রায়েরবাগ, ঢাকা।	৩৬	০৯	০২	-	৪৭

ইতঃপূর্বে রোপিত ফুলগাছ ও বৃক্ষসহ ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে রোপিত বৃক্ষাদি নিয়মিত যত্নসহকারে পরিচর্যা করা হচ্ছে।

❖ সেইফটি ও নিরাপত্তা কার্যক্রম :

কোম্পানির অপারেশনাল কর্মকাণ্ড নির্বিঘ্ন রাখতে সার্বিক নিরাপত্তার ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। এ বিষয়ে কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের স্ব-স্ব জ্ঞান ও অভিজ্ঞতার প্রায়োগিক ব্যবস্থাপনায় এবং সেইফটি বিধিমালা যথাযথ অনুসরণের মাধ্যমে কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনার পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণে নিরাপত্তামূলক ব্যবস্থা অধিকতর জোরদারকরণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় সংখ্যক সিসি ক্যামেরা স্থাপন ও মেটাল ডিটেক্টর ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে। এছাড়া, নিশ্চিহ্ন নিরাপত্তার স্বার্থে স্থাপনাভিত্তিক সিকিউরিটি ম্যাপসহ সাইট প্ল্যান প্রস্তুত করা হয়েছে। কোম্পানির আওতায় স্থাপনাসমূহে অগ্নিনির্বাপক ব্যবস্থাদি নিশ্চিত করা হয়েছে। বহিরাগত ও দর্শনার্থীদের প্রবেশ নিয়ন্ত্রণে পূর্বানুমতি গ্রহণ পদ্ধতি চালু রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ স্থাপনাসমূহে ১৯ (উনিশ) জন (অস্ত্রধারী) অঙ্গীভূত আনসার সদস্য এবং প্রধান কার্যালয়ে ০৮ (আট) জন (নিরস্ত্র) আউটসোর্সড নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত রয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানিতে নিরাপত্তা সংক্রান্ত কোনো দুর্ঘটনা সংঘটিত হয়নি।

৫.৫। মানবসম্পদ উন্নয়ন :

মানবসম্পদ উন্নয়নের প্রথম সোপান উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। প্রশিক্ষণের মূল লক্ষ্য হলো দক্ষতা অর্জনের মাধ্যমে প্রতিভার বিকাশ সাধন, জ্ঞান বৃদ্ধি, কর্মসম্পূর্ণতা সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির ইতিবাচক পরিবর্তন ও কাজের গুণগতমান উন্নয়ন।



দাপ্তরিক কাজে ডি-নথি ব্যবহার প্রশিক্ষণে কোম্পানির কর্মকর্তাবৃন্দ।

বিশেষত, বিভিন্ন প্রশিক্ষণ/সেমিনার/কর্মশালা আয়োজনের মাধ্যমে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে নতুন প্রযুক্তি, জ্ঞান, ধারণা ও আধুনিক কর্মপদ্ধতির সঙ্গে পরিচিত করার সুযোগ সৃষ্টি হয়। এ উদ্দেশ্যে সার্বিক কর্মকাণ্ড ও সেবার মানোন্নয়নের লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে বিভিন্ন স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়ে থাকে। মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়নে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি, ইনোভেশন, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি, জিআরএস, আরটিআই, ও জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে কর্মপরিকল্পনায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত আছে। তদনুযায়ী ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা সফলভাবে অর্জিত হয়েছে। নিম্নে প্রশিক্ষণের তথ্য উল্লেখ করা হলো:

❖ **স্থানীয় প্রশিক্ষণ :**

কোম্পানির মানবসম্পদ উন্নয়নের ধারাবাহিকতায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে দেশের স্বনামখ্যাত সরকারি-বেসরকারি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট ও আরপিজিসিএল কর্তৃক আয়োজিত কারিগরি, তথ্য-প্রযুক্তি, আর্থিক ও প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ৪৫টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এসব প্রশিক্ষণ কর্মসূচিতে প্রায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। এ বছর মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়নে ২৬.৯ জনঘণ্টা অর্জিত হয়েছে।

❖ **বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :**

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কারিগরি, আর্থিক ও প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা বিষয়ে সরকারি আদেশ অনুযায়ী সর্বমোট ০৭ জন কর্মকর্তা বিভিন্ন মেয়াদে বৈদেশিক ভিজিট/কনফারেন্স/কর্মশালায় অংশ নেন।

❖ **সিএনজি প্রযুক্তি বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান :**

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে সিএনজি'র নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করতে ও সিএনজি বিষয়ক কর্মকাণ্ডে দেশে দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার লক্ষ্যে ০১ (এক)টি প্রশিক্ষণ প্রোগ্রামের আওতায় বেসরকারি প্রতিষ্ঠানের মোট ১৩ (তেরো) জন কর্মীকে 'নিরাপদ ও মানসম্মত সিএনজি/বিকল্প জ্বালানির ব্যবহার' বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। অদ্যাবধি সর্বমোট ১,২২৫ জনকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



সিএনজি বিষয়ে কারিগরি প্রশিক্ষণ শেষে প্রশিক্ষণার্থীদের মাঝে সনদপত্র বিতরণ অনুষ্ঠান।

৫.৬। **কোম্পানির কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :**

সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ, অভীষ্ট লক্ষ্য অর্জন এবং উৎপাদনশীলতা বজায় রাখার জন্য সুসম্পর্কময় কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক একটি অপরিহার্য শর্ত। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক এবং পারস্পরিক সহযোগিতা অব্যাহত ছিল। বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলি পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বি-পাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে শান্তিপূর্ণভাবে নিষ্পত্তি

করা হয়েছে। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে আন্তঃসম্পর্ক, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও কাজে গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এ বছর কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, ইফতার মাহফিল ও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবি (সা.) ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি উদযাপন করা হয়েছে। ফলে, কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক অধিকতর সৌহার্দপূর্ণ ও সম্প্রীতিময় হয়েছে। দক্ষ-গতিশীল ব্যবস্থাপনায় সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ স্ব-উৎসাহে উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে অংশগ্রহণ করায় কোম্পানির কাজে প্রশংসনীয় গতি সঞ্চারিত হয়েছে।



কর্মকর্তাদের চাকরি থেকে অবসর গমন উপলক্ষ্যে সংবর্ধনা অনুষ্ঠান।

৫.৭। সামাজিক দায়িত্ব পালন :

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির 'সিএসআর' খাতে বরাদ্দকৃত ২৫.০০ (পঁচিশ) লক্ষ টাকা হতে সিএসআর নীতিমালা এবং গত ১৮-০৫-২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৪১৩তম সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কিডনি জটিলতাজনিত রোগে আক্রান্ত জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ০১ জন অফিস সহায়কের অনুকূলে ১.০০ (এক) লক্ষ টাকা আর্থিক সহায়তা/ অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

৫.৮। জাতীয় দিবস উদযাপন :

আরপিজিসিএল সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা ও শ্রদ্ধার সাথে পালন করে।



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর কনিষ্ঠ পুত্র শেখ রাসেল-এর জন্মবার্ষিকী উপলক্ষ্যে বিশেষ মোনাজাত ও দোয়া মাহফিল।

ঐতিহাসিক ৭ই মার্চ, বঙ্গবন্ধুর ১০৩তম জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস এবং জাতীয় শোক দিবস ২০২৩ উপলক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্নারে জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ করা হয়। এছাড়া, জাতীয় পতাকা উত্তোলন, দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর কনিষ্ঠ পুত্র শেখ রাসেল-এর জন্মবার্ষিকী এবং বঙ্গমাতা শেখ ফজিলাতুলেছা মুজিব-এর ৯৩তম জন্মবার্ষিকী পালন করা হয়। উক্ত দিবসসমূহে কোম্পানির মসজিদে বঙ্গবন্ধু ও তাঁর পরিবারের সদস্যদের জন্য বিশেষ মোনাজাতের আয়োজন করা হয়। এছাড়া, জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, মহান বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক নারী দিবস ২০২৩ যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়। এ সকল কর্মসূচি কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে দেশপ্রেম জাগ্রত করতে ভূমিকা রাখে।

৫.৯। সুশাসন বাস্তবায়নে কোম্পানির কার্যক্রম :

৫.৯.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন (এপিএ) :



কোম্পানির রূপকল্প ও অভিলক্ষ অর্জনে উৎপাদনশীলতা নিরবচ্ছিন্ন রাখতে সুশাসন প্রতিষ্ঠার লক্ষ্যে সরকারের নির্দেশনা মোতাবেক ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের শুরুতেই নির্দিষ্ট সময়ের মধ্যে নির্ধারিত ছকে পরিকল্পনা প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলার সঙ্গে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) সম্পাদিত হয়। চুক্তিতে কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রসমূহ এবং সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রসমূহ যেমন- জ্বালানি নিরাপত্তা বৃদ্ধিকরণ, পরিবেশবান্ধব জ্বালানি সরবরাহ ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ, মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়ন, সুশাসন ও সংস্কারমূলক (শুদ্ধাচার, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি ও তথ্য অধিকার) কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ অন্তর্ভুক্ত ছিল।

এ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির অন্তর্ভুক্ত সামগ্রিক কার্যক্রম/উদ্দেশ্যসমূহ অর্জনে উৎসাহব্যঞ্জক সফলতা পাওয়া গেছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়নে পেট্রোবাংলার মূল্যায়নে অর্জিত নম্বর ছিল ৯৯.৬০%।



পেট্রোবাংলার সঙ্গে কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর এবং পেট্রোবাংলার মূল্যায়নে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানি ৩য় স্থান অর্জন করে।

৫.৯.২। শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন :



২০২২-২০২৩ অর্থবছরে শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়ন করা হয়। তদনুযায়ী, নৈতিকতা কমিটির সভা আয়োজন ও সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন, অংশীজনের সঙ্গে সভা, শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ আয়োজন, কর্মপরিবেশ উন্নয়ন, কর্মপরিকল্পনা ও ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন প্রেরণ, শুদ্ধাচার চর্চার জন্য পুরস্কার প্রদান, ত্রয় পরিকল্পনা ওয়েবসাইটে প্রকাশ, শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে সহায়ক অন্যান্য কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা

হয়েছে। এ বছর ০৪ জনকে শুদ্ধাচার প্রগোদনা পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে। এ অর্থবছরে শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে ৫০ এর মধ্যে ৫০ নম্বর অর্জিত হয়েছে।



শুদ্ধাচার প্রগোদনা পুরস্কার প্রদান অনুষ্ঠান।

৫.৯.৩। ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবনী উদ্যোগ :



কোম্পানির কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে সুশাসন সুসংহতকরণে ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন চর্চার গুরুত্ব অপরিসীম। ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন অনুশীলনে নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পছা উদ্ভাবন এবং তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহার উল্লেখযোগ্য। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে এ লক্ষ্যে নির্ধারিত কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

পেট্রোবাংলা এবং এর অধীন ১৩টি কোম্পানিতে একটি ইউনিফাইড ERP বাস্তবায়নে Need Analysis ও অন্যান্য কার্যক্রম সম্পাদনের জন্য পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট) এর কম্পিউটার সায়েন্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং ডিপার্টমেন্টকে কার্যাদেশ প্রদান করা হয়। গত ১৬ অক্টোবর ২০১৯ তারিখে বুয়েট কর্তৃক Need Analysis করে Functional description প্রদান করা হয়েছে। Functional description এর ওপর আরপিজিসিএল কর্তৃক মতামত প্রদান করা হয়েছে।

এছাড়াও জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক পেট্রোবাংলা ও বিপিসি-এর আওতাধীন ০৪ (চার)টি কোম্পানিতে Government Resource Planning (GRP) সফটওয়্যার পাইলটিং এর সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়। তন্মধ্যে রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড অন্তর্ভুক্ত আছে। নির্দেশনা অনুযায়ী পরবর্তী প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।

৫.৯.৪। তথ্য অধিকার ও অভিযোগ প্রতিকার :



নাগরিক সেবা নিশ্চিতকরণে তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী চাহিদার আলোকে তথ্য সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, প্রতিশ্রুতি সেবা, সেবা প্রদান পদ্ধতি এবং সেবা অথবা গুণগতমান সম্পর্কে অভিযোগ/মতামত/পরামর্শ গ্রহণ ও প্রতিকার করা হয়ে থাকে। বর্তমানে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থায় সেবাহীতাদের অভিযোগ গ্রহণ ও নিষ্পত্তির জন্য সরকার প্রবর্তিত অনলাইন Grievance Redress System (GRS) ব্যবহৃত হচ্ছে।

৫.৯.৫। সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি :



সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতির মূল কথা হলো নির্ধারিত সময়ের মধ্যে, নির্ধারিত খরচে, নির্বিল্পে ও সহজ উপায়ে সেবাপ্রাপ্তি নিশ্চিত করা। এ লক্ষ্যে কোম্পানির সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বা সিটিজেন চার্টার প্রণয়ন করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রাতিষ্ঠানিক, অভ্যন্তরীণ ও নাগরিক সেবা বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

৫.৯.৬। স্মার্ট প্রযুক্তি (আইসিটি) :

