



# ANNUAL REPORT

## 2024-2025

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



বার্ষিক প্রতিবেদন

**ANNUAL REPORT**

**2024-2025**



রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

**Rupantarita Prakritik Gas Company Limited**

(A Company of Petrobangla)

# CONTENTS

Company Profile	03
Company's Vision & Mission	04-05
Messages	06-09
Managing Director's Speech	10
Board of Directors	11-12
Shareholders	13-14
Notice of the 38th Annual General Meeting	15
Report of the Board of Directors	
■ Bangla	16-37
■ English	38-59
Audit Report	60-63
Statement of Financial Position	64
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	65
Statement of Changes in Equity	66
Statement of Cash Flows	67
Notes to the Financial Statements	68-74

## COMPANY PROFILE

- Name of the Company : Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)
- Registration : 1<sup>st</sup> January 1987
- Registered Office : Plot # 27, Nikunja # 2, New Airport Road Khilkhet, Dhaka-1229
- Contact : Tel- 41040229, 41040291, Fax-880-02-41040420  
IP Phone : 09617777555  
Website: [www.rpgcl.org.bd](http://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<sup>st</sup> January 1987)
- CNG Operational Activities Started : January 1987
- LNG Commercial Operation Date : 19<sup>th</sup> August 2018 (MLNG)  
30<sup>th</sup> April 2019 (Summit LNG)
- Revenue Earning Sources : i) RLNG Supply  
ii) Condensate Handling  
iii) CNG Conversion, Retest, Sales and Permission etc.
- Authorized Capital as on 30 June 2025 : Tk. 20,000.00 Lac
- Paid up Capital as on 30 June 2025 : Tk 78,56,68,540.00
- Total Sales during FY 2024-2025 :
 

CNG	:	1.1657	mmcm.
Cylinder retesting	:	926	Nos.
CNG Conversion	:	15	Nos.
Condensate Handling	:	12,06,96,816	Ltr.
RLNG	:	2,81,874.66	MMSCF
- Total Supply during FY 2024-2025
- Contribution to the National Exchequer during FY 2024-2025 : TK. 5190.10 Lac
- Net Profit before Tax during FY 2024-2025 : Tk. 16186.11 Lac
- Net Profit after Tax FY 2024-2025 : Tk. 9514.03 Lac
- Number of Permanent Employees : Officers :130, Staff : 35

## রূপকল্প

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে প্রাকৃতিক গ্যাস ও বিকল্প জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে টেকসই উন্নয়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন।

## VISION

To play a leading role in sustainable development by ensuring energy security through the supply of natural gas and alternative fuels.

## অভিলক্ষ্য

নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহে এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন, এলএনজি আমদানি, রি-গ্যাসিফিকেশন ও বিতরণ, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার এবং কনডেনসেট গ্রহণ ও সরবরাহে কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণ।

## MISSION

To take effective measures for ensuring uninterrupted fuel supply by establishing LNG terminals, importing LNG, performing re-gasification and distribution, promoting the use of alternative fuels in vehicles, and efficient handling and delivery of condensate.



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

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

১৬ নভেম্বর ২০২৫

## বার্ষিক

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের এই উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ উদ্যোগের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি হলো জাতীয় উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি। দেশের দ্রুত শিল্পায়ন, নগরায়ন ও অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সঙ্গে সঙ্গে জ্বালানির চাহিদাও ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ প্রেক্ষাপটে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ আমাদের জন্য যেমন একটি চ্যালেঞ্জ, তেমনি একটি সম্ভাবনাময় সুযোগও বটে।

সরকারের দূরদর্শী নেতৃত্বে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতে গৃহীত বিভিন্ন নীতি ও কৌশলের ফলে দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি, অভ্যন্তরীণ গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন, তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, নবায়নযোগ্য জ্বালানির সম্প্রসারণ এবং জ্বালানি দক্ষতা বৃদ্ধিতে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। অন্তর্বর্তীকালীন সরকার দায়িত্ব গ্রহণের পর অল্প সময়ের মধ্যেই এলএনজি আমদানির বকেয়া বিল পরিশোধে দৃশ্যমান সাফল্য এসেছে।

বৈশ্বিক জ্বালানি বাজারের অস্থিরতা সত্ত্বেও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এলএনজি সরবরাহকারী দেশগুলোর সঙ্গে নিবিড় সমন্বয়ের মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন এলএনজি সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে। এর ফলে দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন, শিল্প, বাণিজ্য ও আবাসিক খাতের কার্যক্রম স্বাভাবিক ও গতিশীল রয়েছে। এলএনজি ব্যবস্থাপনায় আরপিজিসিএল-এর দক্ষতা, পেশাদারিত্ব ও নিষ্ঠা দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা ও সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে, যা সত্যিই প্রশংসনীয়।

আমি আশা করি, আরপিজিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের মেধা, অভিজ্ঞতা ও দায়িত্ববোধের মাধ্যমে সরকারের গৃহীত নীতি ও কর্মসূচি সফলভাবে বাস্তবায়ন করে জ্বালানি খাতকে আরও সমৃদ্ধ ও টেকসই করে তুলবেন।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

  
মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বার্ষিক

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সার্বিক কর্মকাণ্ড সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে মর্মে আশা করছি।

শিল্প, বিদ্যুৎ, কৃষি, বাণিজ্যসহ অর্থনীতির প্রতিটি খাতে জ্বালানির ভূমিকা অপরিহার্য। একটি দেশের টেকসই অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম ভিত্তি হলো জ্বালানি নিরাপত্তা। এ লক্ষ্যে সরকার অভ্যন্তরীণ উৎস থেকে গ্যাস অনুসন্ধান ও আহরণের পাশাপাশি ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের জন্য তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করেছে।

বর্তমানে কক্সবাজারের মহেশখালীতে দুটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) রয়েছে। আরও দুটি নতুন FSRU স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। পাশাপাশি মাতারবাড়িতে একটি স্থলভিত্তিক (ল্যান্ডবেইজড) এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এসব কার্যকর উদ্যোগের মাধ্যমে ভবিষ্যতে দেশের জ্বালানি সরবরাহ ব্যবস্থা আরও স্থিতিশীল ও নির্ভরযোগ্য হয়ে উঠবে মর্মে আশা করছি।

পেট্রোবাংলার একটি রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে আরপিজিসিএল এলএনজি আমদানি ও জাতীয় ছিডে আরএলএনজি সরবরাহে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। কোম্পানিটি বিদ্যমান অবকাঠামোর সক্ষমতা বৃদ্ধি ও এলএনজি টার্মিনালের দক্ষ পরিচালনার মাধ্যমে দেশের মোট গ্যাস চাহিদার প্রায় ৩৭ শতাংশ পূরণে আবদান রাখছে, যা সত্যিই প্রশংসনীয়। আরপিজিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারী তাঁদের মেধা, দক্ষতা ও অভিজ্ঞতাকে কাজে লাগিয়ে নিষ্ঠা ও দায়িত্ববোধের সঙ্গে অর্পিত দায়িত্ব পালন করবেন এ প্রত্যাশা রাখছি।

আমি রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



চেয়ারম্যান  
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

## বার্ষিক

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, আয়-ব্যয়ের বিবরণ, সার্বিক কর্মকাণ্ড, বিদ্যমান চ্যালেঞ্জ এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার প্রতিফলন হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে অভ্যন্তরীণ উৎস থেকে গ্যাস উত্তোলনের পাশাপাশি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি)-এর ওপরও গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এলএনজি আমদানির পরিমাণ পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় বৃদ্ধি করা হয়েছে। অন্যদিকে, আন্তর্জাতিক বাজারে এলএনজি মূল্যের ওঠানামা বিবেচনায় জি-টু-জি ভিত্তিতে স্বল্পমেয়াদি এলএনজি আমদানির পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। প্রতিযোগিতামূলক দামে আন্তর্জাতিক বাজার থেকে এলএনজি সংগ্রহ করে জাতীয় খ্রিডে যুক্ত করার মাধ্যমে জ্বালানি সরবরাহ ব্যবস্থাকে আরও স্থিতিশীল ও টেকসই করা সম্ভব হয়েছে।

নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের ফলে দেশের শিল্পোন্নয়ন, আবাসিক খাত, বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সার উৎপাদন কার্যক্রম গতিশীল রয়েছে, যা জাতীয় অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে ইতিবাচক প্রভাব ফেলছে। এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমের সফলতায় আরপিজিসিএল দেশের জ্বালানি খাতকে শক্তিশালী করতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

আমি আশাবাদী যে, ভবিষ্যতের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলা ও জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ় করতে আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দায়িত্বশীলতা, নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সঙ্গে কাজ করে যাবেন।

আমি রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিটিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

  
মোঃ রেজাুলুর রহমান



মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা  
চেয়ারম্যান  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

## বার্ষিকী

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি প্রতিষ্ঠান। কোম্পানির ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে এ প্রতিষ্ঠানের ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের তথ্যসংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা আনন্দিত।

দেশের মূল্যবান সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার বহুমুখীকরণ এবং বায়ুদূষণ রোধে যানবাহনে সিএনজি'র ব্যবহার উৎসাহিতকরণের লক্ষ্যে ১৯৮৭ সালের ১ জানুয়ারি পেট্রোবাংলার একটি সাবসিডিয়ারি হিসেবে 'কম্প্রেসড ন্যাচারাল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড' প্রতিষ্ঠিত হয়। বাংলাদেশে সিএনজি প্রযুক্তির পথিকৃৎ হিসেবে এ কোম্পানি প্রথমে কাজ শুরু করে। পরবর্তীকাল ১৯৯১ সালে কোম্পানির পরিবর্তিত ও বর্ধিত কর্মপরিধির আলোকে এ প্রতিষ্ঠানের নাম পরিবর্তন করে রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল) রাখা হয়। ইতোমধ্যে আরপিজিসিএল দেশে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে এলএনজি কার্যক্রম বাস্তবায়নসহ অনেক তাৎপর্যপূর্ণ ভূমিকা পালনে সক্ষম হয়েছে।

দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ড গতিশীল রাখার স্বার্থে চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। দেশীয় গ্যাসক্ষেত্রসমূহের উৎপাদন হ্রাস ও শিল্পায়নের বিস্তৃতির ফলে সৃষ্ট গ্যাস ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে। উন্নত ও সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গঠনের লক্ষ্য বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে জ্বালানি নিরাপত্তার নিশ্চয়তা বিধান এক বিশেষ চ্যালেঞ্জ হিসাবে দেখা দিয়েছে। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় সরকার ও পেট্রোবাংলার দিকনির্দেশনা অনুসরণ করে আরপিজিসিএল সুস্পষ্ট কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে কাজ করে যাচ্ছে।

জনআকাজক্ষাকে সর্বোচ্চ গুরুত্ব দিয়ে আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ নিষ্ঠা, দক্ষতা ও পেশাদারিত্বের সঙ্গে দায়িত্ব পালন অব্যাহত রাখবেন বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি। কোম্পানির কার্যক্রম সুচারুভাবে পরিচালনায় সার্বিক পরামর্শ ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা এবং আরপিজিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের প্রতি কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। সেইসঙ্গে নিরলস কর্মপ্রচেষ্টার জন্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

আমি আরপিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর উন্নয়ন, সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করি।

মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা



## ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা অত্যন্ত আনন্দিত। এই প্রতিবেদনটি আমাদের সাফল্যের ধারাবাহিকতা, নিষ্ঠা ও দায়িত্ববোধের সাক্ষ্য বহন করে-যা ভবিষ্যতের উন্নয়ন অভিযাত্রায় আমাদের প্রেরণার উৎস হয়ে থাকবে।

আরপিজিসিএল দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। বর্তমানে কোম্পানিটি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, রিগ্যাসিফিকেশন এবং জাতীয় গ্যাসগ্রিডে সরবরাহসহ যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ, কনভারশন, সিলিন্ডার রি-টেস্ট, বেসরকারি খাতের সিএনজি কার্যক্রম তদারকি এবং কনভেনসেন্ট হ্যান্ডলিং কার্যক্রমে নিয়োজিত।