বর্তমান সরকারের স্মার্ট বাংলাদেশ বাস্তবায়নে অভ্যন্তরীণ ও বহির্যোগাযোগের জন্য তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি ব্যবহার আবশ্যিক। এ লক্ষ্যে কোম্পানির সকল বিভাগ ও স্থাপনাসমূহে কম্পিউটারসহ উচ্চগতি সম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সার্ভিস ব্যবহার করা হচ্ছে। কোম্পানির সকল উন্নয়ন কার্যক্রমের তথ্য সংবলিত একটি গতিশীল ওয়েবপেজ (www.rpgcl.org.bd) চালু রয়েছে। পরবর্তীকালে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের ভিশন ২০৪১ অনুযায়ী স্মার্ট কার্যক্রম বাস্তবায়নে ন্যাশনাল ফ্রেমওয়ার্কের আওতায় কোম্পানির ওয়েবসাইট ন্যাশনাল পোর্টালে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। কোম্পানির আইসিটি বিষয়ে হালনাগাদ তথ্য নিম্নরূপ :

- ❖ কোম্পানিতে ইন্টারনেটের নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিতকরণে LAN এবং WiFi সিস্টেম নিয়মিত আপগ্রেড করা হচ্ছে।
- ❖ কোম্পানিতে ব্যবহৃত ই-মেইল সার্ভিস জাতীয় ডাটা সেন্টারের মাধ্যমে নিরাপদে পরিচালিত হচ্ছে। এ জন্য বাংলাদেশ কম্পিউটার কাউন্সিলের আওতাধীন জাতীয় ডাটা সেন্টারের সঙ্গে কোম্পানির সার্ভিস লেভেল এগ্রিমেন্ট রয়েছে।
- ❖ কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ মোট ০৫টি অফিস/স্থাপনায় ইন্টারনেট ব্যবহারের জন্য বাংলাদেশ টেলিকমিউনিকেশন কোম্পানি লিমিটেড (বিটিসিএল) থেকে ১৭১ এমবিপিএস ইন্টারনেট ব্যান্ডউইথ সেবা গ্রহণ করা হচ্ছে। এছাড়াও, বিকল্প ব্যবস্থা হিসেবে প্রাইভেট ইন্টারনেট সেবা সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠান হতে বাড়তি ৩০ এমবিপিএস ইন্টারনেট ব্যান্ডউইথ সংযোগ রাখা হয়েছে।
- ❖ কোম্পানির ওয়েবসাইটের সকল সেবাবক্সসমূহ নিয়মিত হালনাগাদ করা হচ্ছে।

৬.০। কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা



২য় ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনালের কনসেপচুয়াল ভিউ।

- ❖ কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে ১০০০ এমএমসিএফডি রিগ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন ‘বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল’ নির্মাণ এবং চাহিদা অনুযায়ী ভবিষ্যতে উক্ত টার্মিনাল সম্প্রসারণের পরিকল্পনা রয়েছে ;
- ❖ এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ, এলএনজি আমদানি, বাণিজ্যিক/আর্থিক/কারিগরি ইত্যাদি সংক্রান্ত পরামর্শ সেবা গ্রহণের জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে;
- ❖ সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ, নিকুঞ্জ-২, ঢাকা এবং দনিয়াস্থ জোনাল ওয়ার্কশপ আঙিনায় ইলেকট্রিক ভেহিক্যাল চার্জিং স্টেশন স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে।
- ❖ প্রধান কার্যালয়, নিকুঞ্জ-২, ঢাকায় একটি আধুনিক নান্দনিক ভবন নির্মাণ।

৭.০। উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড

বাস্তবায়িত কাজ:

উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় কোম্পানি স্থাপনাসমূহের অবকাঠামো ক্রয়, উন্নয়ন, মেরামত, সংস্কার ইত্যাদি কাজ সম্পন্নের তথ্য নিম্নরূপ :

- ❖ Repair & Painting works of Condensate Storage Tanks, Condensate Delivery Pipelines, Steel Structure Jetty Bridge, Mooring posts of Pontoon Bridge, Pontoon, Ansar Shed, Security Post, Boundary Wall and Storage tank yard wall at Ashuganj Condensate handling Installation, RPGCL, Ashuganj, Brahmanbaria.
- ❖ Supply & installation of Drainage pipeline for Air Cools water, Auto Controller for Overhead reservoir Tank, Damp Proof plastering, Painting and repairs works of Head office & Annex Building at RPGCL, Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.
- ❖ Supply & Installation of AC, Vertical Venetian blinds, Workstation, Painting, Renovation of Wash Rooms & Electrification Works for 1st Floor of RPGCL Bhaban at Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা ও নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পরিকল্পনা অনুযায়ী আরপিজিসিএল-এর মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে এলএনজি সরবরাহ করা সম্ভব হয়েছে। দেশের উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির প্রত্যাশায় এ বিশাল কর্মকাণ্ড বাস্তবায়নে আমাদের নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সঙ্গে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সকল অংশীজন, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, বিপিসি ও এর সকল কোম্পানিসহ বিভিন্ন সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা পাওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই।

পরিশেষে, কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য আমি আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,



চেয়ারম্যান

আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

Report of the Board of Directors to the 36th Annual General Meeting of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim

Esteemed Shareholders,
Assalamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors of the Rupantarita Prakritick Gas Company Limited, it gives me great pleasure to extend a warm welcome to all attendees at the 36th Annual General Meeting.

On January 1, 1987, Compressed Natural Gas Company Limited was established with the objective of facilitating the comprehensive utilization of the nation's precious mineral asset, natural gas. This initiative was geared towards curbing air pollution through the adoption of eco-friendly alternative fuels and minimizing the country's reliance on energy imports. Subsequently, considering the evolved and broadened spectrum of the company's activities, the organization's name was officially altered to Rupantarita Prakritick Gas Company Limited (RPGCL) on February 9, 1991.

In 2016, the incumbent government entrusted RPGCL with pivotal responsibilities, including the facilitation of LNG imports, the development of LNG terminals, and the management of LNG as an alternative fuel to meet the escalating national demand for gas and ensure energy security. Moreover, RPGCL has actively engaged in initiatives such as promoting the use of CNG in vehicles to enhance environmental conditions and overseeing infrastructure development, commercial operations, and expansion efforts. Notably, our activities encompass the production and distribution of LPG (Liquefied Petroleum Gas) and petroleum products, including petrol and diesel from Sylhet gas fields. Furthermore, we have been involved in NGL (Natural Gas Liquids) condensate processing and handling at the Ashuganj facility.

Dear Shareholders,

As in previous years, RPGCL has been able to hold its continued successful operations throughout the fiscal year 2022-23. During today's annual general meeting, the Board of Directors' report, audited accounts, and the auditor's report were presented, encapsulating a concise overview of the company's significant activities during the financial year 2022-23."



Shareholders and Board of Directors after The 35th Annual General Meeting of the Company.

1.0 Company's Operational Activities

Within the LNG division of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited, a range of activities is currently underway to facilitate LNG terminal development, LNG imports, regasification, and the distribution of RLNG into the national grid. In the Operation Division, we are actively engaged in the management of condensate handling activities at the Ashuganj facility. Under the purview of the CNG Division, our services encompass vehicle conversion to CNG, cylinder retesting, the provision of CNG from refueling stations, and the delivery of various CNG-related services within Dhaka. Additionally, we are responsible for granting and overseeing approvals for the establishment of CNG filling stations and conversion workshops across the nation.



Floral Greeting to the Secertry of Enenergy & Mineral Resources Division.

1.1 LNG Infrastructure Construction and Import Activities:

As our nation continues to experience sustained economic growth, the demand for gas resources remains on a steady incline. According to the Gas Sector Master Plan of 2017, the projected demand for natural gas in the fiscal years 2025-2026 and 2030-2031 is expected to reach 5,257 and 6,228 MMSCFD, respectively. In light of the uncertainty surrounding the availability of domestic gas resources to meet this rising demand, the imperative for LNG imports becomes increasingly evident. RPGCL is actively involved in a range of LNG-related initiatives, including the establishment of LNG terminals, both floating and land-based, across the country, all under the careful supervision of Petrobangla. These endeavours align with government policies aimed at achieving Sustainable Development Goals by 2030, as well as fulfilling the Vision 2021 and 2041.

1.2 Installation of LNG Terminal:

To bridge the growing demand and supply gap for natural gas, significant strides have been taken in establishing a Floating Storage Regasification Unit (FSRU) or Floating LNG Terminal. Already, two floating LNG terminals have been successfully commissioned in the deep sea off Maheshkhali, in Cox's Bazar district.

1.2.1 Installation of FSRU on a BOOT Basis by Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL):

Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) installed a floating LNG terminal FSRU with a capacity of 500 MMcf/d on BOOT basis and started commercial supply of Regasified LNG (RLNG) to the National Gas Grid from 19 August 2018 through this terminal.

1.2.2 Establishment of FSRU on a BOOT Basis by Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd:

Summit LNG Terminal co. (Pvt.) Ltd has started commercial supply of RLNG to the National Gas Grid through Summit LNG Terminal on 30 April 2019 by setting up a 500 MMcf/d capacity floating LNG terminal on BOOT basis at Maheshkhari, Cox's Bazar.

1.3 LNG Imports:

1.3.1 Importing LNG from Qatargas:

With a long-term vision in mind, a Sale and Purchase Agreement (SPA) was executed on September 25, 2017, for the supply of 1.8-2.5 MMTPA (Million Metric Tons Per Annum) of LNG with Qatar's Ras-Laffan Liquefied Natural Gas Co. Ltd (Qatargas), spanning a 15-year duration. Under this comprehensive agreement, a total of 39 cargoes, equivalent to 2.41 million tons (5.46 million cubic meters) of LNG, have been imported during the fiscal year 2022-2023. It is noteworthy that, pursuant to this agreement, from April 24, 2018, until June 30, 2023, a total of 193 cargoes, amounting to 11.87 million tons (26.95 million cubic meters) of LNG, have been successfully imported from Qatar. Furthermore, on June 1, 2023, a long-term SPA was inked between Petrobangla and QatarEnergy Trading LLC, envisioning the import of 24 cargoes (1.5-1.8 MMTPA) of LNG annually for 15 years, commencing from January 2026. Per the terms of this agreement, QatarEnergy Trading LLC will commence supplying LNG from January 2026.

1.3.2 Importing LNG from OQ Trading Ltd. (OQT):

In pursuit of long-term LNG imports, a Sale and Purchase Agreement (SPA) was signed on June 6, 2018, for the supply of 1.0-1.5 MMTPA (Million Metric Tons Per Annum) of LNG over a span of 10 years with Oman Trading International, now known as OQ Trading Ltd. In the fiscal year 2022-2023, a total of 0.92 million tons (2.11 million cubic meters) of LNG was successfully imported from OQT through 15 cargoes. It is noteworthy that, as per this agreement, from January 31, 2019, until June 30, 2023, a total of 93 cargoes, equivalent to 5.85 million tons (13.31 million cubic meters) of LNG, have been imported from OQT. Additionally, on June 19, 2023, a long-term SPA was executed between Petrobangla and OQT, aiming to import 0.25-1.5 MMTPA of LNG annually for 10 years, beginning January 2026. Under the terms of this agreement, OQT will commence supplying LNG from January 2026 onwards.

1.3.3 Importing LNG from the Spot Market:

With the objective of creating opportunities for LNG import at competitive prices from the international market, based on demand, initiatives have been launched to import LNG from the spot market. To achieve this goal, 21 companies have signed a Master Sale and Purchase Agreement (MSPA) with Petrobangla. The inaugural LNG cargo from the spot market was imported on September 25, 2020. In the fiscal year 2022-2023, a total of 0.75 million tons (1.73 million

cubic meters) of LNG was successfully imported from the spot market through 12 cargoes. It is noteworthy that, from the beginning as of June 30, 2023, a cumulative total of 41 cargoes, equivalent to 2.58 million tons (5.89 million cubic meters) of LNG, have been imported from the spot market.

1.3.4 Data Regarding Imported LNG from Qatargas, OQT, and the Spot Market in the Last 5 Fiscal Years:

Fiscal Year	Import LNG											
	Qatargas			OQT			Spot Market			Total		
	No. of Cargo	Million Cubic Meter	Million Metric Ton	No. of Cargo	Million Cubic Meter	Million Metric Ton	No. of Cargo	Million Cubic Meter	Million Metric Ton	No. of Cargo	Million Cubic Meter	Million Metric Ton
2018-2019	33.00	4.58	2.02	8.00	1.15	0.51	-	-	-	41.00	5.73	2.53
2019-2020	37.00	5.17	2.27	29.00	4.28	1.89	-	-	-	66.00	9.45	4.16
2020-2021	40.00	5.59	2.46	21.00	2.97	1.30	11.00	1.59	0.70	72.00	10.15	4.46
2021-2022	44.00	6.15	2.71	20.00	2.80	1.22	18.00	2.57	1.13	82.00	11.52	5.06
2022-2023	39.00	5.46	2.41	15.00	2.11	0.92	12.00	1.73	0.75	66.00	9.30	4.08
Total	193.00	26.95	11.87	93.00	13.31	5.84	41.00	5.89	2.58	327.00	46.15	20.29

1.4 Supply of RLNG to National Gas Grid:

1.4.1 Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL):

A cumulative total of 2,962.79 million cubic meters (105,177.20 MMSCF) of RLNG has been consistently supplied to the national gas grid throughout the fiscal year 2022-2023 via the MLNG terminal established by Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) in Maheshkhali, Cox's Bazar. This brings the total supply to 15,360.97 million cubic meters (543,093.67 MMSCF) since its inception and as of June 30, 2023.



LNG unloading from LNG Carrier to FSRU by ship to ship (STS) Transfer.

1.4.2 Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd.:

Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. has contributed a total of 2,782.40 million cubic meters (98,259.57 MMSCF) of RLNG to the national gas grid during the fiscal year 2022-2023 through the Summit LNG terminal, which they established. The cumulative supply from its inception until June 30, 2023, stands at 12,339.83 million cubic meters (435,776.56 MMSCF).

1.4.3 Supply of RLNG to National Grid in FY 2022-2023:

In the fiscal year 2022-2023, a combined total of $(2,962.79 + 2,782.40) = 5,745.19$ million cubic meters (203,436.77 MMSCF) of RLNG was delivered to the national gas grid from both the MLNG and Summit LNG terminals. This supply continued until June 30, 2023, reaching an aggregate total of 27,700.80 million cubic meters (978,870.24 MMSCF). 23-24% of the country's total natural gas supply is met through RLNG.

1.4.4 Data of RLNG Supplied from MLNG and Summit LNG Terminals in the Last 5 Fiscal Years are as follows:

Financial Year	Supply of RLNG to National Gas Grid					
	MLNG terminal (From 19 August 2018 to 30 June 2023)		Summit LNG Terminal (From 30 April 2019 to 30 June 2023)		total	
	Million Cubic Meters	Million Cubic Feet	Million Cubic Meters	Million Cubic Feet	Million Cubic Meters	Million Cubic Feet
2018-2019	3,002.54	1,06,033.63	278.98	9,852.34	3,281.52	115,885.97
2019-2020	2,912.69	102,860.67	2,832.19	100,016.96	5,744.88	202,877.63
2020-2021	2,611.13	92,211.11	3,508.11	123,887.79	6,119.24	216,098.90
2021-2022	3,871.82	136,811.06	2,938.15	103,759.90	6,809.97	240,570.97
2022-2023	2,962.79	105,177.20	2,782.40	98,259.57	5,745.19	203,436.77
Total	15,360.97	543,093.67	12,339.84	435,776.56	27,700.80	978,870.24

1.4.5 Financial Achievements of RPGCL in Supplying RLNG to the National Grid are as follows:

Financial Year	Supply Of RLNG To National Gas Grid	
	Total	Gross Income
	Million Cubic Meters	In Lakhs of Taka
2018-2019	3,281.53	6563.05
2019-2020	5,744.88	3106.03
2020-2021	6,119.24	2826.03
2021-2022	6,809.97	3404.99
2022-2023	5,745.19	2872.60

1.5 LNG-Related Inventories:

A dedicated committee is responsible for overseeing the reception of LNG, RLNG supply to the National Gas Grid, and the maintenance of stockpiled LNG. This committee provides biannual reports on January 1 and July 1 each year, assessing the intake of LNG, RLNG supply to the National Gas Grid, and the status of LNG stockpiles. Inventory activities have been diligently conducted as per routine in the fiscal year 2022-2023. The following are the details of these activities:

Unit : MMBTU

Time	LNG import (MMBTU)	RLNG supply to national gas grid	Boil of gas (BOG) used as fuel in FSRU	Inventory on 1 July, 2022	Difference 6= (3+4+5)-2	Rate of Difference 7=(3+4)-(2+5-6)	Time 8=7/(2+5-6)
1	2	3	4	5	6	7	8
01 July 2022 to 30 June 2023	211,790,781	216,658,366	2,733,123	5,337,745	4,869,711	7,132,674	+3.36
April 2018 to 30 June 2023	1,052,439,375	1,045,553,706	12,934,205	0.00	4,869,711	10,918,247	+1.04%

1.6 Progress of Self-Financed Projects Undertaken by RPGCL:

RPGCL has embarked on several self-financed projects to advance its objectives. One such project, titled 'Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import, and Other LNG Activities (1st Revised),' has been undertaken to secure legal consultancy services for LNG-related activities. Here is a brief introduction to this ongoing project:

Sl. No	Project name	Objective of the project	Implementation period	Source of money	Approved capital expenditure (Tk. lakhs) is also man-hours	Approved Revised Expenditure (Tk. Lakhs) and man-hours	Comment
01.	Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities	Current and future of RPGCLObtaining legal advisory services in LNG-related activities.	Start: 01/07/2021 Expires: 30/09/2026	The company's own financing	Local:176.83 Foreign: 414.43 Total: 591.26 Man hours: 1500	Local: 633.67 Foreign: 1384.53 Total: 2018.20 Man hours: 3849	21-05-2023 AD Amended TPP approved.

- ❖ On August 31, 2021, Mr. G. Thomas (Tom) West Jr., an international legal consultant, was appointed in accordance with the provisions of the "Electricity and Rapid Supply Enhancement (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021." A revised contract was formally executed with him on August 8, 2023.

- ❖ The services of the appointed consultant have been engaged in various activities, including offering legal opinions on draft Request for Proposal (RFP), Terminal Use Agreement (TUA), Implementation Agreement (IA), and Land Lease Agreement (LLA) documents prepared for the selection of a Land-Based LNG Terminal Developer. Additionally, the consultant has played a pivotal role in preparing the Share Subscription and Shareholder's Agreement (SSSA), signing long-term LNG supply agreements with two companies, facilitating negotiations (including the drafting of a Gas Supply Agreement or GSA), and addressing legal matters associated with the mooring rope separation at the existing LNG terminal.



LNG SPA Negotiation with Exceletrate Energy USA.

- ❖ To meet the increasing gas demand in the country, there is a pressing need to establish long-term supply agreements with additional entities for LNG. This entails the establishment of LNG terminals in Maheshkhali and Payra on a long-term basis.
- ❖ Legal consultation services are being sought for all these activities, and the consultant's expertise has also been leveraged to finalize the Amendment to the Terminal Use Agreement (TUA) within the expansion program of the established MLNG Terminal in Maheshkhali.

1.7 Other Ongoing Projects Related to LNG:

1.7.1 Construction of 1000 MMSCFD 'Bangabandhu Sheikh Mujib Land Based LNG Terminal' at Matarbari (BOOT):

- ❖ A Request for Proposal (RFP) was issued to eight shortlisted companies on March 15, 2022, for the selection of a 'Terminal Developer' to construct the 1000 MMcfd re-gas capacity 'Bangabandhu Sheikh Mujib Land Based LNG Terminal' at Matarbari, Cox's Bazar, under the Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) model.
- ❖ Dredging activities in the designated area for this terminal faced potential delays. In response, discussions were held during a review meeting chaired by the honourable Minister of Power, Energy and Mineral Resources on January 23, 2023, leading to the consideration of a 40.50-hectare trapezoid-shaped corner plot (Ash Pond) owned by the Coal Power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL) as an alternative site. The Power Division granted RPGL the no-objection approval to use this land, subject to specific conditions, on May 21, 2023.

- ❖ Subsequently, a committee was formed to determine the lease terms and conditions for using the proposed land. Following a site inspection on June 14, 2023, the committee submitted a report with recommendations.
- ❖ Changing the location for the establishment of the 'Bangabandhu Sheikh Mujib Land-Based LNG Terminal' will necessitate additional time to complete related activities, including Environmental Impact Assessment (EIA) and revised Pre-Front End Engineering Design (Pre-FEED). Approval by Authority proposal submissions Date until March 28, 2024, and notified to the shortlisted institutions through a Corrigendum Notice.

1.7.2 Establishment of Third Floating LNG Terminal (FSRU) by Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL):

Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) has proposed the establishment of a third Floating LNG Terminal (FSRU) with a capacity of 600 MMSCFD in the deep sea of Maheshkhali, Cox's Bazar, under the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021.” Policy approval for this initiative has been provided by the Cabinet Committee on Economic Affairs. The process of signing a Terminal Use Agreement (TUA) with SOSCL has been concluded, and contract signing is currently in progress. The terminal is expected to commence operations in the first quarter of 2026.



LNG SPA Negotiation with Perintis Akal Sdn Bhd, Malaysia.

1.7.3 Establishment of Floating LNG Terminal (FSRU) at Payra, Patuakhali by Excelerate Energy (EE):

Excelerate Energy (EE) submitted a proposal for the establishment of a Deep-Sea Floating LNG Terminal (FSRU) at Payra, Patuakhali, which received in-principal approval from the Government under the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021.” Efforts are underway to finalize a term sheet for this project.

1.7.4 Capacity Augmentation of MLNG Terminal set up by Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL):

EEBL has proposed an increase in the capacity of the MLNG Terminal established by them, which

is being processed under the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021.

1.7.5 Summit Oil & Shipping Co. Ltd. (SOSCL) Import of LNG:

SOSCL has submitted a proposal for a long-term supply of LNG, which is currently under processing as per the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021”.

1.7.6 LNG Import from Perintis Akal Sdn Bhd, Malaysia:

Perintis Akal Sdn Bhd, Malaysia, submitted a proposal for LNG supply on December 5, 2022, which is currently under processing in accordance with the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021.”

1.7.7 Import of LNG from Excelerate Energy (EE):

Excelerate Energy (EE) has submitted a proposal for long-term LNG supply, currently undergoing processing in accordance with the “Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021.”

1.7.8 Import of RLNG through Cross-Border Pipelines:

1.7.9 A Memorandum of Understanding (MoU) has been signed among Petrobangla, IOCL, and H-Energy to facilitate RLNG supply through a cross-border pipeline from India. The government has granted in-principal approval for processing H-Energy's proposal under the " Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) (Amendment) Act, 2021." Negotiations are ongoing with the aim of formulating a Gas Supply Agreement (GSA) for RLNG import from H-Energy through a cross-border pipeline."

2.0 Production and Marketing of Petroleum Products at Kailashtila LPG Plant

To support the socio-economic development of the country and reduce foreign currency expenditure, the multi-purpose use of domestic mineral resources is a well-established approach.



Kailashtila LPG Plant at Golapganj, Sylhet.

The Kailashtila LPG Plant (Unit-1) was constructed in Gopalganj, Sylhet, in 1997 at an approximate cost of Tk 38 crore under RPGCL's management. The primary objectives were to decrease fuel imports, produce pollution-free fuel, and maximize the utilization of Natural Gas Liquids (NGLs) derived from gas fields.

Subsequently, another NGL and Condensate Fractionation Plant (Unit-II) was established on a turn-key basis near Unit-1, costing approximately Tk 106 crore as part of a development project in 2007. The Kailashtila LPG Plant (Unit-1 & Unit-2) is responsible for the production of LPG and petrol from NGL, and petrol and diesel from condensate. The LPG produced is marketed through BPC's subsidiary, 'LP Gas Limited,' while the petrol and diesel are marketed through BPC's oil marketing companies (Padma, Meghna, and Yamuna).

The off-spec petrol produced from NGL and condensate at the Kailashtila LPG plant has a Research Octane Number (RON) in the range of 80-82. However, this falls short of the BSTI-prescribed petrol RON of 89, and BPC companies do not accept off-spec petrol. Consequently, production at the plant was halted from September 2, 2020. To maintain the operational readiness of certain plant components (which can be tested during production shutdown), regular maintenance activities are being diligently carried out by our skilled engineers and technicians. Furthermore, inventory activities were successfully completed during FY 2022-2023, building on earlier efforts.

2.1 Information on Kailashtila LPG Plant's Raw Material Procurement, Product Production and Marketing:

2.1.1 In FY 2022-2023, RPGCL's Kailashtila LPG plant underwent a complete shutdown of raw material intake and production. During this period, a total of 7,412 liters of LPG from the existing stock were sold to LP Gas Limited in Gopalganj, Sylhet. Additionally, to minimize vapor loss, a total of 1,316,335 liters of stored off-spec petrol were sold to Aqua Refinery Limited and Super Petrochemical Limited following the open tender method with the approval of the authorities.

2.1.2 Information on storage and evaporation loss of raw materials and manufactured goods is as follows:

Products	Initial Stock (litres)	Closing Stock (litres)	Evaporative Loss (litres)
• NGL	-	-	-
• Condensate	-	-	-
• LPG	8,543	-	-
• Off-Petrol	13,77,623	-	64,468
• Diesel	-	-	-

2.1.3 The company has a dedicated committee responsible for the on-site determination of reserves for raw materials (NGL & Condensate) and products (LPG, Petrol & Diesel) received at the Kailashtila LPG Plant. This committee successfully completed the inventory activities as per standard procedure during FY 2022-2023."

2.2 Commissioning of Kailashtila LPG Plant (Unit-II):

2.2.1 In order to proceed with the commissioning of the Kailashtila LPG Plant (Unit-2), proposals have been submitted to Petrobangla and the Mineral Resources Division through Petrobangla.

These proposals pertain to the repricing of NGLs, the repricing of off-spec products, and the allocation of off-spec petrol to organizations equipped with a Catalytic Reforming Unit (CRU) that are interested in purchasing the off-spec petrol.