দেশে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে ২০১৮ সাল থেকে পেট্রোবাংলার পক্ষে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি, রি-গ্যাসিফিকেশন ও সরবরাহসহ মহেশখালীতে দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) বাণিজ্যিকভাবে পরিচালনা করা হচ্ছে। জি-টু-জি ভিত্তিতে সম্পাদিত দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় ওমান ও কাতার থেকে এবং স্পটমার্কেট থেকেও এলএনজি আমদানি অব্যাহত রয়েছে। তবে, স্পটমার্কেটে এলএনজির দাম ওঠানামার কারণে বর্তমানে স্পটমার্কেটের ওপর নির্ভরতা কিছুটা কমিয়ে অন্যান্য উৎস থেকে এলএনজি আমদানিতে গুরুত্বারোপ করা হয়েছে। এই পরিস্থিতিতে পাবলিক প্রকিউরমেন্ট রুলস অনুসরণে জি-টু-জি ভিত্তিতে স্বল্পমেয়াদে ওমান থেকে এলএনজি ক্রয়ের অনুমোদন পাওয়া গেছে, যা দেশের গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থাকে অধিকতর স্থিতিশীল রাখতে সহায়তা করছে।

এলএনজি আমদানির সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে একটি ল্যান্ডবেইজড এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের বিষয়ে সরকারের নীতিগত অনুমোদন পাওয়া গেছে। মাতারবাড়িতে ল্যান্ডবেইজড টার্মিনাল স্থাপিত হলে আরএলএনজি সরবরাহ ব্যবস্থার সক্ষমতা ও নির্ভরযোগ্যতা আরও বৃদ্ধি পাবে। এ প্রকল্পটি সরকারি ও বেসরকারি অংশীদারিত্বে (পিপিপি মডেলে) বাস্তবায়িত হবে। অন্যদিকে, ভোলার দুইটি গ্যাসক্ষেত্র থেকে অতিরিক্ত গ্যাস তরলীকৃত আকারে মূল ভূখণ্ডে এনে শিল্পখাতে সরবরাহের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এতে দেশের অভ্যন্তরীণ গ্যাসসম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত হবে এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে শিল্পপ্রতিষ্ঠানসমূহ পূর্ণ সক্ষমতায় উৎপাদন চালাতে সক্ষম হবে, যা জাতীয় অর্থনীতিকে আরও গতিশীল করবে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ১০,০৫৮.২৯ লক্ষ টাকা। এর বিপরীতে মোট রাজস্ব ব্যয় হয়েছে ৪,৯১২.৮৯ লক্ষ টাকা। এ বছরে আরপিজিসিএল আয়কর বাবদ ৪,৪৫১.৬১ লক্ষ টাকা, মূল্য সংযোজন কর ৪৩৮.৪৯ লক্ষ টাকা এবং লভ্যাংশ ৩০০.০০ লক্ষ টাকাসহ মোট ৫,১৯০.১০ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে করপূর্ব মুনাফা অর্জিত হয়েছে ১৬,১৮৬.১১ লক্ষ টাকা, যা গতবছরের তুলনায় ৯১.০১% বেশি।

কোম্পানির এই ধারাবাহিক সাফল্যের পেছনে সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিকনির্দেশনার জন্য আমি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা, পেট্রোবাংলা, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ এবং সংশ্লিষ্ট সকল প্রতিষ্ঠানকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাই। একইসঙ্গে, কোম্পানির অগ্রগতির মূল চালিকাশক্তি হিসেবে নিরলস পরিশ্রম করে যাওয়া সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকেও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

আমি বিশ্বাস করি, কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাঁদের দায়িত্ব পালনে দক্ষতা, নিষ্ঠা ও পেশাদারিত্ব প্রদর্শন করে ভবিষ্যতেও এর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখবেন। আমি আরপিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর সাফল্য, স্থিতিশীলতা ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম

## আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা  
চেয়ারম্যান  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মোঃ নূরুল আলম মিয়া  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মোহাম্মদ ইকবাল  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মোঃ ওয়াছিম জাব্বার  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



অধ্যাপক ড. মুহাম্মদ ইসমাইল  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মোঃ কামাল আতাহার হোসেন  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



দেওয়ান মোহাম্মদ তাজুল ইসলাম  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



মুহাম্মদ নাজমুল হক  
পরিচালক  
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



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

## আরপিজিসিএল-এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ



মোঃ রেজানুর রহমান  
চেয়ারম্যান  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



এস এম মাহবুব আলম  
পরিচালক (প্রশাসন)  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



এ কে এম মিজানুর রহমান  
পরিচালক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী  
পরিচালক (পরিকল্পনা)  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম  
পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স)  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



মোঃ আমজাদ হোসেন  
সচিব (উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক)  
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী  
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা

সূত্র নং : ২৮.১৯.০০০০.২০৩.৩৬.০০১.২৫.১৮০২

তারিখ : ২৫ নভেম্বর ২০২৫ খ্রিষ্টাব্দ  
১০ অগ্রহায়ণ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ

**৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ**

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৭ ডিসেম্বর ২০২৫ (০২ পৌষ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ), বুধবার, সন্ধ্যা ৬:৩০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ডরুম, পেট্রোসেন্টার ৪র্থ তলা, ৩ কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

**আলোচ্যসূচি :**

- ১। কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন অবহিতকরণ;
- ৩। কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। আরপিজিসিএল-এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। আরপিজিসিএল-এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও তা পরিশোধের অনুমোদন;
- ৬। কোম্পানির ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের হিসাব নিরীক্ষণের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ৭। সরকার কর্তৃক পর্ষদ পরিচালক মনোনয়ন/অবসর গ্রহণ/পরিবর্তন ও কোম্পানি আইন অনুযায়ী তা নিয়মিতকরণ, পর্ষদ পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও তদস্থলে পরিচালক পুনর্নিয়োগ এবং পরিচালনা পর্ষদ পুনর্গঠন;
- ৮। বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে (কোম্পানির ৪৩২তম বোর্ড সিদ্ধান্তের অনুবৃত্তিক্রমে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয় অনুরোধ জানানো হলো। উল্লেখ্য, কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে প্রতিনিধি মনোনয়ন করতে পারবেন।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে  
  
ফরিদ আহম্মদ  
কোম্পানি সচিব  
ফোন: ৪১০৪০৩৬২ (অফিস)

সংযুক্তি : বর্ণনামত।

বিতরণ: (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়)

**শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :**

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

**পরিচালকবৃন্দ :**

- ১। জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা, চেয়ারম্যান, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। জনাব মোঃ নুরুল আলম মিয়া, পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব মোহাম্মদ ইকবাল, প্রাক্তন চেয়ারম্যান বিসিআইসি ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। জনাব মোঃ ওয়াছিম জাব্বার, সাবেক অতিরিক্ত সচিব ও সাবেক মহাপরিচালক, বিপিআই এবং পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। অধ্যাপক ড. মুহাম্মদ ইসমাইল, উপচার্য নোয়াখালী বিজ্ঞান ও প্রযুক্তি বিশ্ববিদ্যালয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। জনাব মোঃ কামাল আতাহার হোসেন, প্রধান (অতিরিক্ত সচিব), শিল্প ও শক্তি বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। দেওয়ান মোহাম্মদ তাজুল ইসলাম, উপসচিব (পরিকল্পনা-৩ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৮। জনাব মুহাম্মদ নাজমুল হক, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৯। প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, আরপিজিসিএল ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

**অনুলিপি :**

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটি কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭;
- ২। নিবন্ধক, যৌথমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৪। খান ওহাব শফিক রহমান এড কোং চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস্, রূপালী বীমা ভবন, ৭ রাজউক অ্যাডভান্সড, মতিবিল, ঢাকা-১০০০; এবং
- ৫। অফিস কপি।

## রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাই।

দেশের মূল্যবান খনিজসম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুমাত্রিক ব্যবহার, যানবাহনে পরিবেশবান্ধব বিকল্প জ্বালানি ব্যবহারের মাধ্যমে বায়ুদূষণরোধ এবং জ্বালানি আমদানির নির্ভরতা হ্রাসের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ের লক্ষ্যে ১ জানুয়ারি ১৯৮৭ 'কমপ্রেসড ন্যাচারাল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড' গঠন করা হয়। পরবর্তীকালে কোম্পানির পরিবর্তিত ও বর্ধিত কর্মপরিসর আলোকে ৯ ফেব্রুয়ারি ১৯৯১ কোম্পানির নাম পরিবর্তন করে 'রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)' রাখা হয়।

দেশে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে আরপিজিসিএল বর্তমানে টেকসই উন্নয়ন অর্জন-এ এবং কোম্পানির রূপকল্প অর্জনের লক্ষ্যে বিকল্প জ্বালানি হিসেবে এলএনজি আমদানি, এলএনজি টার্মিনাল উন্নয়ন এবং এলএনজি ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার দায়িত্ব পালন করছে। এছাড়া, আরপিজিসিএল পরিবেশ উন্নয়নে যানবাহনে সিএনজি (সংকুচিত প্রাকৃতিক গ্যাস) ব্যবহার, অবকাঠামো তদারকি, বাণিজ্যিক পরিচালনা-সম্প্রসারণের দায়িত্ব পালন এবং আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনভেনসেন্ট হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনা করছে।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

ছাত্র-জনতার গণঅভ্যুত্থানের মাধ্যমে গঠিত বর্তমান সরকার প্রতিযোগিতামূলক ও শক্তিশালী অর্থনীতি এবং ন্যায্যভিত্তিক ও বৈষম্যহীন সমাজব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে কাজ করে যাচ্ছে। এ লক্ষ্যে দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় বিকল্প জ্বালানি হিসাবে এলএনজি আমদানি, এলএনজি টার্মিনাল উন্নয়ন এবং এলএনজির সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে আরপিজিসিএল নিরলস প্রচেষ্টা ও গৌরবদীপ্ত পথ চলা অব্যাহত রাখছে।



কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদ ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

আরপিজিসিএল বিগত বছরসমূহের ন্যায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরেও সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হয়েছে। বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমণ্ডলির পক্ষ থেকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সংবলিত পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, নিরীক্ষা প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী উপস্থাপন করা হলো।

### কোম্পানির পরিচালন কার্যক্রম

আরপিজিসিএল-এর এলএনজি ডিভিশনের আওতায় এলএনজি টার্মিনাল ডেভেলপমেন্ট, এলএনজি আমদানি, রিগ্যাসিফাই ও জাতীয় খ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ কার্যক্রম ২০১৬ সন থেকে পরিচালিত হচ্ছে। অপারেশন ডিভিশনের আওতায় বর্তমানে আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট হ্যান্ডলিং কার্যক্রম ২০০১ সন থেকে পরিচালিত হচ্ছে। সিএনজি ডিভিশনের আওতায় ঢাকায় যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর, সিলিভার রিটেস্ট ও রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে সিএনজি সরবরাহসহ সিএনজি সংশ্লিষ্ট সেবা ১৯৮৭ সন থেকে প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, সারাদেশে সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপ স্থাপন অনুমোদন এবং পরিচালনা মনিটরিং করা হচ্ছে।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব মোঃ রেজানুর রহমান-এর আরপিজিসিএল পরিদর্শন।

#### ১.১। এলএনজি কার্যক্রম

দেশে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে দেশীয় উৎপাদন বৃদ্ধির কার্যক্রম গ্রহণের পাশাপাশি এলএনজি আমদানি অপরিহার্য হয়ে পড়ে। ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মোকাবেলায় সরকারি সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে আরপিজিসিএল দেশে এলএনজি টার্মিনাল (ভাসমান ও স্থলভিত্তিক) স্থাপনসহ এলএনজি সংক্রান্ত বহুমুখি কার্যাবলি বাস্তবায়ন করছে।

#### ১.২। এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন

প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের ঘাটতি নিরসনে স্বল্প সময়ে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে Floating Storage Regasification Unit (FSRU) বা ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কক্সবাজার জেলার মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল ২০১৮ এবং ২০১৯ সনে স্থাপন করা হয়েছে, যেগুলোর সমন্বিত রিগ্যাসিফিকেশন ক্ষমতা দৈনিক ১১০০ মিলিয়ন কিউবিক ফিট (এমএমসিএফ)।