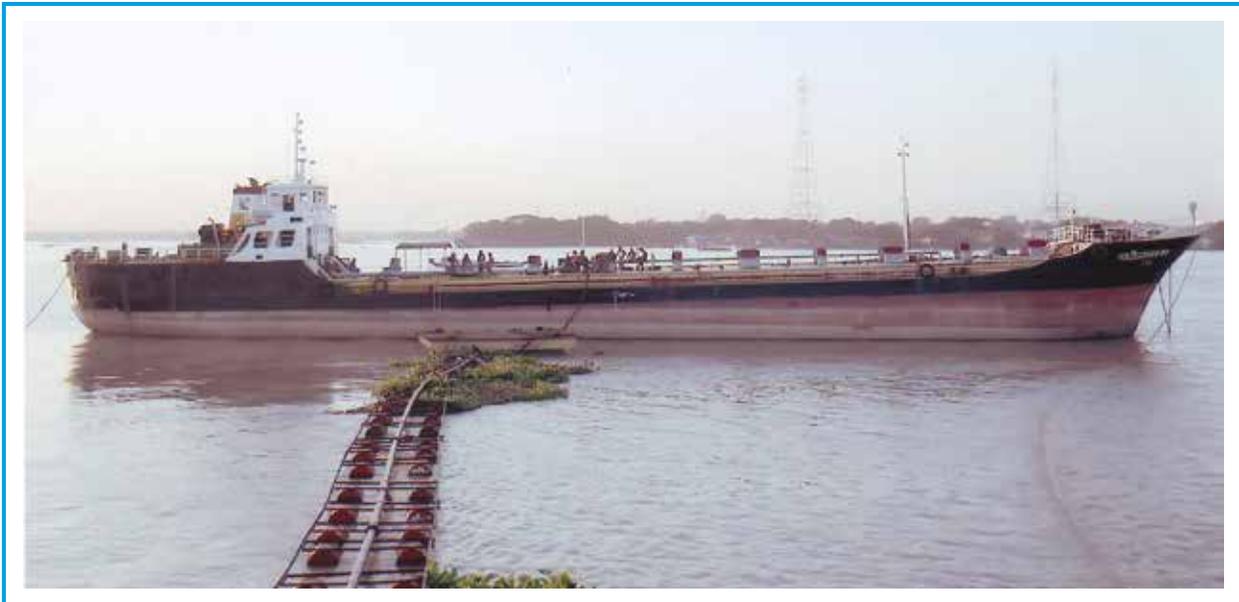
2.2.2 On June 25, 2023, a notification was issued, maintaining the pre-tax price of NGL at Tk 28.04 per liter and renaming the off-spec petrol produced from NGL as 'Super Light Condensate' at Tk 71.00 per liter.

2.2.3 Eastern Refinery Limited (ERL) in Chittagong, which possesses a Catalytic Reforming Unit (CRU), has expressed interest in procuring the Super Light Condensate. A working group/committee, comprising representatives from BPC, Petrobangla, Meghna Petroleum Limited, and ERL, has been formed to facilitate the receipt of off-spec petrol by ERL. RPGCL continues to engage in communication and discussions with the committee members regarding this matter. Additionally, preparations for the commissioning of Kailashtila LPG Plant Unit-II are ongoing within the company.

2.2.4 In the current scenario, the annual revenue from selling products produced from 220 barrels of NGL per day at the Kailashtila LPG plant is estimated to be approximately Tk 47.22 crore. The total annual expenditure for production is projected to be around Tk 52.60 crore. Consequently, RPGCL anticipates an annual operational loss of roughly Tk 5.38 crore in operating the Kailashtila LPG plant. Currently, the annual cost is approximately 4-5 crores when the plant is not operational.

2.3 Operational Activities at Ashuganj Installation:

2.3.1 Condensate (unprocessed oil) derived from gas fields in the Sylhet region, including Chevron's Bibiyana and Jalalabad gas fields, as well as Sylhet Gas Fields Limited's fields in Bianibazar, Kailashtila, and Rashidpur, is transported through a 6-inch diameter pipeline spanning approximately 174 kilometres from north to south to the Ashuganj Condensate Handling Facility, owned by GTCL.



Loading of Condensate to the Ship from Ashuganj Condensate Handling Installation site.

2.3.2 The Ashuganj facility features two storage tanks, each with a capacity of around 15,200 barrels, designed for receiving and storing condensate. The primary responsibility of the Ashuganj Condensate Handling Establishment is to receive and store the condensate sent from the Sylhet area in RPGCL's two storage tanks located in Ashuganj. Subsequently, the condensate is transferred to BPC's Oil Marketing Companies Padma, Meghna, Jamuna, and approved private refineries.

2.3.3 Condensate Purchase and Sale Agreements are executed with RPGCL and the enlisted Allottees, in accordance with the allocation of condensate by the Energy and Mineral Resources Division, following Petrobangla's direction and the approval of relevant authorities. Consequently, the condensate is supplied after an advance payment is made based on its value. During the fiscal year 2022-2023, condensate has been supplied to Super Petrochemical Limited in quantities of 4,609,644 liters, Petromax Refinery Limited in quantities of 7,848,411 liters, and Aqua Refinery Limited in quantities of 1,157,850 liters.

2.3.4 The comparative details of condensate received and supplied at the Ashuganj facility during different periods are as follows:

Year	Condensate handling (Lac litres)	
	Receipt	Supply
2001-2013	16,104	16,099
2013-2014	454	478
2014-2015	850	844
2015-2016	2,154	2,145
2016-2017	3,321	3,333
2017-2018	3,431	3,417
2018-2019	2,540	2,549
2019-2020	2,377	2,360
2020-2021	3,565	3,582
2021-2022	1,977	1,975
2022-2023	1,379	1,362

2.3.5 Inventory:

RPGCL maintains a committee responsible for verifying the physical quantities of condensate stock at its Ashuganj condensate handling facility. During the fiscal year 2022-2023, the committee conducted the inventory check, and here are the summarised details:

Initial Stock	Received Stock	Supplied Stock	Present Stock
10,53,359 litres	13,79,42,607 litres	13,61,50,555 litres	28,45,411 litres

2.3.6 Safety and Facility Management:

The Ashuganj Condensate Handling Facility is operated and maintained safely by our dedicated staff, ensuring year-round operation without any accidents during the fiscal year 2022-2023.

3.0 CNG Operational Activities

3.1 CNG Supply Operations:

RPGCL operates the first CNG station in Dhaka, Bangladesh's capital city. This station is considered a model for the country's CNG infrastructure. It is equipped with two compressors, one capable of delivering 250 cubic meters per hour, and the other with a capacity of 460 cubic meters per hour. The station ensures a continuous and uninterrupted supply of CNG. During the fiscal year 2022-2023, it supplied a total of 1,815,200 cubic meters of CNG. To enhance efficiency and fairness in CNG sales, the station has implemented an automated billing and invoicing system, which has been well-received. Additionally, customers can enjoy the convenience of cashless bill payments and receipts through credit/debit cards, in addition to traditional cash payments.

3.2 Vehicle Conversion to CNG and Cylinder Retesting:

In the fiscal year 2022-2023, RPGCL undertook vehicle conversion and cylinder retesting efforts. A total of 44 vehicles were converted/ reconverted to CNG and 566 NGV cylinders underwent retesting at RPGCL's central workshop located at Khilkhet. Additionally, during this financial year, 25 vehicles were converted/ reconverted to CNG, and 368 NGV cylinders were retested at the company's zonal workshop at Dania. RPGCL also offers various services for CNG-powered vehicles, including tuning, cylinder servicing, complete kit washing, and the addition of spare parts, for a prescribed fee. As part of its initiatives, RPGCL introduced free tuning services for converted vehicles during the 'Mujib Janmashatborsha' celebration.

To ensure safety, the Bangladesh Road Transport Authority (BRTA) has implemented measures to verify the CNG cylinder re-inspection certificate before issuing fitness certificates for CNG vehicles. Additionally, an online software system for cylinder retesting has been introduced to streamline customer service, providing benefits in terms of access to information and services.

3.3 CNG Supply, Vehicle Conversions, and Cylinder Retests Over the Specified Years:

Here is the information related to CNG supply, vehicle conversions to CNG, and CNG cylinder retests for the specified fiscal years:

Financial Year	CNG Supply/Sale (in MMSCM)	Vehicle Conversions	RPGCL CNG Cylinder Re-tests
2017-2018	1.9797	85	1,156
2018-2019	2.1730	93	1,683
2019-2020	1.7369	33	1,692
2020-2021	2.0796	33	1,135
2021-2022	2.0543	55	1,053
2022-2023	1.8152	69	934
Total	11.8387	368	7,653

3.4 CNG Approval and Monitoring Activities by RPGCL:

Since the 1980s, RPGCL has been a pioneer in Bangladesh, engaging in various operational and expansion activities related to CNG (Compressed Natural Gas) technology. The company has

successfully implemented initiatives to combat air pollution, save foreign exchange, and ensure the safe and high-quality multi-purpose use of natural gas. RPGCL plays a significant role in CNG-related activities, ensuring safe and quality CNG consumption across the country.



CNG Conversion Activities at the Company's Central CNG Workshop

3.4.1 Approval and Monitoring of CNG Station Operation and Conversion Workshops:

Starting in 2002, RPGCL has been responsible for granting approvals to establish and operate CNG filling stations and conversion facilities to various government and private entities in Bangladesh. This process aligns with the guidelines set forth by the Energy and Mineral Resources Division and the subsequently issued 'CNG Rules 2005.' Once granted approval, these CNG filling stations operate under the licensing authority of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC).

As of June 2023, RPGCL has granted approval for the operation of a total of 603 CNG refueling stations and 59 vehicle conversion facilities across the country. These approvals have been issued to five different gas marketing companies. Additionally, RPGCL actively conducts monitoring and inspection activities, with a current count of 737 CNG stations and workshops under supervision.

3.4.2 License and Fee Renewal Actions by RPGCL:

Efforts have been made to introduce a one-time fee of Tk. 20,000.00 (twenty thousand), excluding VAT, for obtaining approval to operate CNG refueling stations and conversion plants for an additional 5-year period after the original 15-year period has expired. These actions are in accordance with Rule (4), Sub-rules (3), and (4) of the Compressed Natural Gas (CNG) Rules 2005.

3.4.3 Statement of Permission and Monitoring Activities for CNG Refueling Stations and Vehicle Conversion Workshops:

Fiscal Year	Approved CNG Refueling Stations (Nos)	CNG Conversion Workshops (Nos)	Converted Vehicles (Nos)	CNG Driven Vehicles (Nos)	Inspected CNG Refueling Stations & Conversion Workshops (Nos)	Remarks
From 1983 to June, 2015	589	59	220920	259050	60	*Approval granted in view of the judgment of the Hon'ble High Court. ** Includes 193242 CNG three-wheeler autorickshaws as per BRTA Oct'16 data.
2015-2016	1*		32289	34542	100	
2016-2017	5*		10916	204158	86	
2017-2018	3*		5381	5381	100	
2018-2019	-		1162	1162	100	
2019-2020	3*		368	368	101	
2020-2021	1*		514	514	80	
2021-2022	1*		642	642	60	
2022-2023	-		1771	1771	50	
Total	603		59	273963	**507588	

CNG is being supplied to about 5.076 lakh vehicles daily from the running CNG refueling stations. According to the MIS report of Petrobangla and Gas Distribution Company, about 98.54 mmcm of CNG is being used at the ongoing CNG refueling stations on a monthly average, which is about 4.35 percent of the country's total gas consumption.

3.4.4 Clearance Certificate Issuance for CNG-Related Goods:

RPGCL conducts thorough verification of import-related documents to ensure that authorized CNG refueling stations and conversion workshops import goods that meet the required quality and adhere to safety codes and standards. RPGCL takes the necessary steps through Petrobangla to obtain the Ministry's certificate for customs duty exemption on CNG-related imported goods, under SRO issued by the Government.

3.4.5 Inspection of CNG-Related Accidents:

After conducting physical inspections of accidents that occurred at CNG refueling stations and on roads and highways, RPGCL prepares recommendations and opinion reports outlining preventive measures. These reports are then shared with relevant departments, including Petrobangla, for implementation. Additionally, the company's continuous monitoring efforts have significantly reduced CNG-related accidents in the country by curbing the operation of unauthorised CNG refueling stations and conversion workshops, preventing the use of illegal and unauthorised CNG cylinders, dangerous vans, covered vans and other unauthorised vehicles and ensuring the safe supply and transportation of CNG. Notably, there were no CNG-related accidents during the financial year 2022-2023.

3.4.6 Raising Public Awareness about CNG:

- ❖ Regular issuance of public awareness circulars, published both on the company's website (www.rpgcl.org.bd) and in national newspapers.
- ❖ Provision of technical and safety training on CNG to 20 employees working in authorized CNG refueling stations and conversion workshops, conducted by skilled, experienced, and trained personnel from RPGCL.
- ❖ Displaying warning notices using LED moving displays and billboards at prominent locations within the company's central workshop to promote safety and awareness.