#### ❖ Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক FSRU স্থাপন

Excelerate Energy Bangladesh Limited (Excelerate Energy USA-এর একটি প্রতিষ্ঠান)-এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে ৫০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের লক্ষ্যে ১৮ জুলাই

২০১৬ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার সঙ্গে EEBL-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ১৯ আগস্ট ২০১৮ থেকে বাণিজ্যিকভাবে এ টার্মিনালের (MLNG) মাধ্যমে জাতীয় গ্যাসখিঁড়ে Regasified LNG (RLNG) সরবরাহ শুরু হয়। উল্লেখ্য, ২০২৪ সনে মহেশখালী Terminal (MLNG)-এর রিগ্যাসিফিকেশন ক্ষমতা দৈনিক ১০০ এমএমসিএফ বৃদ্ধি করে দৈনিক ৬০০ এমএমসিএফ-এ উন্নীত করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বর্ণিত টার্মিনাল থেকে দৈনিক ৪৩০.৩৬ এমএমসিএফ হারে জাতীয় গ্যাস খিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব জনাব মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম, বিদ্যুৎ বিভাগের সচিব জনাব ফারজানা মমতাজ, পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব মোঃ রেজানুর রহমান ও অন্যান্য উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ কক্সবাজারের মহেশখালীতে এলএনজি কার্যক্রম পরিদর্শন করেন।

### ❖ Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd., Bangladesh কর্তৃক FSRU স্থাপন

Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. (SLTCPL)-এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে BOOT ভিত্তিতে ৫০০ এমএমসিএফ ডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের লক্ষ্যে গত ২০ এপ্রিল ২০১৭ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও SLTCPL-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। FSRU স্থাপনের সামগ্রিক কার্যক্রম সম্পন্ন পর ৩০ এপ্রিল ২০১৯ তারিখ থেকে বাণিজ্যিকভাবে Summit LNG টার্মিনালের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাসখিঁড়ে RLNG সরবরাহ শুরু হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বর্ণিত টার্মিনাল থেকে দৈনিক ৩৪১.৯০ এমএমসিএফ হারে জাতীয় গ্যাস খিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।

#### ১.৩। এলএনজি আমদানি

##### ১.৩.১। QatarEnergy LNG (S3), Qatar

দীর্ঘমেয়াদে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে QatarEnergy LNG (S3), Qatar-এর সঙ্গে ২০১৮ সন থেকে ১৫ বছর মেয়াদে ১.৮-২.৫ মিলিয়ন টন পার এ্যানাম (এমটিপিএ) এলএনজি সরবরাহ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে QatarEnergy থেকে ৪০টি কার্গোর মাধ্যমে ২.৪৬ মিলিয়ন টন এলএনজি (৫.৫৯ মিলিয়ন ঘনমিটার) আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, ২৪ এপ্রিল ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত QE(S3) মোট ২৭৩টি কার্গোর মাধ্যমে সর্বমোট ১৬.৮০ মিলিয়ন টন (৩৮.১৪ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়।

##### ১.৩.২। OQ Trading Ltd. (OQT), Oman

দীর্ঘমেয়াদে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে OQ Trading Ltd. (OQT), Oman-এর সঙ্গে ২০১৯ সন থেকে ১০ বছর মেয়াদে ১.০-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি সরবরাহের চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে OQT, Oman থেকে ১৪টি কার্গোর

মাধ্যমে ০.৮৬ মিলিয়ন টন (১.৯৫ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, ৩১ জানুয়ারি ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ১২৪টি কার্গোর মাধ্যমে OQT, Oman থেকে মোট ৭.৭৪ মিলিয়ন টন (১৭.৬৪ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়।

### ১.৩.৩ | Excelerate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP), USA

দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় EGMLP থেকে এলএনজি আমদানির জন্য ৮ নভেম্বর ২০২৩ পেট্রোবাংলা ও EGMLP-এর মধ্যে Sales and Purchase Agreement (SPA) স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী জানুয়ারি ২০২৬ থেকে ১৫ বছর মেয়াদে EGMLP থেকে ১৪-১৬টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৮৫ - ১.০ এমটিপিএ এলএনজি আমদানি করা হবে।

### ১.৩.৪ | QatarEnergy Trading LLC (QET), Qatar

QatarEnergy Trading LLC থেকে জানুয়ারি ২০২৬ থেকে ১৫ বছর মেয়াদে এলএনজি আমদানির জন্য ৩০ মে ২০২৩ পেট্রোবাংলা ও Qatar Energy Trading LLC এর মধ্যে SPA স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি মোতাবেক জানুয়ারি ২০২৬ থেকে প্রতিবছর ১২-২৪টি কার্গোর মাধ্যমে ০.৭৫-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি আমদানি করা হবে।



আমদানিকৃত এলএনজি কার্গো।

### ১.৩.৫ | OQ Trading Ltd. (OQT), UAE

OQT, UAE থেকে জানুয়ারি ২০২৬ থেকে ১০ বছর মেয়াদে এলএনজি আমদানির জন্য ১৯ জুন ২০২৩ পেট্রোবাংলা ও OQT, UAE এর মধ্যে SPA স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি মোতাবেক ২০২৬ সন থেকে প্রতিবছর ০৪-২৪টি কার্গোর মাধ্যমে ০.২৫-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি আমদানি করা হবে। ফেব্রুয়ারি ২০২৬ হতে এলএনজি সরবরাহ শুরু হবে।

### ১.৩.৬ | স্পট মার্কেট

প্রতিযোগিতামূলক মূল্যে স্পট মার্কেট থেকে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে পিপিআর, ২০০৮ অনুসরণে ২৩টি প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে পেট্রোবাংলার Master Sale and Purchase Agreement (MSPA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। স্পট মার্কেট থেকে ২৫ সেপ্টেম্বর ২০২০ ১ম এলএনজি কার্গো আমদানি করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৪০টি কার্গোর মাধ্যমে ২.৪৯ মিলিয়ন টন এলএনজি (৫.৭০ মিলিয়ন ঘনমিটার) আমদানি করা হয়। উল্লেখ্য, শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত স্পট মার্কেট থেকে ১০৭টি কার্গোর মাধ্যমে মোট ৬.৭০ মিলিয়ন টন (১৫.২৮ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে।

### ১.৩.৭। স্বল্পমেয়াদি ভিত্তিতে OQ Trading Limited (OQT), UAE

স্বল্পমেয়াদি প্রক্রিয়ায় এলএনজি আমদানির জন্য OQ Trading Limited, UAE-এর সঙ্গে ২২ জুলাই ২০২৫ পেট্রোবাংলার চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। আগস্ট-ডিসেম্বর ২০২৫ সময়ে ৫টি কার্গো এবং জানুয়ারি-ডিসেম্বর ২০২৬ সময়ে ১২টি কার্গোর মাধ্যমে এলএনজি আমদানি করা হবে।



পেট্রোবাংলার সাথে OQ Trading Limited-এর স্বল্পমেয়াদি এলএনজি আমদানি সংক্রান্ত চুক্তি স্বাক্ষর।

### ১.৩.৮। Qatar Energy, OQT এবং স্পট মার্কেট থেকে আমদানিকৃত এলএনজির তথ্য

অর্থবছর	এলএনজি আমদানি											
	Qatar Energy, Qatar			OQT, Oman			স্পট মার্কেট			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
২০২৩-২০২৪	৪০	৫.৬০	২.৪৭	১৭	২.৩৮	১.০৪	২৬	৩.৬৯	১.৬৩	৮৩	১১.৬৭	৫.১৪
২০২৪-২০২৫	৪০	৫.৫৯	২.৪৬	১৪	১.৯৫	০.৮৬	৪০	৫.৭০	২.৪৯	৯৪	১৩.২৪	৫.৮১
সর্বমোট	২৭৩	৩৮.১৪	১৬.৮	১২৪	১৭.৬৪	৭.৭৪	১০৭	১৫.২৮	৬.৭০	৫০৪	৭১.০৬	৩১.২৪

### ১.৪। আরএলএনজি সরবরাহ

#### ১.৪.১। Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL)

কক্সবাজারের মহেশখালীতে EEBL (Excelerate Energy USA এর একটি প্রতিষ্ঠান) কর্তৃক স্থাপিত ভাসমান MLNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে ৪,৪৪৬.৯০ মিলিয়ন ঘনমিটার (১৫৭,০৮২.৩৩ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত সর্বমোট ২৩,৮৩৬.৮৫ মিলিয়ন ঘনমিটার (৮৪২,৬০৬.৩৮ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।

### ১.৪.২ | Summit LNG Terminal Co.(Pvt.) Ltd.

কক্সবাজারের মহেশখালীতে Summit LNG Terminal Co.(Pvt.) Ltd. কর্তৃক স্থাপিত ভাসমান Summit LNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জাতীয় গ্যাসখিঁড়ে ৩,৫৩৩.৭০ মিলিয়ন ঘনমিটার (১২৪,৭৯২.৩৩ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ১৮,৮৫১.১৬ মিলিয়ন ঘনমিটার (৬৬৫,৭২৩.০২ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।

### ১.৪.৩ | জাতীয় গ্যাস-খিঁড়ে সরবরাহকৃত আরএলএনজি-এর তথ্য

অর্থবছর	জাতীয় গ্যাস খিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহ						জাতীয় গ্যাসখিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহের দৈনিক গড় মিলিয়ন ঘনফুট
	মহেশখালী Terminal (MLNG) (১৯ আগস্ট ২০১৮ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত)		Summit LNG টার্মিনাল (৩০ এপ্রিল ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ 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	৩৬৬.৭৩
২০১৯-২০২০	২,৯১২.৬৯	১০২,৮৬০.৬৭	২,৮৩২.১৯	১০০,০১৬.৯৬	৫,৭৪৪.৮৮	২০২,৮৭৭.৬৩	৫৫৪.৩১
২০২০-২০২১	২,৬১১.১৩	৯২,২১১.১১	৩,৫০৮.১১	১২৩,৮৮৭.৭৯	৬,১১৯.২৪	২১৬,০৯৮.৯০	৫৯২.০৫
২০২১-২০২২	৩,৮৭১.৮২	১৩৬,৮১১.০৬	২,৯৩৮.১৫	১০৩,৭৫৯.৯০	৬,৮০৯.৯৭	২৪০,৫৭০.৯৭	৬৫৯.১০
২০২২-২০২৩	২,৯৬২.৭৯	১০৫,১৭৭.২০	২,৭৮২.৪০	৯৮,২৫৯.৫৯	৫,৭৪৫.১৯	২০৩,৪৩৬.৮১	৫৫৭.৩৬
২০২৩-২০২৪	৪,০২৮.৯৮	১৪২,৪৩০.৩৬	২,৯৭৭.৬৩	১০৫,১৫৪.১১	৭,০০৬.৬১	২৪৭,৫৮৪.৪৭	৬৭৬.৪৬
২০২৪-২০২৫	৪,৪৪৬.৯০	১৫৭,০৮২.৩৩	৩,৫৩৩.৭০	১২৪,৭৯২.৩৩	৭,৯৮০.৬০	২৮১,৮৭৪.৬৬	৭৭২.২৬
সর্বমোট	২৩,৮৩৬.৮৫	৮৪২,৬০৬.৩৮	১৮,৮৫১.১৬	৬৬৫,৭২৩.০২	৪২,৬৮৮.০১	১,৫০৮,৩২৯.৪০	৬০১.৪১

### ১.৪.৪ | আরএলএনজি সরবরাহের বিপরীতে আরপিজিসিএল-এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জ বাবদ প্রাপ্ত আয়

অর্থবছর	মোট আয় (লক্ষ টাকায়)
২০১৮-২০১৯	৬,৫৬৩.০৫
২০১৯-২০২০	৩,১০৬.০৩
২০২০-২০২১	২,৮২৬.০৩
২০২১-২০২২	৩,৪০৪.৯৯
২০২২-২০২৩	২,৮৭২.৬০
২০২৩-২০২৪	৭,৩০৭.৮৯
২০২৪-২০২৫	৮,২৩৭.১১

### ১.৫ | এলএনজি সংক্রান্ত ইনভেনটরি

টার্মিনালসমূহে এলএনজি গ্রহণ, জাতীয় গ্যাসখিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহ ও মজুদকৃত এলএনজি ইনভেনটরি করার জন্য ০৬ সদস্য বিশিষ্ট একটি কমিটি রয়েছে, যার মধ্যে বুয়েটের ০২ জন শিক্ষক ও আরপিজিসিএল-এর ০৪ জন কর্মকর্তা আছেন। ০১ জানুয়ারি এবং ১ জুলাই তারিখে এলএনজি গ্রহণ, জাতীয় গ্যাস খিঁড়ে আরএলএনজি সরবরাহ ও মজুদকৃত এলএনজি উল্লেখপূর্বক প্রতিবেদন দাখিল করে থাকে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে যথারীতি ইনভেনটরি সম্পন্ন হয়েছে। ১ জুলাই ২০২৪ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ৩০১,৬০৩,৮১৬ এমএমবিটিইউ এলএনজি আমদানি করে ৩০০,৮১৯,৯১৪.২৫ এমএমবিটিইউ আরএলএনজি সরবরাহ এবং ৩,০২২,৬৫৩ এমএমবিটিইউ-এ জ্বালানি হিসেবে Boil of Gas (BoG) ব্যবহার করা হয়েছে।

### ১.৬ | এলএনজি সংক্রান্ত প্রকল্প

এলএনজি সংশ্লিষ্ট কাজে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণের লক্ষ্যে আরপিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে 'Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities' শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্প মেয়াদ জুলাই ২০২১ থেকে সেপ্টেম্বর ২০২৬ এবং প্রকল্পের ব্যয় ২০১৮.২০

লক্ষ টাকা। প্রকল্পের আওতায় একজন আন্তর্জাতিক পরামর্শক, G. Thomas (Tom) West Jr.-কে নিয়োজিত করা হয়। পরামর্শকের নিকট থেকে এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমে চাহিদা অনুযায়ী আইনি পরামর্শসেবা গ্রহণ করা হচ্ছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্টসমূহের চাহিদার ভিত্তিতে পরামর্শকের নিকট থেকে ৬০৮.২৫ জনঘণ্টা পরামর্শসেবা গ্রহণ করা হয়, যার মধ্যে নিম্নোক্ত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম অন্তর্ভুক্ত রয়েছে:

- ❖ এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন, এলএনজি সরবরাহ চুক্তি সম্পাদন এবং
- ❖ বিদ্যমান চুক্তিসমূহের Dispute Settlement সংক্রান্ত আইনি পরামর্শ গ্রহণ।

উল্লেখ্য, কোম্পানির এলএনজি সংশ্লিষ্ট জনবল পরামর্শকের সঙ্গে নিবিড়ভাবে কাজ করছেন। ফলে, এলএনজি কার্যক্রমে আরপিজিসিএল-এর সক্ষমতা বৃদ্ধি পাচ্ছে।

## ১.৭। এলএনজি সংক্রান্ত বাস্তবায়নধীন অন্যান্য কার্যক্রম

### ১.৭.১। ল্যান্ড-বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ

কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে Build Own Operate Transfer (BOOT) ভিত্তিতে Public Private Partnership (PPP) মডেলে ১০০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ল্যান্ড-বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পটি পিপিপি মডেলে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ‘অর্থনৈতিক বিষয়সংক্রান্ত উপদেষ্টা পরিষদ কমিটি’-এর নীতিগত অনুমোদন পাওয়া গেছে। পিপিপি নীতিমালা ও নির্দেশিকা অনুযায়ী প্রকল্পের প্রকল্প পরিচালক নিয়োগ করা হয়েছে এবং প্রজেক্ট ডেলিভারি টিম গঠন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। পিপিপি গাইডলাইনের আলোকে প্রয়োজনীয় ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পন্ন করার পর টেন্ডার ডকুমেন্ট প্রস্তুত করে দরপত্র আহ্বান করা হবে। আগামী ২০৩২-২০৩৩ অর্থবছর নাগাদ টার্মিনাল অপারেশনে আসবে মর্মে আশা করা হচ্ছে।



LNG Fundamentals, Terminal Organization & Cold/Cryogenic Energy Utilization বিষয়ক সেমিনার।

### ১.৭.২। কুতুবজোম ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন

মহেশখালীতে পিপিআর অনুযায়ী একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়। ‘কুতুবজোম’ ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের জন্য Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC)-এর মাধ্যমে Feasibility Study সম্পাদনের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। পাশাপাশি সরকারি বিধান অবলম্বনে উন্মুক্ত দরপত্র অথবা

জিটুজি ভিত্তিতে ‘কুতুবজোম’ ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন। ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরে চুক্তি সম্পাদন সাপেক্ষে ২০২৮-২০২৯ অর্থবছর নাগাদ টার্মিনালটি অপারেশনে আসবে মর্মে আশা করা হচ্ছে।



মহেশখালী ‘কুতুবজোম’ ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরামর্শক সেবা গ্রহণের লক্ষ্যে IIFC-এর সঙ্গে চুক্তি স্বাক্ষর।

### ১.৭.৩। পটুয়াখালী পায়রায় এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন

পটুয়াখালীর পায়রায় একটি এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের সম্ভাব্যতা যাচাই বিষয়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক গঠিত কমিটি পায়রা বন্দর এলাকায় Liquid Bulk Terminal এবং LNG Terminal কম্পোনেন্টসহ Energy Hub নির্ধারণের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট এলাকা সরেজমিনে পরিদর্শনপূর্বক ১৯ আগস্ট ২০২৫-এ প্রতিবেদন দাখিল করেছে।

### ১.৭.৪। ভোলায় উদ্বৃত্ত গ্যাস এলএনজি আকারে মূল ভূখণ্ডে সরবরাহ

ভোলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র থেকে এলএনজি আকারে পরিবহণপূর্বক সরবরাহের জন্য প্রচলিত আইন ও বিধি অনুযায়ী দরপত্র প্রক্রিয়া নির্ধারণ ও দরপত্র দলিল প্রস্তুতের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন। উদ্যোক্তা প্রাপ্তি সাপেক্ষে দৈনিক ৩০ এমএমসিএফ হারে উদ্বৃত্ত গ্যাস এলএনজি আকারে মূল ভূখণ্ডে সরবরাহ করা যাবে।

### আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় অপারেশনাল কার্যক্রম

২.১। আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট গ্রহণের জন্য ১৮,০০০ ব্যারেল ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন ০২টি (প্রতিটি প্রায় ১৫,২০০ ব্যারেল অপারেটিং ক্ষমতাসম্পন্ন) স্টোরেজ ট্যাংক রয়েছে। সিলেট এলাকায় অবস্থিত গ্যাসক্ষেত্রসমূহ থেকে সরবরাহকৃত কনডেনসেট এই দুইটি স্টোরেজ ট্যাংকে গ্রহণ ও মজুদ করে সেখান থেকে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক বরাদ্দপ্রাপ্ত সরকারি ও বেসরকারি কোম্পানিসমূহের অনুকূলে সরবরাহ করা হয়।

### ২.২। আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট গ্রহণ

সিলেট অঞ্চলের গ্যাসফিল্ডসমূহ, যথা: আন্তর্জাতিক গ্যাস কোম্পানি শেভরন কর্তৃক পরিচালিত বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড ও জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ডসের গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত কনডেনসেট (অপরিশোধিত তেল) গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর মালিকানাধীন ০৬ ইঞ্চি ব্যাসবিশিষ্ট প্রায় ১৭৪ কিলোমিটার দীর্ঘ নর্থ-সাউথ পাইপলাইনের মাধ্যমে আরপিজিসিএল-এর আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়।

এছাড়া, জিটিসিএল ও তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি থেকে সীমিত পরিমাণ কনডেনসেট ট্যাংক লরির মাধ্যমে আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়।



কোম্পানির আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক।

### ২.৩। আশুগঞ্জ স্থাপনা থেকে কনডেনসেট সরবরাহ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক কনডেনসেট বরাদ্দ প্রদান, পেট্রোবাংলার নির্দেশনা এবং যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে আরপিজিসিএল এবং কনডেনসেট বরাদ্দপ্রাপ্ত বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহের সঙ্গে কনডেনসেট ক্রয়-বিক্রয় চুক্তি এবং কনডেনসেট গ্রহণ, মজুদ ও সরবরাহ চুক্তি সম্পাদিত হয়। সে অনুযায়ী বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহ থেকে কনডেনসেটের মূল্য বাবদ অগ্রিম অর্থ গ্রহণের পর কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল পিএলসি (এসপি)-কে ৩,৮০,৭৮,৫৮৮ লিটার, পেট্রোম্যাক্স রিফাইনারী লিমিটেড-কে ৫,৭৬,৬৯,৭২৮ লিটার, এ্যাকোয়া রিফাইনারী লিমিটেড-কে ১,৩৭,০৩,৭১৫ লিটার ও পারটেক্স পেট্রো লিমিটেড-কে ১,১২,৪৪,৭৮৫ লিটার কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়েছে। অর্থাৎ বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহকে মোট ১২,০৬,৯৬,৮১৬ লিটার কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়েছে।



কনডেনসেট ক্রয়-বিক্রয় চুক্তি।

## ২.৪। কনডেনসেট গ্রহণ ও সরবরাহের তুলনামূলক বিবরণী এবং প্রাপ্ত রাজস্ব

সময়কাল	কনডেনসেট হ্যাভলিং (লক্ষ লিটার)				প্রাপ্ত রাজস্ব (লক্ষ টাকা)
	গ্রহণ	সরবরাহ			
		বিপিসি	বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহ	মোট	
২০২০-২০২১	৩,৫৬৫	৩৯৩	৩,১৮৯	৩,৫৮২	৩,২৪৭.৮৭
২০২১-২০২২	১,৯৭৭	-	১,৯৭৫	১,৯৭৫	১,৯৭৪.৮০
২০২২-২০২৩	১,৩৭৯	-	১,৩৬২	১,৩৬২	১,৩৬১.৫১
২০২৩-২০২৪	১,৬২৪	১৫	১,৬৩২	১,৬৪৭	১,৬৩৪.৭০
২০২৪-২০২৫	১,২০৯	-	১,২০৭	১,২০৭	১,২০৬.৯৭

## ২.৫। কনডেনসেট ইনভেন্টরি

কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় গৃহীত কনডেনসেট গ্রহণ, সরবরাহ ও মজুদের পরিমাণ উল্লেখপূর্বক ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কমিটি ইনভেন্টরি সম্পন্ন করেছে। একনজরে ইনভেন্টরি তথ্য :

প্রারম্ভিক মজুদ	গৃহীত কনডেনসেট পরিমাণ	সরবরাহকৃত কনডেনসেট পরিমাণ	সমাপনী মজুদ
৫,২৯,২১৯ লিটার	১২,০৯,১৯,৬৫৬ লিটার	১২,০৬,৯৬,৮১৬ লিটার	৭,৫২,০৫৯ লিটার

## সিএনজি কার্যক্রম

### ৩.১। সিএনজি সরবরাহ

রাজধানীর খিলক্ষেতে অবস্থিত বাংলাদেশের প্রথম সিএনজি স্টেশনটি ১৯৮৭ সন থেকে আরপিজিসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় পরিচালিত হচ্ছে। বর্তমানে এর উৎপাদন ক্ষমতা ৭১০ ঘনমিটার/ঘন্টা। এ স্টেশন থেকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ১.১৬৫৭ এমএমসিএম সিএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। সিএনজি সরবরাহে দ্রুততা ও স্বচ্ছতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে স্টেশনটিতে অটো বিলিং সিস্টেম চালু আছে। এছাড়া, গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের জন্য সিএনজি স্টেশনে নগদ বিল গ্রহণের পাশাপাশি ক্রেডিট/ডেবিট কার্ডের মাধ্যমে ক্যাশলেস বিল পরিশোধের সুযোগ রয়েছে। এ অর্থবছরে সিএনজি সরবরাহের বিপরীতে মোট ৫০১.২৫ লক্ষ টাকা আয়ের বিপরীতে ফিড গ্যাস ও ফুয়েল গ্যাস ক্রয় ৩৭৫.২৬ লক্ষ টাকা।