4.0 Financial activities of the company

4.1 Financial Status:

During the first few years since inception, the allocation made under the Annual Development Programme was the sole source of money for meeting the Company's expenditure. Later, the Company has borne its expenditure from the income earned through its own operations. This year an amount of Tk. 2,661.01 lakh has been added to net asset of the company excluding total expenditure. The key financial information for the year 2021-2022 and 2022-2023 of the Company is shown below:

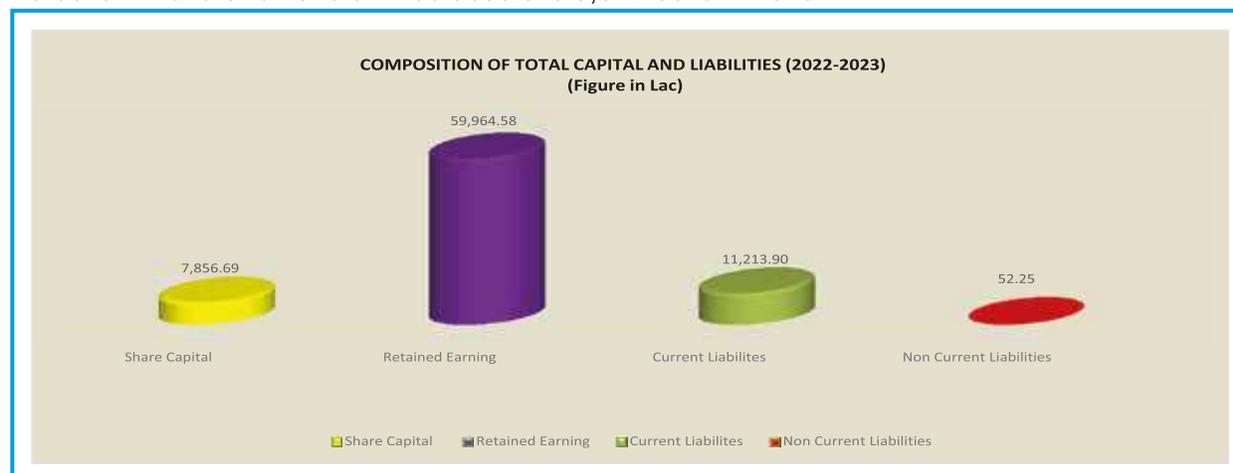
Description	Lakh Taka	
	2022-2023	2021-2022
• Total Revenue	5,766.66	6,487.60
• Total Expenditure	5,800.24	6,424.08
• Operating Profit/(Loss)	(33.58)	63.52
• Net Profit Before Tax	3,953.42	3,405.66
• Net Profit After Tax	2,661.01	2,004.76
• Earnings Per Share (EPS)	3.38	2.55

Here are some significant financial ratios for the company during the fiscal year 2022-2023:

Description	Minimum Ratio	2022-2023	2021-2022
• Debt to Equity Ratio	3:2	0.17:1	0.18:1
• Debt Service Coverage Ratio	Maximum 28%	141.35%	33.81%
• Net Average Return on Total Assets	5% or higher	102.78%	81.04%
• Current Ratio	2:1	6.39:1	6.20:1

4.2 Capital Structure:

The company's paid-up capital is 7,856.69 lakh Taka, and the accumulated retained earnings total 59,964.58 lakh Taka. Notably, during the 235th meeting of the company's board of directors and the 21st Annual General Meeting, a decision was made to transfer the accumulated proceeds in the equity capital to the paid-up capital account. At present, the company's long-term debt is 19.65 lakh Taka and its total fixed assets is 3,642.59 lakh Taka.



4.3 Sales Revenue:

The company's revenue in FY 2022-2023 declined compared to FY 2021-2022 due to shutdown of Kailashtila LPG plant, lower premium on condensate delivery income due to lower condensate volume and lower operational margin due to lower LNG import volume. The net revenue in the financial year 2022-2023 was Rs 5,766.66 lakhs which was Rs 6,487.60 lakhs in the financial year 2021-2022.

4.4 Debtors Realisation Activities:

In the fiscal year 2022-2023, the outstanding revenue amounted to 4,236.95 lakh Taka, equivalent to an average of 2.26 months of sales. In the preceding fiscal year 2021-2022, this figure was equivalent to an average of 2.30 months of sales. The company's efforts to recover outstanding dues have also been satisfactory during this year. However, it's important to note that there is a pending case in the High Court related to the collection of 248.92 lakh Taka in CNG sales from three dealers. It should be mentioned that these three dealers have already been blacklisted by RPGCL in the related businesses.

4.5 Payment of dues to SGFL and Petrobangla:

In the context of outstanding dues and settlements between RPGCL and SGFL, significant progress has indeed been made during this fiscal year. At the end of this financial year, SGFL owes Tk 280.01 lakh for NGL after adjustments of RPGCL's dues and payment of arrears, and Petrobangla has no dues for condensate supply. In FY 2022-2023, a payment of Tk. 300.00 lakh, paid to SGFL against the outstanding amount of Tk. 580.01 lakh.

4.6 Net Profit:

In the fiscal year 2022-2023, the company's net profit is 2,661.01 lakh taka. In the previous fiscal year 2021-2022, the company's profit was 2,004.76 lakh taka. The reduction in sales revenues this year can be attributed to several factors, including a three-fourths reduction in LNG operational margin, i.e., from Tk 0.20 to Tk 0.05 per cubic meter. Additionally, the Kailashtila LNG Fractionation Plant has been non-operational since September 2, 2020, which has also contributed to the decline in sales revenue.

4.7 Profit Before Tax:

The company's net profit before tax for the fiscal year 2022-2023 is 3,953.42 lakh taka after setting aside 5% for the Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) at year-end. In the previous fiscal year, the net profit before tax was 3,405.66 lakh taka.

4.8 Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF):

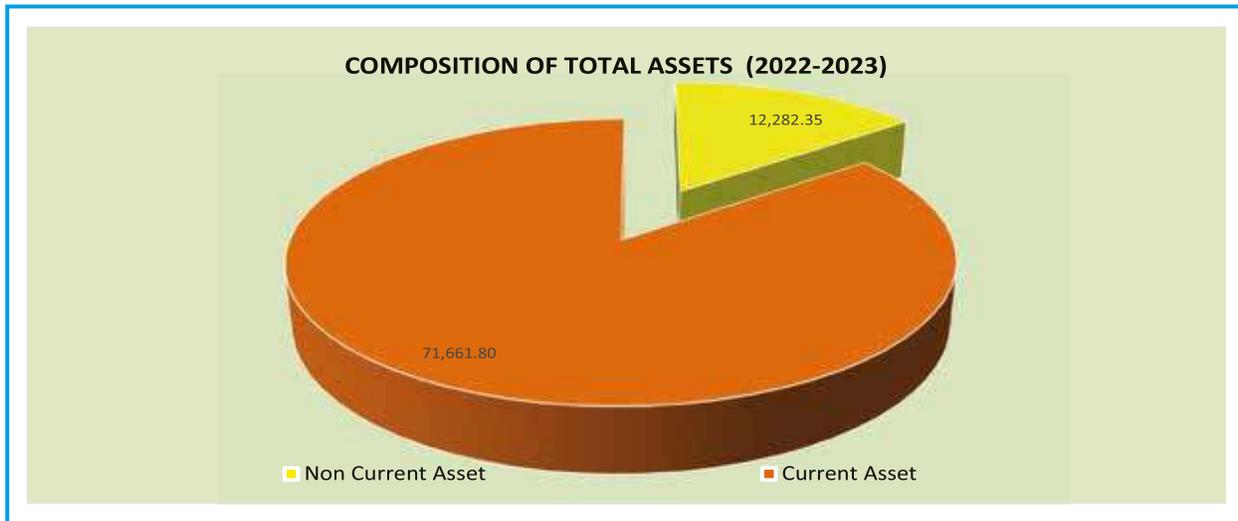
As per Section 234 (kha) of the Bangladesh Labor Act 2006, the Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) is calculated at a rate of 5% of the company's net profit. For the fiscal year 2022-2023, the amount allocated to this fund is Tk 208.07 lakhs. In the previous fiscal year, this allocation was Tk. 179.25 lakhs.

4.9 Rate of Return on Capital Employed:

For the fiscal year 2022-2023, the rate of return on the capital employed is 5.44%. In the previous fiscal year, this rate was 5.09%.

4.10 Rate of return on fixed assets:

In the fiscal year 2022-2023, the rate of return on fixed assets is 102.78%. In the previous fiscal year, this rate was 81.04%.



4.11 Rate of return on gross sales:

In the fiscal year 2022-2023, the total return on sales is 68.56%, while in the previous fiscal year 2021-2022, it was 52.49%.

4.12 Contribution to the National Exchequer:

In the fiscal year 2022-2023, the company deposited a total amount of 3,109.13 lakh Taka to the National Exchequer on payment of value-added tax, dividends, DSL, and corporate tax. This amount represents an increase compared to the previous fiscal year 2021-2022 when it was 2,199.57 lakh Taka.



5.0 Administrative Activities

The success and holistic development of any organization hinge significantly on its well-structured and robust administrative management. RPGCL's effective administrative management relies on the contributions of all levels of officers and employees, who leverage their individual experiences and skills from their respective positions to drive the company's growth.



Independence Day Observed.

5.1 Organizational Structure and Manpower of the Company:

The company's organizational structure comprises 7 divisions, 18 departments, and 35 branches, with a workforce of 198 employees in Grades 01-10 and 249 staff members in Grades 11-20, totalling 447 positions. Presently, there are 141 permanent employees (including deputation/attached) and 45 staff members, making a total of 186 permanent positions. Furthermore, the company has engaged 112 workers through outsourcing from supplier organizations. This year 33 officers have been promoted. 2 officers retired and 2 employees died.

5.2 Welfare Activities:

The company actively engages in various welfare-oriented activities. In the fiscal year 2022-2023, a substantial budget of Tk. 12,10,00,000/- (Twelve Crore Ten Lakhs) has been allocated to the 'Loans and Advances' sector within the company's financial resources. From this allocation, a significant sum of Tk. 11,96,62,869/- (Eleven Crore Ninety-Six Lakh Sixty-Two Thousand Eight Hundred and Seventy-Nine) has been disbursed as loans to 42 officers and employees. These loans are intended to support activities such as house construction, flat purchases, and land acquisition, all in accordance with the company's relevant policies. Additionally, five officers and employees have been granted a loan of Tk. 5.00 lakh each for the purpose of motorcycle purchases.

5.3 Education and Health Initiatives:

5.3.1 Educational Assistance Grants and Scholarships:

Recognizing the vital importance of education, the current government has prioritized this sector. Within the company, financial support is extended to employees' children for their educational pursuits, following the guidelines set forth by government directives. In the revised budget for the fiscal year 2022-2023, an allocation of BDT 10.00 lakh (Ten lakh) has been designated under the 'Education Scholarship' account. Furthermore, to foster the educational aspirations of employees' children and in acknowledgement of outstanding academic achievements, a dedicated education scholarship program has been established. This year, within the company's educational assistance program, scholarships have been granted to 41 deserving children of employees who have demonstrated exceptional excellence in their examinations. These scholarships aim to inspire and support their pursuit of higher education. In the fiscal year 2022-2023, a total sum of BDT 6,20,400 (Six lakh twenty thousand four hundred) has been disbursed for educational scholarships.

5.3.2 Healthcare Initiatives:

The health and well-being of employees are paramount for enhancing productivity within an organization. This company has implemented essential measures to safeguard the health of its employees. Presently, employees receive medical allowances in accordance with government guidelines. Additionally, the company's medical professionals offer healthcare services to employees and their family members, ensuring their well-being.

5.4 Environmental Conservation and Security Programs:

The well-being and the creation of a healthy work environment for the company's employees play a crucial role in enhancing overall efficiency. The company has implemented essential measures to ensure this. Currently, officers and employees receive a medical allowance at a rate determined by the government. Medical services are made available to employees and their family members through the company's medical professionals.

5.4.1 Environment Conservation:

In view of the world's climate change and environmental problems, it is a social and moral responsibility to play an effective role in its balanced solution. RPGCL has implemented commendable programs by expanding CNG operations and producing and marketing eco-friendly fuel LPG-MS, along with ensuring multi-use of natural gas to combat air pollution and the use of alternative fuels in vehicles. RPGCL has been making an important contribution to environmental conservation since the eighties by implementing various projects undertaken under development projects.

Officials and employees of the company have played a significant role in ensuring a pollution-free environment by participating in public awareness programs organized by public and private initiatives. Apart from this, RPGCL is playing a leading role in implementing the decisions of Petrobangla, i.e., the government's decision in the matter of LNG import to meet the growing energy demand of the country and sustainable development.

5.4.2 Tree Plantation Program:

Details of tree plantation based on establishment in FY 2022-2023:

Sl.No	Establishment Name	Fruit Trees	Timber Trees	Medicinal Plants	Flowering Plants	Total Number
1	Head Office and CNG Central Workshop Dhaka	23	4	5	618	650
2	Kailashtila LPG Plant, Gopalganj, Sylhet	408	204	11	412	1035
3	Ashuganj Condensate Handling Installation, Brahmanbaria	263	138	19	82	502
4	Dania Zonal Workshop, Raerbag, Dhaka	36	9	2	-	47

flowering plants and medicinal plants, during the fiscal year 2022-2023.

5.4.3 Security and Safety Measures:

Special emphasis is placed on overall security to ensure the smooth operational activities of the company. In this regard, the company's dedicated officers and employees have taken proactive measures, including installing an adequate number of CCTV cameras and implementing metal detectors, to strengthen security protocols at various company facilities. They leverage their knowledge and experience to diligently follow safety regulations, thereby enhancing security. Additionally, comprehensive site plans and facility-based security maps have been meticulously prepared to ensure seamless security measures. Firefighting arrangements are in place at all company establishments. Stringent access control measures are enforced to regulate the entry of outsiders and visitors. Currently, the company has deployed 19 armed Ansar members and 8 unarmed outsourced security personnel at its head office. Notably, there were no safety-related accidents within the company during the fiscal year 2022-2023.