### ৩.২। যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর ও সিলিভার রি-টেস্ট

আরপিজিসিএল-এর খিলক্ষেতে অবস্থিত সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ১১টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর/পুনঃরূপান্তর এবং ৯০২টি এনজিভি সিলিভার হাইড্রো টেস্টের মাধ্যমে রি-টেস্ট করা হয়েছে।



কোম্পানির দনিয়ায় অবস্থিত জোনাল ওয়ার্কশপে এনজিভি সিলিভার রি-টেস্ট কার্যক্রম।

এছাড়া, কোম্পানির দনিয়ায় অবস্থিত জোনাল ওয়ার্কশপে এ অর্থবছরে ০৪টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর/পুনঃরূপান্তর এবং ২৪টি এনজিভি সিলিন্ডার রি-টেস্ট করা হয়েছে। কোম্পানির ০২টি ওয়ার্কশপে সিএনজি চালিত যানবাহনের টিউনিং, সিলিন্ডার সার্ভিসিং/পূর্ণাঙ্গ কিটওয়াশ, স্পেয়ার পার্টস সংযোজন সেবা কার্যক্রম চলমান। গ্রাহকসেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে [www.cngrpgcl.com](http://www.cngrpgcl.com) ওয়েবসাইটটি চালু করা হয়েছে। এ ওয়েবসাইটে গ্রাহকগণ সিএনজি সংক্রান্ত বিভিন্ন তথ্য সংগ্রহ এবং রি-টেস্ট কাজের সিরিয়াল গ্রহণ করতে পারেন। এছাড়াও, অনলাইনে রি-টেস্ট সনদ যাচাই করার সুযোগ রয়েছে।

### ৩.৩। যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ, যানবাহন রূপান্তর এবং এনজিভি সিলিন্ডার রি-টেস্ট সংক্রান্ত তথ্য

অর্থ বছর	সিএনজি সরবরাহ		যানবাহন রূপান্তর			সিএনজি সিলিন্ডার রি-টেস্ট			সিলিন্ডার সংযোজন			খুচরা যন্ত্রাংশ সংযোজন		
	পরিমাণ এমএমসিএম	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	দনিয়া ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	দনিয়া ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	দনিয়া ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	দনিয়া ওয়ার্কশপ (সংখ্যা)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)
২০২০-২০২১	২.০৭৯৬	৮৯৪.২২	৯	২৪	১২.৫৪	৭৩৯	৩৯৬	৩৩.১৯	১৭	২৯	১০.৫৪	৭১	৪৮	৬.১০
২০২১-২০২২	২.০৫৪৩	৮৮৩.৩৫	৩৮	১৭	১৫.০০	৬৬৫	৩৮৮	৩০.৯৫	১৩	১২	৬.১১	৮৩	৬২	৭.৩১
২০২২-২০২৩	১.৮১৫২	৭৮০.৫৪	৪৪	২৫	২৩.৭১	৫৬৬	৩৬৮	২৭.৫৬	২১	৯	৬.৮৪	৭৩	৩৯	৪.২০
২০২৩-২০২৪	১.৬০৭২	৬৯১.১১	২৩	১৩	৯.১০	৭১৩	২৩৬	২৮.৩২	১৬	৪৫	১৩.৫৮	৪৮	২৯	২.২৩
২০২৪-২০২৫	১.১৬৫৭	৫০১.২৫	১১	৪.০	৪.৯২	৯০২	২৪	২৭.৯৫	১৪০	১২৬	৬২.৮৭	৬০	১৭	৪.৪২

### ৩.৪। সিএনজি অনুমোদন ও মনিটরিং কার্যক্রম

বাংলাদেশে সিএনজি প্রযুক্তির পথিকৃৎ হিসেবে আরপিজিসিএল বিভিন্ন অপারেশনাল কার্যক্রমের পাশাপাশি সিএনজি স্টেশন অনুমোদন ও মনিটরিং-এর কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। এসবের তথ্য কোম্পানির ওয়েবসাইটে আপলোড করা হয়। বায়ু-দূষণরোধ, বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ ও মানসম্মত বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এ কোম্পানি বিভিন্ন কার্যক্রম সফলতার সঙ্গে বাস্তবায়ন করেছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিএনজি গাইডলাইন/পদ্ধতি-২০০৩ এর আলোকে 'সরকার নির্ধারিত কর্তৃপক্ষ' হিসেবে আরপিজিসিএল সিএনজি সংক্রান্ত অনুমোদন ও মনিটরিং কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। পেট্রোবাংলার অধীন ০৬ (ছয়)টি গ্যাস বিতরণ কোম্পানির আওতায় সারাদেশে ৫০৮টি সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং ০১ টি গ্যাস কম্প্রেশন ও ডিস্ট্রিবিউশন স্টেশন চলমান। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছর হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছর পর্যন্ত সিএনজি স্টেশন ও ওয়ার্কশপ সরেজমিনে পরিদর্শন সংখ্যা ৮৫৪।

প্রসঙ্গত, বর্তমান বৈশ্বিক জ্বালানি পরিস্থিতিতে দেশে বিদ্যুৎসহ শিল্প কারখানায় গ্যাসের সংকট নিরসনকল্পে ভোলা এলাকার প্রাকৃতিক গ্যাস (নন-পাইপ গ্যাস) কম্প্রেশন (সিএনজি) করে পরিবহণপূর্বক তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী পিএলসি (টিজিটিডিসিপিএলসি)-এর অধিক্ষেত্রাধীন এলাকার গ্রাহক শিল্প প্রতিষ্ঠানে সরবরাহ করা হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রম পরিচালনার ক্ষেত্রে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ থেকে ১০ মে ২০২৩ তারিখে জারিকৃত পরিপত্র দ্বারা গ্যাস কম্প্রেশন, পরিবহণ ও ডি-প্রেসারাইজেশন কাজের সার্বিক নিরাপত্তা বিষয়ক ব্যবস্থাপনা তদারকির দায়িত্ব আরপিজিসিএল-এর ওপর ন্যস্ত করা হয়। উক্ত দায়িত্ব পালনের বিপরীতে ফিড গ্যাস হিসেবে ব্যবহৃত প্রতি ঘনমিটার প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যের মধ্যে আরপিজিসিএল-এর সার্ভিস চার্জ/মার্জিন হিসেবে ০.১৫ টাকা অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

### ৩.৪.১। সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন. কনভারশন ওয়ার্কশপের অনুমোদন, সিএনজি চালিত যানবাহন এবং মনিটরিং কার্যক্রমের তথ্য

অর্থবছর	অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন	যানবাহন রূপান্তর কারখানা	রূপান্তরিত যানবাহনের সংখ্যা	সিএনজি চালিত মোট যানবাহনের সংখ্যা	স্টেশন ও ওয়ার্কশপ মনিটরিং এর সংখ্যা	মন্তব্য
১৯৮৩ থেকে জুন ২০১৫ পর্যন্ত	৫৯০	১৮০	২২০৯২০	২৫৯০৫০	৬০	*মহামান্য হাইকোর্টের রায়ের পরিশ্রমিত অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে।
২০১৫-২০১৬	০১*	-	৩২২৮৯	৩৪৫৪২	১০০	
২০১৬-২০১৭	০৫*	-	১০৯১৬	২০৪১৫৮	৮৬	** বিআরটিএর তথ্যানুযায়ী ৪০.৩৮৩টি সিএনজি চালিত ট্যাক্সি স্ক্যাব ও বাস: ১,৯৩,২৪২টি সিএনজি প্রি-ইউইলার অটোরিক্সা অন্তর্ভুক্ত।
২০১৭-২০১৮	০৩*	-	৫৩৮১	৫৩৮১	১০০	
২০১৮-২০১৯	-	-	১১৬২	১১৬২	১০০	
২০১৯-২০২০	০৩*	*** (-১২১)	৩৬৮	৩৬৮	১০১	
২০২০-২০২১	০১*	-	৫১৪	৫১৪	৮০	*** অনুমোদিত ১৮০টি কনভারশন ওয়ার্কশপ থেকে কোনো কার্যক্রম পরিচালনা না করায় ১২১টি ওয়ার্কশপের অনুমোদন বাতিল করা হয়েছে।
২০২১-২০২২	-	-	৬৪২	৬৪২	৬০	
২০২২-২০২৩	-	-	১৭৫৩	১৭৫৩	৫০	
২০২৩-২০২৪	০৩*	-	১৬৪৫	১৬৪৫	৫৫	
২০২৪-২০২৫	-	-	৩৯১	৩৯১	৬২	
সর্বমোট	৬০৬	৫৯	২৭৫৯৮১	**৫০৯৬০৬	৮৫৪	

পেট্রোবাংলা ও গ্যাস বিতরণ কোম্পানির এমআইএস প্রতিবেদনের তথ্যানুযায়ী চলমান সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে মাসিক গড়ে প্রায় ১০৮.৩৯ এমএমসিএম সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে, যা দেশের মোট গ্যাস ব্যবহারের প্রায় ৫.১ শতাংশ। বর্তমানে সারাদেশে সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে প্রতিদিন প্রায় ৫ লক্ষ যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে।

### ৩.৪.২। সিএনজি মালামাল ছাড়করণের প্রত্যয়নপত্র

আমদানিকৃত সিএনজি সংশ্লিষ্ট মালামাল সরকারের জারিকৃত এসআরও-এর আওতায় শুল্ক সুবিধায় কাস্টমস থেকে ছাড়করণের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করার বিষয়টি পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আরপিজিসিএল থেকে প্রক্রিয়া করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এসআরও-এর আওতায় মালামাল ছাড়করণের জন্য ১৮টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে।

### ৩.৪.৩। সিএনজি বিষয়ে জনসচেতনতা বৃদ্ধি



নিরাপদ সিএনজি ব্যবহারে জনসচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে লিফলেট বিতরণ।

- ❖ আরপিজিসিএল-এর দক্ষ, অভিজ্ঞ ও প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত জনবল দ্বারা অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপে নিয়োজিত কর্মচারীদের শ্রেণিকক্ষ ও হাতে কলমে সিএনজি বিষয়ক কারিগরি ও নিরাপত্তামূলক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয় ;
- ❖ জনসচেতনতামূলক বিজ্ঞপ্তি জাতীয় পত্রিকায় প্রকাশসহ কোম্পানির ওয়েবসাইটে (www.rpgcl.org.bd) নিয়মিত আপলোড করা হয় ;
- ❖ কোম্পানির সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপের দৃশ্যমান স্থানে সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি রয়েছে;
- ❖ নিরাপদ সিএনজি ব্যবহারে জনসচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে লিফলেট বিতরণ করা হয়েছে।

### কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

#### ৪.১। আর্থিক অবস্থা

কোম্পানির প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে পরবর্তী কয়েক বছর বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচির আওতায় বরাদ্দকৃত অর্থই ছিল কোম্পানির ব্যয় নির্বাহের প্রধান উৎস। ১৯৯৭ সন থেকে কোম্পানি তার নিজস্ব কার্যক্রমের মাধ্যমে প্রাপ্ত আয় থেকে সকল ব্যয় নির্বাহ করছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম বহিঃনিরীক্ষকের মাধ্যমে নিরীক্ষা সম্পন্ন হয়েছে। সে অনুসারে কোম্পানির আর্থিক বিবরণীতে বিস্তারিত তথ্য সন্নিবেশ করা হয়েছে। এ বছরে মোট খরচ বাদে উদ্বৃত্ত আয় ৯,৫১৪.০৩ লক্ষ টাকা কোম্পানির নিট সম্পদে যোগ হবে। ২০২৪-২০২৫ এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক অবস্থার তুলনামূলক তথ্যাদি নিম্নরূপ

(লক্ষ টাকা)