5.5 Human Resource Development:

The cornerstone of human resource development lies in providing appropriate training. Training serves various key objectives, including fostering skill acquisition, nurturing talent development, increasing knowledge, instilling a strong work ethic, encouraging innovative thinking, and enhancing the overall quality of work. To achieve these goals, the company regularly conducts a variety of training seminars and workshops. These sessions are designed to familiarize employees with new technologies, knowledge, concepts, and modern working methods. The company's commitment to employee development is evident in its active promotion of participation in both local and international training programs. This approach enables employees to acquire new skills and knowledge. The annual workforce development plan encompasses provisions for training, APA, innovation, Citizen's Charter, GRS, RTI (Right to Information), and Integrity Strategy. For the fiscal year 2022-2023, the training program successfully met its objectives. Below, information regarding the training activities conducted during this period:

5.5.1 Local Training:

As part of our ongoing commitment to human resource development, we have conducted 45 training programs during the fiscal year 2022-2023. These programs covered a wide range of topics, including technical, information technology, financial, and administrative management. These training sessions were organized in collaboration with esteemed public-private training

institutes within the country, as well as RPGCL. We are proud to report that almost all of our officers and employees actively participated in these training programs. This dedicated effort in human resource capacity building resulted in a cumulative achievement of 26.9 man-hours during the year.



Mohammad Farque Hossen, Joint Secretary, EMRD addresses as a Resource Person in the Training Programme on 'Implementation of Annual Performance Agreement'.

5.5.2 Foreign Training:

During the fiscal year 2022-2023, in accordance with government directives pertaining to industrial, economic, and administrative management, a total of 07 officials had the opportunity to participate in various foreign visits, conferences, and workshops on different occasions. This exposure to international perspectives and practices contributes to our employees' professional growth and enhances our organizational capabilities.

5.5.3 Training on CNG Technology:

In the fiscal year 2022-2023, our commitment to promoting the safe use of CNG and developing expertise in the field led to the implementation of a training program titled 'Safe and Standard Use of CNG/Alternative Fuels.' This program was attended by 13 participants from non-governmental institutions. To date, a total of 1,225 individuals have benefited from this training, contributing to enhanced knowledge and safety in the use of CNG and alternative fuels.

5.6 Employee-Management Relationship:

Effective employee-management relations are pivotal to maintaining a healthy work environment, achieving set objectives, and ensuring productivity. In the fiscal year 2022-2023, the company's relationship between employees and management remained satisfactory, marked by mutual cooperation. Various issues that arose at different times were amicably resolved through mutual cooperation and bilateral discussions. To foster stronger interpersonal relationships, enthusiasm, and a dynamic work environment among our officers and employees, the company organized a

range of social and religious events during this year. These included annual sports competitions, cultural events, picnics, iftar gatherings, and celebrations of Eid-e-Milad-un-Nabi (peace be upon him). These activities have contributed to more harmonious and cordial employee-management relations. The company's commitment to skill development and efficiency improvement was evident through active employee participation at all levels in various developmental activities, furthering the company's commendable progress.



Presentation Awards at the Annual Picnic Event of RPGCL

5.7 Social Responsibilities:

25.00 (twenty five) lakhs allocated to the 'CSR' sector of the company in the financial year 2022-2023 according to the CSR policy and the decision of the 413th meeting of the board of directors of the company held on 18-05-2023, an office assistant of Energy and Mineral Resources Division related to kidney complications. 1.00 (one) lac financial assistance/grant has been provided in favour.

5.8 Observance of National Days:

RPGCL observes all national days with utmost dignity and respect. Important national occasions such as the historic 7th of March, which marks the 103rd birth anniversary of the Father of the Nation, Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, National Children's Day, National Mourning Day 2023, and other significant events are commemorated at RPGCL's main office in Mujib Corner. These observances include the laying of floral tributes at the Father of the Nation's monument, raising the national flag, and organizing prayer sessions. The company also celebrates the 58th birth anniversary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's youngest son, Sheikh Russell, and the 93rd birth anniversary of Bangamata Sheikh Fazilatunnesa Mujib. On these occasions, special prayers are held for Bangabandhu and his family members in the company's mosque. Additionally, RPGCL observes events such as Energy Security Day, Martyrs' Day, International Mother Language Day, Great Independence Day, Victory Day, and International Women's Day 2023 with great respect. These programs serve to foster a sense of patriotism

among the company's officers and employees."



Rally of RPGCL at National Mourning Day 2023.

5.9 Activities for Implementing Good Governance:

5.9.1 Implementation of Annual Performance Agreement (APA):



In line with the government's directive to maintain uninterrupted productivity and good governance in achieving the company's set goals and objectives within a specified period, an Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2022-2023 was executed with Petrobangla by formulating a plan at the beginning of the financial year 2022-2023. The agreement included areas of performance and areas of good governance and reforms -such as increasing energy security, ensuring environment-friendly energy supply and safe use, human resource skills development, good governance, and strengthened implementation of reformative (integrity, e-governance and innovation, grievance redressal mechanisms, service delivery commitments and right to information) activities.

Encouraging progress has been made in achieving the overall activities/objectives included in the Annual Performance Agreement during this financial year. The marks achieved in the evaluation of Petrobangla for the implementation of the annual performance agreement for the financial year 2022-2023 was 99.60%.

5.9.2 Integrity Strategy:



In the fiscal year 2022-2023, with the goal of implementing Integrity Strategy, the company adopted a well-defined strategic plan and monitoring framework. This strategy encompassed various activities, including conducting ethics committee meetings and ensuring the implementation of decisions made during these meetings, engaging with stakeholders, organizing integrity-focused training sessions, enhancing the working environment, submitting action plans and quarterly monitoring reports, recognizing and awarding awards for ethical practices, and publishing procurement plans on the company's website.

During this fiscal year, 4 individuals were honoured with the Integrity Award. RPGCL achieved a perfect score of 50 out of 50 marks in the successful implementation of its Integrity strategy.



Presenting Integrity Award to Managing Director of RPGCL by the Chairman, Petrobangla.

5.9.3 E-Governance and Innovation Initiatives:



The implementation of e-governance and innovation practices plays a pivotal role in enhancing the efficiency and skills of company employees while promoting good governance. These practices encompass innovative approaches and the utilization of information and communication technology to streamline and simplify citizen service delivery processes. The action plan devised for this purpose was successfully executed during the financial year 2022-2023.

Notably, the Computer Science and Engineering Department of Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET), has been entrusted with conducting a Need Analysis and related activities for the implementation of a unified Enterprise Resource Planning (ERP) system across Petrobangla and its 13 subsidiary companies. A functional description was provided by BUET on October 16, 2019, and RPGCL has offered valuable feedback on this description.

Furthermore, the Energy and Mineral Resources Division has made the decision to pilot the Government Resource Planning (GRP) software in four companies under Petrobangla and BPC, including Rupantarita Prakritick Gas Company Limited. Necessary actions will be taken in accordance with the provided instructions to advance these initiatives.

5.9.4 Right to Information and Grievance Redress System:



To facilitate citizen services in accordance with the Right to Information Act, information is provided upon request. Additionally, the company actively receives and addresses complaints, opinions, and suggestions related to promised services, service delivery methods, and service quality. Currently, the government's online Grievance Redress System (GRS) is utilized for receiving and resolving complaints from service users within the grievance redressal system.

5.9.5 Citizen's Charter:

The core concept of service delivery commitment is to ensure the easy and hassle-free provision of services within a specified timeframe and at a predetermined cost. To achieve this objective, the company has adopted citizen's charters. Accordingly, formal, internal, and citizen services are being realized.

5.9.6 Smart Technology (ICT):

The utilization of information and communication technology for both internal and external communication is essential for the implementation of the current government's vision of Smart Bangladesh. To achieve this goal, high-speed broadband internet service, in conjunction with computers, is being employed across all departments and establishments of the company. An interactive webpage (www.rpgcl.org.bd) containing information on all the company's development activities is operational. Furthermore, the company's website has been incorporated into the National Portal under the National Framework to support the realization of smart initiatives in line with the Government of the People's Republic of Bangladesh's Vision 2041.

Below is the latest information regarding the company's ICT:

- ❖ Regular upgrades of LAN and Wi-Fi systems are carried out to ensure secure internet usage within the company.
- ❖ The company's email service is securely managed through the National Data Center. In this regard, the company has a Service Level Agreement (SLA) with the Bangladesh Computer Council, which operates the National Data Center.
- ❖ The company utilizes a 171 Mbps internet bandwidth service from the Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL) for internet connectivity at its main office and a total of 5 other offices/establishments. Additionally, as a contingency, a private internet service provider is contracted to provide an additional 30 Mbps internet bandwidth connection.
- ❖ Continuous updates are made to all service sections on the company's website to ensure that they remain current.

6.0 Future plan of the company

- ❖ Construction of the 'Bangabandhu Sheikh Mujib LNG Terminal' with a capacity of 1000 MMCFD in Matarbari, Cox's Bazar, and expansion plans for the terminal based on demand;
- ❖ Ongoing process for hiring consultancy services related to LNG Terminal construction, LNG import, and commercial/economic/technical aspects;
- ❖ Plans to establish electric vehicle charging stations at the company's Central Workshop in Nikunja-2, Dhaka, and at Zonal Workshop, Dania;
- ❖ Construction of a modern multi-story building at the company's main office in Nikunja-2, Dhaka.

7.0 Developmental Activities

7.1 Tasks Implemented:

The company has undertaken various development projects within its facilities. Here are some of the ongoing activities:

- ❖ Repair and painting work at Ashuganj Condensate Handling Installation, RPGCL, Ashuganj, Brahmanbaria. This includes Condensate Storage Tanks, Condensate Delivery Pipelines, Steel Structure Jetty Bridge, mooring posts of the Pontoon Bridge, Pontoon, Ansar Shed, Security Post, Boundary Wall, and Storage tank yard wall.
- ❖ Supply and installation of drainage pipelines for Air Cools water, Auto Controller for Overhead reservoir Tank, Damp Proof plastering, Painting, and repair works for the Head office & Annex Building at RPGCL, Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.
- ❖ Supply and Installation of AC, Vertical Venetian blinds, Workstation, Painting, Renovation of Wash Rooms, and Electrification Works for the 1st Floor of RPGCL Bhaban at Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

Dear Shareholders,

To meet the growing energy demand and ensure the security of our nation, RPGCL has successfully contributed by supplying LNG to the national gas grid. We are committed to continuing our unwavering efforts in this significant endeavour, with the anticipation of contributing to the development and prosperity of our country.

I would like to extend my heartfelt congratulations, on behalf of the Board of Directors, to all the dedicated officers and employees of RPGCL at every level for their steadfast commitment to the company's overall progress during the fiscal year 2022-2023.

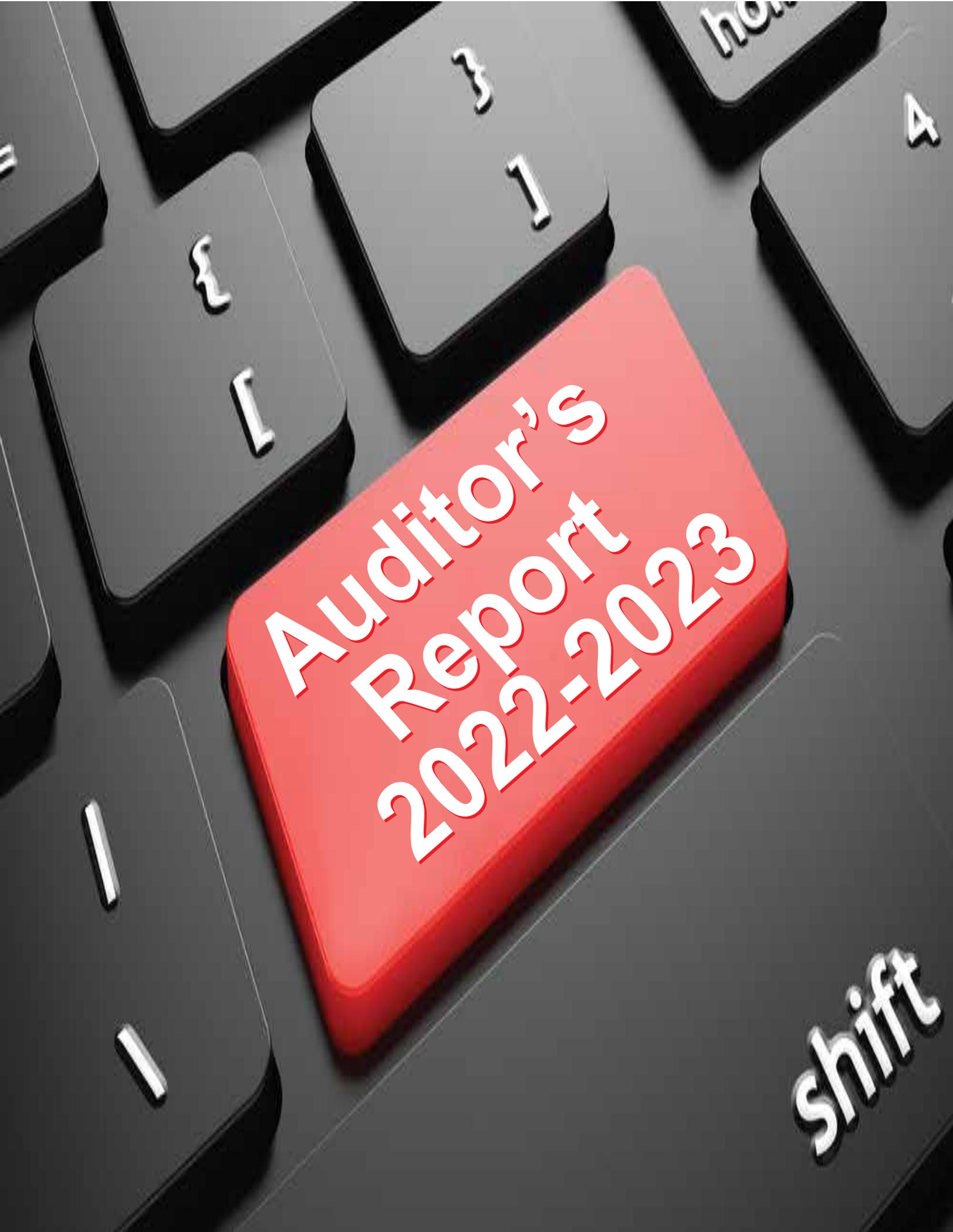
I would also like to express our gratitude to the respected shareholders of the company, the Energy and Mineral Resources Division, the Finance Division, the Planning Commission, the National Board of Revenue, all stakeholders, Petrobangla and its subsidiaries, BPC and its associated companies, as well as various organizations. Your cooperation has been instrumental in the advancement of our company.