বিবরণ	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪
রাজস্ব আয়	১০,০৫৮.২৯	৯,৬৮৭.০০
রাজস্ব ব্যয়	৪,৯১২.৮৯	৫,৬১৯.৯৭
পরিচালন মুনাফা	৫,১৪৫.৪০	৪,০৬৭.০৩
কর-পূর্ব মুনাফা	১৬,১৮৬.১১	৮,৪৭৩.৮৮
কর-উত্তর মুনাফা	৯,৫১৪.০৩	৬,১৩৩.০৮
শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস)	১২.১১	৭.৮০

২০২৪-২০২৫ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত

বিবরণ	ন্যূনতম অনুপাত	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪
ঋণ মূলধন অনুপাত	৩:২	০.১৫:১	০.১৮:১
স্থায়ী সম্পদের ওপর রেন্ট অব রিটার্ন	৫% বা তদূর্ধ্ব	৫০০.৫৭%	২৩২.১৬%
চলতি অনুপাত	২:১	১০.৪৪:১	৭.৮০:১

## ৪.২। মূলধন কাঠামো

কোম্পানির পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ ৭,৮৫৬.৬৯ লক্ষ টাকা এবং ক্রমপুঞ্জিত অবশিষ্ট মুনাফার (Retained Earnings) পরিমাণ ৭৪,৫১৬.০৬ লক্ষ টাকা। উল্লেখ্য, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ২৩৫তম সভা এবং ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্তক্রমে ইকুইটি খাতে পুঞ্জীভূত অর্থ পরিশোধিত মূলধন খাতে স্থানান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে দীর্ঘমেয়াদি ঋণ নেই এবং কোম্পানির মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ৯,৬৯৯.৮৩ লক্ষ টাকা যা অবচয় উত্তর ৩,০৩৮.০৬ লক্ষ টাকা।



## ৪.৩। রাজস্ব আয়

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির রাজস্ব আয় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরের বাজেটে সিএনজি, কনডেনসেট হ্যাণ্ডলিং চার্জ, এলএনজি মার্জিন ও অন্যান্য খাত থেকে ভ্যাটসহ রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ৯,১৬৪.৩৩ লক্ষ টাকা। এ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে অর্জিত রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ১০,০৫৮.২৯ লক্ষ টাকা।

## ৪.৪। বকেয়া আদায় কার্যক্রম

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বকেয়া রাজস্বের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৫,৪৫৮.৯৬ লক্ষ টাকা যা ২.৪৯ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২.৫৪ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। কোম্পানির বকেয়া পাওনা আদায় কার্যক্রম এ বছরেও সন্তোষজনক। তবে, কোম্পানির তিনজন ডিলারের নিকট সিএনজি বিক্রয়লব ২৪৮.৯২ লক্ষ টাকা আদায়ে রুজুকৃত মামলা বিজ্ঞ আদালতে বিচারাধীন আছে। উল্লেখ্য, আরপিজিসিএল কর্তৃক এ তিনজন ডিলারের সংশ্লিষ্ট ব্যবসায় কালো তালিকাভুক্ত করা হয়েছে।

## ৪.৫। এসজিএফএল ও পেট্রোবাংলার পাওনা পরিশোধ

আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল-এর মধ্যে বিরাজমান দেনা পাওনা নিষ্পত্তির ক্ষেত্রে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি হয়েছে। আরপিজিসিএল-এর পাওনা অর্থ সমন্বয় ও বকেয়া পরিশোধ পরবর্তী এনজিএল খাতে এ অর্থবছর শেষে এসজিএফএল ৩৭২.৩৪ লক্ষ টাকা এবং কনডেনসেট সরবরাহ খাতে পেট্রোবাংলার ৩,৯৭৩.৬৩ লক্ষ টাকা পাওনা রয়েছে।

### 8.৬। কর-উত্তর নিট মুনাফা

আলোচ্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির কর উত্তর নিট মুনাফা ৯,৫১৪.০৩ লক্ষ টাকা। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির কর-উত্তর নিট মুনাফা ছিল ৬,১৩৩.০৮ লক্ষ টাকা।

### 8.৭। কর-পূর্ব মুনাফা

কর-পূর্ব মুনাফা থেকে ৫% Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) প্রভিশন শেষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির কর-পূর্ব মুনাফার পরিমাণ ১৬,১৮৬.১১ লক্ষ টাকা। গত অর্থবছরে এ মুনাফা ছিল ৮,৪৭৩.৮৮ লক্ষ টাকা।

### 8.৮। Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)

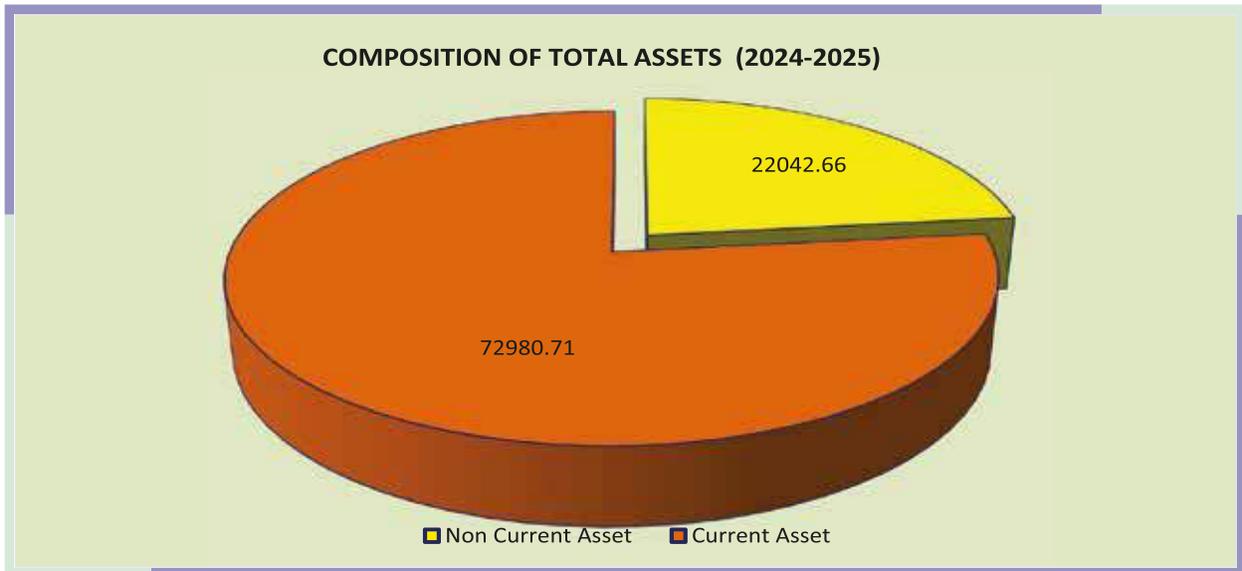
বাংলাদেশ শ্রম আইন, ২০০৬ (সংশোধনসহ) এর সংশ্লিষ্ট বিধান মোতাবেক কোম্পানির নিট মুনাফার ৫% হারে Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) নির্ধারণ করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত তহবিলে প্রদেয় অর্থের পরিমাণ ৮৫১.৯০ লক্ষ টাকা। গত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৪৪৫.৯৯ লক্ষ টাকা।

### 8.৯। নিয়োজিত মূলধনের ওপর রেট অব রিটার্ন

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে নিয়োজিত মূলধনের ওপর রিটার্নের হার ১৮.৩৯%। গত অর্থবছরে এ হার ছিল ১০.৭৫%।

### 8.১০। স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্ন

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্নের হার ৫০০.৫৭%। গত অর্থবছরে এ হার ছিল ২৩২.১৬%।



### 8.১১। মোট বিক্রয়ের ওপর রেট অব রিটার্ন

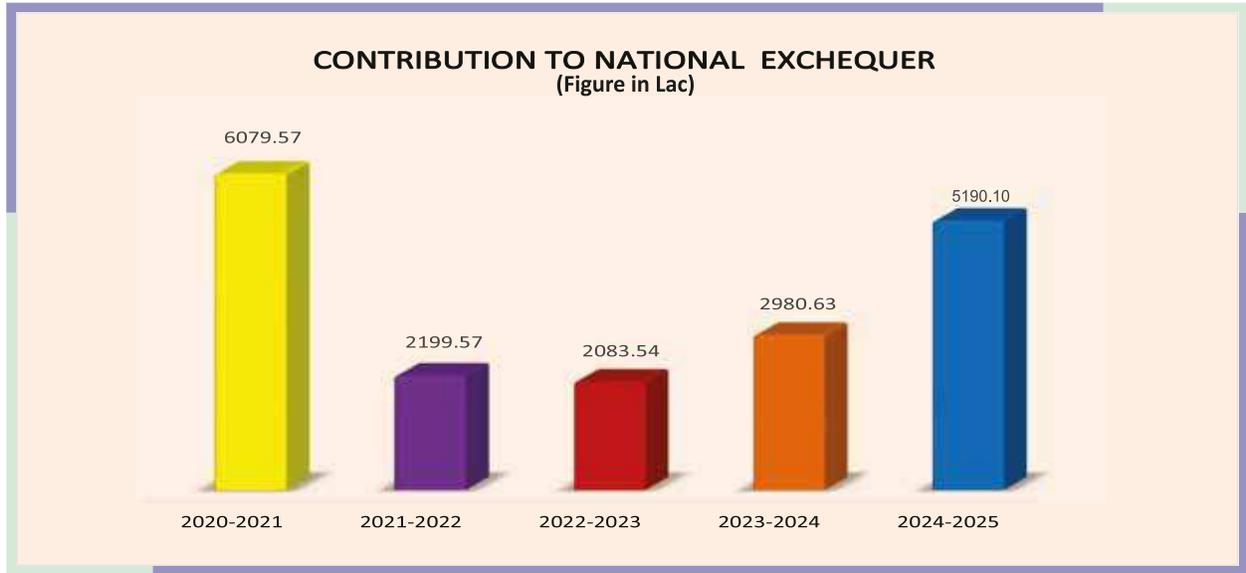
২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট বিক্রয়ের ওপর অর্জিত রেট অব রিটার্ন ১৬০.৯২%। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অর্জিত হার ছিল ৮৭.৪৮%।

### 8.১২। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান

কোম্পানি কর্তৃক ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে ৫,১৯০.১০ লক্ষ টাকা জমা দেওয়া

হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ খাতে সর্বমোট প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ২,৯৮০.৬৩ লক্ষ টাকা। জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে খাতওয়ারি জমার পরিমাণ নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৪-২০২৫		২০২৩-২০২৪	
	পরিমাণ (লক্ষ টাকা)	হার (%)	পরিমাণ (লক্ষ টাকা)	হার (%)
মুসক	৪৩৮.৪৯	৮.৪৫	৩৭০.৬১	১২.৪৩
আয়কর	৪,৪৫১.৬১	৮৫.৭৭	২,২৯০.৩৮	৭৬.৮৪
লভ্যাংশ	৩০০.০০	৫.৭৮	৩০০.০০	১০.০৬
ডিএসএল (জিডিএফ বাদে)	-	-	১৯.৬৪	০.৬৫
<b>মোট</b>	<b>৫,১৯০.১০</b>		<b>২,৯৮০.৬৩</b>	



### ৪.১৩। অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অডিট অধিদপ্তর থেকে কোম্পানির মোট ০৭টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে। সম্পূর্ণ অর্থের পরিমাণ ৩০৪.৮১ লক্ষ টাকা। তন্মধ্যে এসএফআই ০২টি, নন-এসএফআই ০৫টি। ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত এ কোম্পানির অনিষ্পন্ন মোট অডিট আপত্তির সংখ্যা ৭৫টি।

### প্রশাসনিক কার্যক্রম

#### ৫.১। জনবল

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত পদের সংখ্যা কর্মকর্তা ১৯৮ ও কর্মচারী ১১৮ জনসহ মোট পদসংখ্যা ৩১৬। বর্তমানে ১৩০ জন কর্মকর্তা এবং ৩৫ জন কর্মচারীসহ মোট ১৬৫ জন কর্মরত আছেন। এছাড়া, আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ১১৪ জন সেবাকর্মী নিয়োজিত রয়েছেন।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ০৮ জন কর্মকর্তা ও ০৫ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। ০৪ জন কর্মকর্তা ও ০৫ জন কর্মচারী অবসর গ্রহণ করেছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে ৯ম ও ১০ম গ্রেডে শূন্য পদ পূরণে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে সুপারিশকৃত ১৯জন প্রার্থী ২৩ নভেম্বর ২০২৫ যোগদান করেছেন।