In closing, I would like to express my sincere gratitude to all of you for attending the 36th Annual General Meeting of the Company. I kindly request your consideration and approval of the Audited Accounts, Statement of Accounts, Auditor's Report, and Board of Directors' Report for the fiscal year 2022-2023.

On behalf of the Board of Directors,



Chairman
RPGCL Board of Directors

A close-up photograph of a black computer keyboard. A single key is highlighted in a vibrant red color. The text 'Auditor's Report 2022-2023' is printed on this red key in a bold, white, sans-serif font, oriented diagonally from the top-left to the bottom-right. The surrounding keys are black with white characters, including a key with a tilde symbol (~), a key with a number 1, a key with a number 4, and a 'shift' key in the bottom right corner. The lighting creates soft shadows, emphasizing the three-dimensional nature of the keys.

**Auditor's
Report
2022-2023**

shift

**Independent Auditor's Report
To the Shareholders of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited
Report on the Audit of the Financial Statements**

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2023, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of cash flow and statement of changes in equity for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the, the financial position of the company as at 30 June 2023 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

- Party wise schedule and Party addresses of Receivable from Other Govt. Organization amounting Tk. 26,898,449 were not provided to us. In absence of such information balance confirmation letter could not be sent to such parties in order to obtain third party confirmation, also parties involved with the receivables could not be verified.
- External confirmations of the balances of trade receivable account amounting Tk. 230,413,046 as disclosed in note# 12.01 to the financial statements, except for receivable from KGDCL (LNG), were sought but yet to be received till the approval of the financial statements.

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

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the *Annual Report* other than the financial statements and our auditors' report thereon.



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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report the fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act, 1994 and the Securities and Exchange Rules 2020, we also report the following:

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

Dated, Dhaka 09 OCT 2023

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Reg. No.- CAF-001-111



Harun Mahmud FCA, Partner
Enrollment No.- 850

DVC: 2310160850 **AS778089**

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED

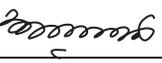
(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As at June 30, 2023

Particulars	Notes	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2023	30 June 2022
ASSETS:			
NON-CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4.00	364,258,645	405,629,227
Capital Work-in-Progress	4.01	-	13,783,313
Loan to GTCL- Non Current Portion	5.00	89,242,286	118,989,720
Investment in Top S & M Project (LNG)	6.00	44,000,000	44,000,000
Legal Consultant Project (LNG)		68,900,000	35,900,000
House Building Loan Interest Receivable		16,615,657	-
Deferred Tax Assets	7.00	315,458,950	329,336,586
Loan to Employees- Non Current Portion	8.00	329,759,114	219,518,983
		1,228,234,652	1,167,157,828
CURRENT ASSETS:			
Loan to GTCL- Current Portion	9.00	29,747,432	29,747,430
Loan to Employees - Current Portion	10.00	13,068,826	16,282,920
Inventories of Stores and Other Materials	11.00	109,517,954	164,943,037
Trade and Other Receivables	12.00	423,695,072	455,160,400
Advance, Deposits & Prepayments	13.00	59,953,366	64,389,517
Investment in FD Accounts	14.00	5,370,311,306	5,462,496,709
Inter Company Current Accounts	15.00	5,064,825	5,141,506
Current Tax Assets	16.00	191,039,118	161,826,175
Cash & Bank Balances	17.00	963,782,594	660,097,121
		7,166,180,493	7,020,084,814
TOTAL ASSETS		8,394,415,145	8,187,242,642
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES:			
EQUITY:			
Share Capital	18.00	785,668,540	785,668,540
Retained Earnings	19.00	5,996,457,660	5,789,713,734
		6,782,126,200	6,575,382,274
Depreciation Fund	20.00	485,673,517	454,545,665
NON-CURRENT LIABILITIES:			
Unsecured Loans (Local Sources)-Non Cur. Portion	21.00	-	1,964,728
Customers' Security Deposits	22.00	5,225,177	4,678,179
		5,225,177	6,642,907
CURRENT LIABILITIES:			
Unsecured Loan (Local Sources)-Current Portion	23.00	1,964,728	9,241,584
Creditors & Accruals	24.00	1,119,425,523	1,141,430,212
		1,121,390,251	1,150,671,796
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		8,394,415,145	8,187,242,642

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

			
Farid Ahmmad Company Secretary	Md. Safayetun General Manager (Finance)	Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	Dr. Md. Rafiqul Islam Director, RPGCL Board

As per report of date annexed



M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

DVC: 2310160850 **AS778089**

Dated: Dhaka 09 OCT 2023



RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED

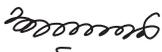
(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended June 30, 2023

Particulars	NOTES	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2023	30 June 2022
REVENUE:			
Sale of Compressed Natural Gas (CNG)	25.00	78,054,287	88,334,916
Sale of Liquefied Petroleum Gas (LPG)	26-(A)	112,663	-
Sale of High Speed Diesel (HSD)	26-(B)	-	430,435
Sale of Condensate	26-(C)	-	15,653,135
Sale of Off Spec Petrol	26-(D)	68,850,902	-
Premium on Condensate Delivery	27.00	136,150,555	197,904,319
LNG Operational Charge	28.00	287,259,409	340,498,723
Other Operational Income	29.00	6,238,270	5,938,864
		576,666,086	648,760,392
COST OF SALES:			
Cost of Feed Gas	30.00	59,385,922	66,789,508
Cost of NGL		48,810,835	-
Cost of Condensate		-	15,916,412
Cost of Fuel Gas		4,049,082	9,260,165
Carriage Outward		5,400	1,915,650
M.S. & H.S.D. Blending Cost		14,850	1,410,750
Transit Loss		-	1,938,639
Evaporation Loss	31.00	2,380,829	2,718,188
		114,646,918	99,949,312
		462,019,168	548,811,080
GROSS PROFIT			
Operating Expenses	32.00	405,981,782	447,909,640
Other Operating Expenses	33.00	4,233,418	6,702,292
Depreciation Expenses	Annexure-1	55,162,571	87,846,798
		465,377,771	542,458,730
		(3,358,603)	6,352,350
OPERATING PROFIT/ (LOSS)			
Other Non-Operating Income	34.00	25,313,526	5,588,145
Financial Gain	35.00	394,194,607	346,549,952
		416,149,530	358,490,447
PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO BENEFICIARIES' PROFIT PARTICIPATION FUND			
Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)	36.00	20,807,477	17,924,522
		395,342,053	340,565,925
PROFIT BEFORE TAX			
Current Tax Expenses		115,364,737	93,655,629
Deferred Tax Expense		13,877,635	46,433,896
Income Tax Expenses	37.00	129,242,372	140,089,525
		266,099,681	200,476,400
NET PROFIT AFTER TAX FOR THE YEAR			
		-	-
OTHER COMPREHENSIVE INCOME			
		266,099,681	200,476,400

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

			
Farid Ahmmad Company Secretary	Md. Safayetullah General Manager (Finance)	Rahman Majumder Managing Director	Engr. Md. Rafiqul Islam Director, RPGCL Board

As per report of date annexed



M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

DVC: 2310160850 **AS778089**

Dated: Dhaka 09 OCT 2023



RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petro Bangla)

Statement of Changes in Equity

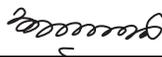
For the year ended June 30, 2023

Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2022	785,668,540	5,789,713,734	6,575,382,274
Net profit after tax for the year	-	266,099,681	266,099,681
Prior year adjustment (Correction of error)	-	(15,727,903)	(15,727,903)
Transferred to depreciation fund	-	(31,127,852)	(31,127,852)
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(12,500,000)	(12,500,000)
Balance as at 30.06.2023	785,668,540	5,996,457,660	6,782,126,200

For the year ended June 30, 2022

Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2021	785,668,540	5,298,002,777	6,083,671,317
Prior year effect for deferred tax recognition	-	375,770,482	375,770,482
Restated Opening Balance	785,668,540	5,673,773,259	6,083,671,317
Net profit after tax for the year	-	200,476,400	200,476,400
Prior year adjustment Correction of error	-	124,872	124,872
Transferred to depreciation fund	-	(59,660,797)	(59,660,797)
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(25,000,000)	(25,000,000)
Balance as at 30.06.2022	785,668,540	5,789,713,734	6,199,611,792

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

			
Farid Ahmmad Company Secretary	Md. Safayetullah General Manager (Finance)	Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	Dr. Md. Rafiqul Islam Director, RPGCL Board

As per report of date annexed

Dated: Dhaka 09 OCT 2023




M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310160850 AS778089

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED.

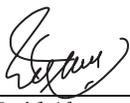
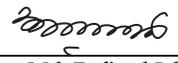
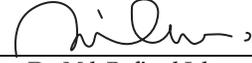
(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended June 30, 2023

PARTICULARS	AMOUNT IN TAKA	
	30 June 2023	30 June 2022
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Net Profit before Tax	395,342,053	340,565,925
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation charges for the year	55,162,571	87,846,798
Prior year's adjustment	(15,727,903)	124,872
	434,776,720	428,537,595
Changes in working capital components:		
Increase / (Decrease) in Creditor & Accruals	(22,004,689)	(1,053,212,412)
Decrease / (Increase) in Inventory	55,425,083	25,336,891
Decrease / (Increase) in Advance, Deposits & Prepayments	4,436,151	71,686,620
Decrease / (Increase) in Trade Accounts Receivable	31,465,328	97,228,788
Decrease / (Increase) in Group Company Current A/c.	76,681	(841,330)
Net cash provided by operating activities	504,175,274	(431,263,848)
Income tax paid	(144,577,679)	(136,517,110)
Net cash from operating activities	359,597,595	(567,780,959)
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Changes in Net Fixed Assets (including Capital in-progress)	(8,676)	(26,113,208)
Investment in Fixed Deposits	92,185,403	(303,923,857)
Interest receivable on house building loan	(16,615,657)	
Changes in Loan to Employees	(107,026,037)	13,917,939
Net Increase in Depreciation Fund (Int. Credited)	-	17,785,830
Investment Return from GTCL	29,747,432	29,747,430
Loan to Top S & M Project (Land Based LNG)	-	-
Legal Consultant Project (LNG)	(33,000,000)	(35,900,000)
Net cash used by investing activities	(34,717,535)	(304,485,866)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Net decrease in Long-term Loan (Local Sources)	(9,241,584)	(9,241,584)
Payment to National Exchequer as Dividend	(12,500,000)	(25,000,000)
Net Increase/Decrease in Customers Security Deposits	546,998	(2,213,500)
Net cash used by financing activities	(21,194,586)	(36,455,084)
Net increase/(decrease) in cash & cash equivalent	303,685,473	(908,721,908)
Opening cash & cash equivalents	660,097,121	1,568,819,030
Closing cash & cash equivalents	963,782,594	660,097,121

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

			
Farid Ahmmad Company Secretary	Md. Safayetur Rahman Majumder General Manager (Finance)	Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	Dr. Md. Rafiqul Islam Director, RPGCL Board

As per report of date annexed

Dated: Dhaka 09 OCT 2023




M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310160850AS778089

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Notes to the financial statements

For the year ended June 30, 2023

1.00 The Reporting Entity:

1.01 Formation and Legal Status:

The CNG Pilot Project was converted into a company in accordance with the Government decision. The company was incorporated as a Public Limited Company, under the Companies Act, 1913 on 1st January, 1987. The name of Compressed Natural Gas (CNG) Company Limited has been changed according to sub-section (5) of section-II, Act-VII (The Companies Act, 1913), under the style "Rupantarita Prakritik Gas Company Limited" with effect from 9th February, 1991 and the said company has been duly incorporated as a company under the provision of said Act (Ref, vide Registrar of Joint Stock Co, issue No. 03 dated 9th February, 1991 and vide Ministry of Commerce, Govt. of the Peoples' Republic of Bangladesh's order No. M. C. T/3/C. L-1/90/59 dated 9th February, 1991).

For change of the name, the company changed also their Memorandum and Articles of Association in the year 1991. All formalities relating to amendment of Memorandum of Association and amendment of Articles of Association had been observed by the company.

1.02 Address of Registered Office & Principal Place of Business:

The Registered office of the company is situated at RPGCL Bhaban, New Airport Road, Plot No-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

The address of operational head quarter is also at RPGCL Bhaban, New Airport Road, Plot No-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

1.03 Nature of Business :

The company is engaged mainly in the business as manufacturers/producers of LPG, MS, HSD by processing Natural Gas Liquids (NGL) & Condensate as well as CNG from Natural Gas. Very recently, the Company has done all LNG activities as per decision of Petrobangla.

2.00 Basis of Preparation, Presentation and Disclosure of Financial Statements:

Specific accounting policies were selected and applied for significant transactions and events that have a material effect within the framework of IAS-1 "Presentation of Financial Statements" in preparation and presentation of financial statements. Accounting and valuation methods are disclosed for reason of clarity. The entity classified the expenses using the function of expenses method as per IAS-1.

2.01 Accounting Convention and Assumption:

The financial statements except cash flows statement are prepared under the historical cost convention using accrual basis of accounting.

2.02 Statement of Compliance:

The financial statements have been prepared on going concern concept of IASs following accrual basis of accounting except for cash flow statement and specifically mention in otherwise in accordance with International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

2.03 Other Regulatory Compliance:

The entity also required to comply with the following laws and regulations in addition to the Companies Act-1994 above mentioned compliance:

- i) The Income Tax Ordinance, 1984
- ii) The Income Tax Rules, 1984
- iii) The Income Tax Act, 2023
- iv) The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- v) Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016
- vi) The Custom Act, 1969
- vii) Bangladesh Labor Law, 2006 (amended upto 2018)



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

2.04 Presentation of Financial Statements:

The presentation of these Financial Statements are in accordance with the guidelines provided by International Accounting Standards (IAS) "Presentation of Financial Statements", that comprises:

- Statement of Financial Position as at June 30, 2023
- Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2023
- Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2023
- Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2023
- Notes, comprising a summary of significant Accounting Policies and explanatory information for the year ended June 30, 2023

2.05 Use of Estimates and Judgement :

The preparation of financial statements requires the use of certain accounting estimates. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the accounting policies. The management applies possible judgment where requires in the preparation of financial statements. Changes in facts and circumstances may result in revised estimates and actual results could differ from the estimates.

Significant estimates made by management in the preparation of these financial statements include assumption used for depreciation , allowance for receivables and provisions for employees' benefits.

2.06 Going Concern:

The financial statements for the year under review have been prepared under the going concern IASs, as the management of the company believes that the company will continue in operation for foreseeable future and it has adequate resources to do so. The current credit facilities and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing businesses and operations.

2.07 Functional and Presentation Currency :

These financial statements are presented in Bangladeshi taka which is company's functional currency.

2.08 Applicable Accounting Standards:

The financial statements have been prepared in compliance with requirements of International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following IASs and IFRSs are applied for the preparation of the financial statements for the year under report:

Accounting Standards

IAS-01	Presentation of Financial Statements
IAS-02	Inventories
IAS-07	Statements of Cash Flows
IAS-08	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS-12	Income Taxes
IAS-16	Property, Plant and Equipment
IAS-19	Employee Benefits
IAS-23	Borrowing Costs
IAS-24	Related Party Disclosures
IAS-36	Impairment of Assets
IAS-37	Provision, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IAS-38	Intangible Assets
IFRS-7	Financial Instruments: Disclosure
IFRS-9	Financial Instruments
IFRS-13	Fair Value Measurements
IFRS-15	Revenue from Contract with Customers
IFRS-16	Leases

2.09 Reporting Period:

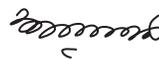
This accounting period of the company covers financial year form July, 01 to June, 30 and followed consistently.



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)

Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

2.10 Comparative Information:

Comparative information has been disclosed for all numerical information in the Financial Statements and also with narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period's Financial Statements.

2.11 Financial Structure:

The financial structure of the company comprises:
Equity, all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh.

2.12 Responsibility for Preparation and Presentation of Financial Statements:

The management of the entity is responsible for the preparation and presentation of financial statements as per the provisions of the framework for the "Presentation of Financial Statements" of International Accounting Standard (IAS)-1.

3.00 Summary of significant accounting policies

3.01 Recognition of Property, Plant and Equipment.

3.01.01 Initial Recognition:

Items of property, plant and equipment are measured initially at cost and subsequently at cost less accumulated depreciation in compliance with IAS-16. Property, plant and equipment the cost of requisition of an assets comprises its purchase price and any direct cost for bringing the assets to its working condition. Expenditures incurred after the assets have been put into use, such as repairs and maintenance is normally charged off revenue expenditure in the period in which it incurred. When parts of an item of property, plant and equipment have different useful life, they are accounted for as separate items of property, plant and equipment charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits.

3.01.02 Subsequent Expenditure on Property, Plant and Equipment:

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the entity and its cost can be measured reliably. The cost of the day-to-day servicing of property, plant and equipment are recognized in the statements of comprehensive income as incurred.

3.01.03 Freehold Assets:

Freehold land is stated at historical cost and other fixed assets are also stated at historical cost. Historical cost includes its purchase price and any directly attributed cost of bearing the assets to its working condition for its intended use inclusive of inward freight, duties, non-refundable taxes (a) the cost of site preparation, (b) initial delivery and handling costs, (c) installation costs, (d) professional fees such as for architects and engineers.

3.01.04 Depreciation:

In respect of all fixed assets other than leasehold and freehold land, depreciation is provided on straight line method at the rates significant to allocate historical cost over their expected useful lives. Depreciation is charged on addition from the subsequent month of acquisition/addition upto the date of disposal. The annual depreciation rates applicable to different categories of assets are as follows:

Catagories of Assets	Rate of Depreciation
Land Infrastructure	5%
Freehold Concrete	2.5%
Walls & store yards	5%
Furniture & Fixture	10%
Domestic Appliances	15%
Office Equipment	15%
Telecoms & Computer Equip.	15%
Workshop Furniture	15%



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

Tube wells & Ponds	10%
Other Equipment	15%
Light Vehicles	10%
Water Pipe Lines & Tanks	20%
Loose Tools	25%
Plant	10%
Other Construction	2.5%
Marine Craft	20%
Land	0%

Upon retirement of assets, the cost and related accumulated depreciation are eliminated from the accounts and resulting gain or loss is charged or credited to Income Statement.

3.02 Borrowing Costs:

Borrowing cost are classified into both current and non-current liabilities. In compliance with the IAS-23 (Borrowing costs), interest and other costs incurred by the entity in connection with the borrowing of funds are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

3.03 Inventories:

Closing stock of raw material is taken into consideration at cost price and finished product is considered at weighted average cost of raw material and net realizable sales value which ever is lower at the time of valuation inventory.

3.04 Trade Debtors:

These are carried forward at their original invoiced value.

3.05 Cash and Bank Balances:

Cash and Bank Balances comprise cash in hand, imprest fund and deposits held at call with banks which are held and available for use by the company without any restriction. There is insignificant risk of change in value of the same.

3.06 Advances:

All Advances are substantiated by appropriate subsidiary ledgers which are maintained properly.

3.07 Employees' Benefit:

The company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees.

i) A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which the company pays fixed contribution into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further amount. The company maintains Recognized Provident Fund for all permanent employees at which the company contribute @ 8.33% and employees @10% of Basic Salary the employees' Provident Fund obtained recognition from Income Tax Authority on 18 August 2011 which was effective from 08 February 2010 and is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria as specified for this purpose in IAS 19.

ii) The company makes provision of service Gratuity for its permanent employees @16.66% (i.e. equivalent to two months' last basic salary respectively) on basic salary at the end of the year It maintained under a Gratuity Trustee Board. A Welfare Fund managed by an Independent Board of Trustees for the benefit of employees.

iii) The company also recognizes a provision for Workers' Profit Participation Fund @5% of net profit before tax in accordance with the provision of Section-234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law-2006.

3.08 Revenue:

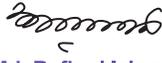
In compliance with the requirements of IFRS-15, revenue from sales of goods (MS, HSD, LPG, CNG); LNG operational margin, Premium on Condensate Delivery and others are measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of return or trade discount or volume rebates and recognized when the significant risks and rewards relating to the ownership of goods have been transferred to the buyers as well as recovery of the consideration is probable and amount of revenue can be measured reliably. Specific policies regarding the recognition of revenue are as below:



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)

Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

3.09 Revenue from Sales:

Bangladesh Energy Regulatory Commission on behalf of Government of Bangladesh sets sales price for CNG. Government of Bangladesh sets sales price for MS, HSD and LPG. Sales are valued on an accrued IAS basis, except in respect of penalties for late payment by customers. Sales are stated net of Government levies and taxes on sales and margin for other stakeholders.

3.10 Non-Operating Income:

Revenue received from other sources such as renewal fees of CNG filling station and workshops, forfeiture accounts, liquidated damage, profit on sale of stores, sale of tender documents, penalties service charges, interests on house building loan, motor cycle loan and computer loan are shown as non-operating income.

3.11 Income Taxes

Income tax expense comprises both current tax and deferred tax. Income tax expense is recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity in accordance with the requirements of IAS 12: Income Taxes.

(a) Current tax

Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using tax rate enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable or receivable in respect of previous years. The amount of current tax payable is the best estimate of the tax amount expected to be paid that reflects uncertainty related to income tax, if any. Current tax assets/liabilities are offset if certain criteria are met. It is measured using tax rates enacted or subsequently enacted at the reporting period. The applicable tax rate for Rupantarita Prakritik Gas Company Limited is currently 27.50% on tax basis of the Finance Act, 2023.

(b) Deferred Tax

Deferred Tax has been computed and accounted for in compliance with IAS 12 : Income Taxes. The company's policy of recognition of deferred tax assets/liabilities is based on temporary differences (Taxable or deductible) between the carrying amount (Book value) of assets and liabilities for financial reporting purposes and its tax base, and accordingly, deferred tax income/expenses has been considered to determine net profit after tax.

A deferred Tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available, against which temporary difference can be utilized. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.

3.12 Compliance with Local Laws:

The Financial Statements have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act-1994 and other relevant laws and rules in Bangladesh.

3.13 Related Party Disclosure:

During the period the company entered into a number of transactions with related parties in the normal courses of business on arm's length basis. The names of the related parties and nature of these transactions have been set as below in accordance with the provisions of "International Accounting Standard IAS 24: Related Party Disclosures".

Name of the Party	Relation	Nature of transaction	Amounts in Tk.
Petrobangla	Controlling Company	Condensate Delivery	4,666,005
Maddhapara Granite Mining Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	-
Barapukuria Coal Mining Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	41,868



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	(10,789)
Titas Gas Distribution Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	292,207
Bangladeh Gas Fields Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	(10,789)
Gas Transmission Company Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	(130,907)
Sylhet Gas Fields Limited	Entities under Common Control	Employees Benefite Related Debit/Credit Note	35,613
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd.	Entities under Common Control	LNG Operational Margin	72,501,801
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.	Entities under Common Control	LNG Operational Margin	25,644,288
Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd	Entities under Common Control	LNG Operational Margin	90,128,207

3.14 Events after Reporting Dates:

As per IAS-10, "Events After Reporting Period" are those events, favorable and unfavorable that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements is authorized for issue. Two types of events can be identified:

- Those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period (adjusting events after the reporting period) and
- Those that are indicative of conditions that arose after the reporting period (Non-adjusting events after the reporting period)

3.15 Statement of Cash Flows:

Statement of cash flows has been prepared in accordance with IAS-7 "Statement of Cash Flows" and the cash flows from operating activities have been presented under indirect method.

3.16 Provisions & Contingencies:

Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets are recognized in accordance with the guidelines of IAS-37.

3.17 Financial Risk Management Policies:

The management of the company has the overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. Financial Risk Management Policies require establishing standard procedures, identify and analyze the main risk to which the company is exposed and continuously deploying and managing risk management systems designed to eliminate or reduce the probability that risk will arise and to limit their impact.

The company is exposed to credit risk, liquidity risk and market risk.

3.18 Credit Risk:

Credit risk is the risk of the financial loss to the company if a customer or counter party to a financial instrument fails to meet its obligations and arises principally from the company's receivables from customers and investment securities.



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetur Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board

3.19 Liquidity Risk:

Liquidity Risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial assets or liabilities. The company approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risks in company's reputations.

3.20 Market Risk:

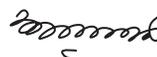
Market Risk is the risk that changes in the market prices, such as foreign exchange rate, interest rates and equity prices will affect the company's income or the value of its holdings of instruments. The objective of the market risk management is to manage and control risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.



Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



Md. Safayetun Rahman Majumder
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd
(A Company of Petrobangla)

Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Dr. Md. Rafiqul Islam
Director
RPGCL Board



আহ্বায়ক	জনাব মোঃ শাফায়েতুর রহমান মজুমদার মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)
সদস্য	জনাব ফরিদ আহম্মদ কোম্পানি সচিব
	জনাব মোঃ বুরহানুদ্দীন উপমহাব্যবস্থাপক (এইচআর)
	প্রকৌ. মোহাম্মদ আবদুল মুকিত উপমহাব্যবস্থাপক (এলএনজি)
সদস্য-সচিব	জনাব ষষ্ঠী কুমার দাশ উপব্যবস্থাপক (কোম্পানি সচিবালয়)
	জনাব মাসুদ রানা ফেরদৌস ব্যবস্থাপক (বোর্ড অ্যান্ড শেয়ার)