নবযোগদানকৃত কর্মকর্তাগণের ইনডাকশন/ডিপার্টমেন্টাল অ্যাটাচমেন্ট প্রোগ্রামে বক্তব্য রাখছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম।

## ৫.২। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

কোম্পানিতে বিভিন্ন কল্যাণমুখী কার্যক্রম চালু রয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ‘ঋণ ও অগ্রিম’ খাতে সংশ্লিষ্ট নীতিমালার আওতায় গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয়/জমি ক্রয় ঋণের জন্য ০৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর অনুকূলে ৩,৫৯,৬০,০০০ (তিন কোটি ঊনষাট লক্ষ ষাট হাজার) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, আলোচ্য অর্থবছরে মোটর সাইকেল ক্রয়ের জন্য ০৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর অনুকূলে ৪,০০,০০০ (চার লক্ষ) টাকা ও কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ০২ জন কর্মকর্তার অনুকূলে ১,২০,০০০ (এক লক্ষ বিশ হাজার) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

## ৫.৩। শিক্ষা ও স্বাস্থ্য কর্মসূচি

### ❖ শিক্ষা সহায়তা ভাতা ও বৃত্তি প্রদান

কোম্পানির শিক্ষাবৃত্তি স্কিমের আওতায় কোম্পানিতে চাকরিরত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের প্রাথমিক, জুনিয়র, এসএসসি/সমমান, এইচএসসি/সমমান, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষাসমূহের ফলাফলের ওপর ভিত্তি করে মাসিক ও এককালীন শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়। এ অর্থবছরে ৬৬জন মেধাবী সন্তানকে পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের ভিত্তিতে ৪,৫১,৮০০/- (চার লক্ষ একান্ন হাজার আটশত) টাকা শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

### ❖ স্বাস্থ্যসেবা

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুস্থতা ও স্বাস্থ্যসেবা নিশ্চিতকরণে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত হারে চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ে একজন খণ্ডকালীন চিকিৎসক কর্মরত রয়েছেন।

## ৫.৪। পরিবেশ সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনায় পরিবেশ সুরক্ষা ও নিরাপত্তার স্বার্থে নিম্নোক্ত ব্যবস্থাদি গ্রহণ করা হয়েছে

### ❖ পরিবেশবান্ধব জ্বালানি ব্যবহার

বৈশ্বিক জলবায়ু পরিবর্তন এবং পরিবেশগত সমস্যা মোকাবেলায় কার্যকর ভূমিকা পালন করা একটি সামাজিক ও নৈতিক দায়িত্ব। সরকারি-বেসরকারি উদ্যোগে আয়োজিত পরিবেশ উন্নয়নে গণসচেতনতা কর্মসূচিতে কোম্পানির কর্মচারীগণ নিয়মিত অংশগ্রহণ করে দৃষণমুক্ত পরিবেশ নিশ্চিতকরণে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করছেন। এছাড়া, দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রম বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

### ❖ বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি

কোম্পানির সকল কার্যক্রমে পরিবেশবান্ধব নীতি অনুসরণক্রমে প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার লক্ষ্যে বিভিন্ন স্থাপনায় প্রতিবছর ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপণ করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে প্রধান কার্যালয়সহ কোম্পানির স্থাপনায় ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত মোট ১,২১৬টি বৃক্ষরোপণ করা হয়েছে; তন্মধ্যে ৩৩৪টি ফলদ, ১৬২টি বনজ, ২৪টি ঔষধি ও ৬৯৬টি ফুল গাছ রয়েছে এবং রোপিত বৃক্ষগুলো নিয়মিত পরিচর্যা করা হচ্ছে।



জুলাই গণ-অভ্যুত্থানে শহিদদের স্মরণে বৃক্ষরোপণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম।

### ❖ নিরাপত্তা ও সেফটি কার্যক্রম

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনার সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির আউটসোর্সড ০৮ জন নিরাপত্তাকর্মী ও অঙ্গীভূত ৬১ জন আনসার সদস্য সার্বক্ষণিক নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছেন। প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনায় সিসি ক্যামেরার মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিকভাবে মনিটরিং করা হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনায় অগ্নি নিরাপত্তায় প্রয়োজনীয় সংখ্যক অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র স্থাপিত রয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অগ্নিদুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ফায়ার ড্রিলের আয়োজন করা হয়েছে। এ অর্থবছরে আরপিজিসিএল-এর কোনো স্থাপনায় অগ্নি দুর্ঘটনা ঘটেনি।

### ৫.৫। মানবসম্পদ উন্নয়ন

মানবসম্পদ উন্নয়নের অন্যতম সোপান উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। প্রশিক্ষণের মূল লক্ষ্য হলো-দক্ষতা অর্জনের মাধ্যমে প্রতিভার বিকাশ সাধন, জ্ঞান বৃদ্ধি, কর্মস্পৃহা সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির ইতিবাচক পরিবর্তন ও কাজের গুণগতমান উন্নয়ন। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারী ও সিএনজি কার্যক্রমে নিয়োজিত জনবলের মেধার বিকাশ, দক্ষতা উন্নয়ন ও পরিবর্তিত বৈশ্বিক প্রেক্ষাপটে আধুনিক কর্মপদ্ধতির সঙ্গে পরিচিত করার জন্য প্রশিক্ষণে নিয়মিত অংশগ্রহণের ব্যবস্থা করা হয়ে থাকে। প্রশিক্ষণের তথ্য নিম্নরূপ

## ❖ স্থানীয় প্রশিক্ষণ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), জাতীয় পরিকল্পনা উন্নয়ন একাডেমি (এনএপিডি), বাংলাদেশ ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম) সহ অন্যান্য প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এবং অভ্যন্তরীণ প্রশিক্ষণ কর্মসূচির আওতায় কারিগরি, তথ্যপ্রযুক্তি, আর্থিক ও প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ৬১টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এসব প্রশিক্ষণ কর্মসূচিতে প্রায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন।



ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স অধিদপ্তরের মাধ্যমে পরিচালিত ফায়ার ড্রিলে অংশগ্রহণ করেন আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ।

## ❖ সিএনজি প্রযুক্তি বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান

সিএনজির নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করতে ও সিএনজি বিষয়ক কর্মকাণ্ডে দেশে দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার লক্ষ্যে প্রতিবছরের ন্যায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অনুমোদিত বেসরকারি সিএনজি প্রতিষ্ঠানের মোট ১৭ জন প্রশিক্ষণার্থীকে 'নিরাপদ ও মানসম্মত সিএনজি/বিকল্প জ্বালানির ব্যবহার' বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ২০০২ সন থেকে অদ্যাবধি বেসরকারি প্রতিষ্ঠানের সর্বমোট ১,২৬৩ জনকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

## ৫.৬। কোম্পানির কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ, লক্ষ্য অর্জন এবং উৎপাদনশীলতা বজায় রাখার জন্য কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সুসম্পর্ক একটি অপরিহার্য শর্ত। ২০২৪-২০২৫ 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-মিলাদুল্লাবি (সা.) ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি উদযাপন করা হয়েছে।

## ৫.৭। সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচি

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচির (সিএসআর) আওতায় জুলাই শহিদ পরিবার এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানির দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত ব্যক্তিবর্গসহ শিক্ষা ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানে মোট ৫.৯০ (পাঁচ দশমিক নয় শূন্য) লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

## ৫.৮। জাতীয় দিবস উদযাপন

আরপিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয় এবং সকল স্থাপনায় যথাযোগ্য মর্যাদায় মহান বিজয় দিবস, স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস এবং অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদযাপন করা হয়েছে। এ দিবসসমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন, জাতীয় সংগীত পরিবেশনসহ প্রধান কার্যালয়ে আলোকসজ্জা করা হয়েছে। এছাড়া, জুলাই গণ-অভ্যুত্থানে শহিদদের মাগফিরাত এবং আহতদের দ্রুত আরোগ্য লাভের জন্য বিশেষ দোয়া মাহফিল আয়োজনসহ অন্যান্য জাতীয় দিবস সরকারি নির্দেশনার আলোকে যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে।



জুলাই শহিদ দিবস ও জুলাই গণ-অভ্যুত্থান দিবস উপলক্ষে আরপিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয় এবং চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ে বিশেষ দোয়া মাহফিল আয়োজন করা হয়।

## ৫.৯। তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহার

উন্নত ও সমৃদ্ধ বাংলাদেশ বিনির্মাণে অভ্যন্তরীণ ও বহির্যোগাযোগের ক্ষেত্রে 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](http://www.rpgcl.org.bd)) চালু রয়েছে। বর্তমানে ন্যাশনাল ফ্রেমওয়ার্কের আওতায় কোম্পানির ওয়েবসাইট ন্যাশনাল পোর্টালে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। কোম্পানির আইসিটি বিষয়ে হালনাগাদ তথ্য নিম্নরূপ

- ❖ বাংলাদেশ কম্পিউটার কাউন্সিলের আওতাধীন জাতীয় ডাটা সেন্টারের সঙ্গে কোম্পানির সার্ভিস লেভেল এ্যাগ্রিমেন্টের মাধ্যমে ই-মেইল সার্ভিস চালু রয়েছে;
- ❖ কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রমে ডি-নথি সিস্টেম ব্যবহৃত হচ্ছে। বর্তমানে ডি-নথি নিষ্পত্তির হার শতভাগ;
- ❖ ২০১৬ সাল থেকে ই-জিপি সিস্টেমে কোম্পানির ক্রয় ব্যবস্থাপনা বাস্তবায়িত হচ্ছে। এযাবৎ ই-জিপি সিস্টেমে ৫১টি ক্রয়কার্য সম্পন্ন করা হয়েছে ;
- ❖ কোম্পানির কার্যক্রম ও সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে Online Inventory Management Software, Auto-billing Management System of CNG Refueling Station, Inventory Management System, CNG Cylinder RE-Test Management System, LNG Spot Purchase (LSP) software, VAT Management Software, কোম্পানির কর্মকর্তা কর্মচারীদের বেতন-ভাতার তথ্যাদি শ্রেণণ/প্রাপ্তি ইত্যাদি সফটওয়্যার ব্যবহার করা হচ্ছে ;

- ❖ 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।

### উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বাস্তবায়িত উন্নয়নমূলক কাজের তথ্য

- ❖ কোম্পানির জোনাল ওয়ার্কশপ দনিয়া ঢাকা-এর 'Reconstruction of Ground Floor Slab of Cylinder Retest Area and Several Repair Works of Zonal Workshop, RPGCL, Donia, Dhaka' কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এ কাজে ভ্যাটসহ সর্বমোট ১২,৯০,৪০০.৮৬ (বারো লক্ষ নব্বই হাজার চারশত দশমিক আট ছয়) টাকা খরচ হয়েছে;
- ❖ কোম্পানির জোনাল ওয়ার্কশপ দনিয়া ঢাকা-এর 'Relocation and Reinstallation with Maintenance, Repair and Servicing of Cylinder Retest Unit of Zonal Workshop, RPGCL, Donia, Dhaka' কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এ কাজে ভ্যাটসহ সর্বমোট ৫,৮১,৩০০.০০ (পাঁচ লক্ষ একাশি হাজার তিনশত) টাকা খরচ হয়েছে;
- ❖ আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় কনডেনসেট গ্রহণের জন্য প্রতিটি প্রায় ১৫,২০০ ব্যারেল ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন ০২টি স্টোরেজ ট্যাংক রয়েছে। সেপ্টেম্বর ২০২৪ মাসে দু'টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক মেরামত ও ক্যালিব্রেশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এ কাজে ভ্যাটসহ সর্বমোট ৪২,৬০,৮০০.০০ (বিয়াল্লিশ লক্ষ ষাট হাজার আটশত) টাকা খরচ হয়েছে;
- ❖ আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনার ট্যাংক দু'টিতে জানুয়ারি ২০২৫ মাসে Cathodic Protection (CP) স্থাপন করা হয়েছে। এ কাজে ভ্যাটসহ সর্বমোট ৩৬,২২,৫১৫.০০ (ছত্রিশ লক্ষ বাইশ হাজার পাঁচশত পনেরো) টাকা খরচ হয়েছে।

### কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা



'হাইড্রোজেন জ্বালানির সম্ভাবনা, চ্যালেঞ্জ ও বাস্তবায়ন' শীর্ষক অংশীজনের সঙ্গে মতবিনিময় সভায় বক্তব্য রাখছেন আরপিজিসিএল বোর্ডের পরিচালক প্রফেসর ড. মুহাম্মদ ইসমাইল, উপাচার্য, নোয়াখালী বিজ্ঞান ও প্রযুক্তি বিশ্ববিদ্যালয়।

### স্বল্পমেয়াদি (২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের মধ্যে)

- ❖ আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট হ্যাডলিং প্রিমিয়াম বাবদ ১.০০ টাকা/লিটার পাওয়া যাচ্ছে। বর্তমানে স্থাপনার অপারেশনাল ব্যয় বৃদ্ধি এবং কনডেনসেট এর পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় যৌক্তিকহারে প্রিমিয়াম বৃদ্ধির উদ্যোগ গ্রহণ;
- ❖ সারাদেশে সিএনজি স্টেশনে ব্যবহৃত ফিড গ্যাসের ওপর প্রতি ঘনমিটারে আরপিজিসিএল-এর জন্য ০.১৫ টাকা মার্জিন অন্তর্ভুক্তকরণের ব্যবস্থা গ্রহণ।

### মধ্যমেয়াদি (২-৫ বছর মেয়াদি)

- ❖ হাইড্রোজেন সেল-এর মাধ্যমে হাইড্রোজেন সংক্রান্ত কারিগরি প্রকল্প প্রস্তাব গ্রহণ;
- ❖ কোম্পানির সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ ও সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং জোনাল ওয়ার্কশপ আউনায় একটি অটো-গ্যাস (এলপিজি) রিফুয়েলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপ স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ;
- ❖ ঢাকার পূর্বাচলে আধুনিক নগরের উপযোগী একটি মাল্টি ফুয়েল রিফুয়েলিং স্টেশন স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ;
- ❖ কোম্পানির জোনাল ওয়ার্কশপে ইভি চার্জিং স্টেশন স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ।

### দীর্ঘমেয়াদি (৫-১০ বছর মেয়াদি)

- ❖ ল্যান্ডবেইজড এলএনজি টার্মিনাল সংলগ্ন Cold Energy Capturing & Utilization প্লান্ট স্থাপন;
- ❖ Small Scale LNG Plant স্থাপন;
- ❖ Satellite LNG Terminal প্লান্ট স্থাপন।

### ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা ও নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পরিকল্পনা অনুযায়ী আরপিজিসিএল-এর মাধ্যমে জাতীয় গ্যাসগ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির প্রত্যাশায় এ বিশাল কর্মকাণ্ড বাস্তবায়নে আমাদের নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নে 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, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, বিপিসি ও এর সকল কোম্পানিসহ সকল অংশীজন এবং বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা পাওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই।

পরিশেষে, কোম্পানির ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য আমি আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদন, নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী এবং পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে



চেয়ারম্যান

আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

## Report of the Board of Directors on the Overall Activities for the Fiscal Year 2024–2025 addressed to the Hon'ble Shareholders at the 38th Annual General Meeting of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited

In the Name of Allah, the Most Gracious, the Most Merciful  
Honourable Shareholders  
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL), we extend our heartfelt greetings and a warm welcome to you all at this 38th Annual General Meeting.

The company was established on 1st January 1987 as Compressed Natural Gas Company Limited with the core objectives of facilitating the multi-faceted use of natural gas, a vital mineral resource of the country, introducing environmentally friendly alternative fuel for vehicles to reduce air pollution, and saving foreign currency by reducing dependence on fuel imports. Subsequently, considering the company's changed and expanded scope of activities, its name was changed to Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL) on 9th February 1991.

RPGCL is actively involved in meeting the country's growing gas demand and ensuring energy security. Aligned with Sustainable Development Goal 7 and the company's own vision, RPGCL is engaged in various activities related to LNG import, LNG terminal development, and LNG management. Concurrently, RPGCL is also working on expanding the use of Compressed Natural Gas (CNG) in vehicles for environmental protection, infrastructure supervision, commercial operations, and expansion activities. Furthermore, the company is also responsible for condensate handling at the Ashuganj Installation.

### Respected Shareholders

The present government, formed through the historic movement of students and the masses, has been working consistently to build a competitive, robust, and equitable economy.



Company's Shareholders and Board of Directors after the 37<sup>th</sup> Annual General Meeting.

As part of the nation's development journey, RPGCL continues to contribute to the country's overall progress through the import of Liquefied Natural Gas (LNG) as an alternative fuel, the development of LNG terminals, and the efficient management of LNG.

RPGCL has successfully maintained its track record of success in the fiscal year 2024-2025, as in previous years. At this Annual General Meeting, the Board of Directors presents its report, along with the audit report, audited financial statements, and a summary of the overall activities for the fiscal year 2024-2025.

### Company's Operational Activities

Under the LNG Division, RPGCL has been managing the development of LNG terminals, LNG import, regasification, and the supply of R-LNG to the national grid since 2016. Under the Operations Division, condensate handling activities at the Ashuganj facility have been ongoing since 2001. The CNG Division has been providing services in Dhaka, including vehicle conversion to CNG, cylinder retesting, and CNG supply from refuelling stations, since 1987. Additionally, the division is responsible for approving the establishment of CNG filling stations and conversion workshops across the country and monitoring their operations.



Floral greetings and warm congratulations from the company's officials to Engr. Md. Anwarul Islam on joining RPGCL as the Managing Director.

#### 1.1 LNG Activities

To meet the country's growing gas demand, augmenting domestic production initiatives alone has proven insufficient, making LNG imports imperative. As part of implementing the government's strategy to address the incremental gas demand, RPGCL, under the supervision of Petrobangla, is executing various LNG-related projects. These initiatives include the establishment of both Floating and Land Based LNG terminals in the country.

#### 1.2 Establishment of LNG Terminals

To address the gap between the demand and supply of natural gas in the short term, an initiative was undertaken to install a Floating Storage and Regasification Unit (FSRU), or floating LNG terminal, for LNG imports. Two floating LNG terminals were established in the deep sea off

Maheshkhali, Cox's Bazar, in 2018 and 2019, with a combined regasification capacity of 1000 million cubic feet per day (MMCFD).

#### ❖ **Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL)**

A contract was signed on July 18, 2016, among the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, and Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL), a concern of Excelerate Energy USA, to establish a floating LNG terminal with a capacity of 500 MMCFD in Maheshkhali, Cox's Bazar. The commercial supply of Regasified LNG (RLNG) to the national gas grid through this terminal (MLNG) commenced on August 19, 2018. It is noteworthy that in 2024, the regasification capacity of the Maheshkhali Terminal (MLNG) was increased from 100 MMCFD to a total of 600 MMCFD. During the 2024-2025 fiscal year, RLNG was supplied to the national gas grid from this terminal at an average rate of 430.36 MMCFD.



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

#### ❖ **Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd.**

A contract was signed on April 20, 2017, among the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, and Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. (SLTCPL) to establish a floating LNG terminal with a capacity of 500 MMCFD in Maheshkhali, Cox's Bazar, on a Build, Own, Operate, and Transfer (BOOT) basis. Following the completion of all activities related to the FSRU installation, the commercial supply of RLNG to the national gas grid through the Summit LNG Terminal commenced on April 30, 2019. During the 2024-2025 fiscal year, RLNG was supplied from this terminal to the national gas grid at an average rate of 341.90 MMCFD.

### **1.3 LNG Import Activities**

#### **1.3.1 QatarEnergy LNG (S3), Qatar**

A long-term LNG supply agreement was signed with QatarEnergy LNG (S3), Qatar, in 2018 for a period of 15 years, for the supply of 1.8 to 2.5 Million Tonnes Per Annum (MTPA) of LNG. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 2.46 million tonnes (5.59 million cubic meters) of LNG was imported from QatarEnergy through 40 cargoes. It is noteworthy that from April 24, 2018, to June 30, 2025, a total of 273 cargoes from QE(S3) have resulted in the import of 16.80 million tonnes (38.14 million cubic meters) of LNG.

### 1.3.2 OQ Trading Ltd. (OQT), Oman

A long-term LNG supply agreement was signed with OQ Trading Ltd. (OQT), Oman, in 2019 for a period of 10 years, for the supply of 1.0 to 1.5 MTPA of LNG. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 0.86 million tonnes (1.95 million cubic meters) of LNG was imported from OQT, Oman, through 14 cargoes. It is noteworthy that from January 31, 2019, to June 30, 2025, a total of 124 cargoes from OQT, Oman, have resulted in the import of 7.74 million tonnes (17.64 million cubic meters) of LNG.

### 1.3.3 Excelerate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP), USA

A Sales and Purchase Agreement (SPA) was signed between Petrobangla and Excelerate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP), USA, on November 8, 2023, for the import of LNG under a long-term contract. According to the agreement, commencing January 2026, an annual quantity of 0.85 to 1.0 MTPA of LNG will be imported over a 15-year period through 14 to 16 cargoes.



Chowdhury Ashik Mahmud Bin Harun, Honorable Executive Chairman of BIDA; Mr. Mohammad Saiful Islam, Secretary, Energy and Mineral Resources Division; Ms. Farzana Montaj, Secretary, Power Division; Mr. Md. Rezanur Rahman Chairman, Petrobangla; and other Senior Officials visited LNG operations at Moheshkhali, Cox's Bazar.

### 1.3.4 QatarEnergy Trading LLC (QET), Qatar

A Sales and Purchase Agreement (SPA) was signed between Petrobangla and QatarEnergy Trading LLC (QET), Qatar, on May 30, 2023, for the supply of LNG commencing January 2026 for a period of 15 years. As per the contract, starting from January 2026, an annual quantity of 0.75 to 1.5 MTPA of LNG will be imported through 12 to 24 cargoes.

### 1.3.5 OQ Trading Ltd. (OQT), UAE

A Sales and Purchase Agreement (SPA) was executed between Petrobangla and OQ Trading Ltd. (OQT), UAE, on 19 June 2023, for the supply of LNG over a 10-year term, commencing January 2026. Under the agreement, an annual volume of 0.25 to 1.5 MTPA of LNG will be imported starting from 2026, utilizing 4 to 24 cargoes per year. The supply of LNG is scheduled to commence from February 2026.

### 1.3.6 Spot Market

In order to import LNG from the spot market at competitive prices, Petrobangla has signed Master Sale and Purchase Agreements (MSPAs) with 23 companies in accordance with the PPR 2008. The first spot LNG cargo was imported on September 25, 2020. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 2.49 million tonnes (5.70 million cubic meters) of LNG was imported through 40 spot cargoes. It is noteworthy that from the inception of spot imports until June 30, 2025, a cumulative total of 6.70 million tonnes (15.28 million cubic meters) of LNG has been imported through 107 spot cargoes.

### 1.3.7 Short-Term Basis with OQ Trading Limited (OQT), UAE

A contract was signed between Petrobangla and OQ Trading Limited (OQT), UAE, on July 22, 2025, for the short-term supply of LNG. According to the agreement, LNG will be imported through 5 cargoes during the period of August to December 2025, and through 12 cargoes during the period of January to December 2026.

### 1.3.8 Data on LNG Imported from QatarEnergy, OQT, and the Spot Market

Fiscal Year	LNG Import											
	QatarEnergy, Qatar			OQT, Oman			Spot Market			Total		
	No. of Cargoes	Million Cubic Metres	Million Tonnes	No. of Cargoes	Million Cubic Metres	Million Tonnes	No. of Cargoes	Million Cubic Metres	Million Tonnes	No. of Cargoes	Million Cubic Metres	Million Tonnes
2018-2019	33	4.58	2.02	8	1.15	0.51	-	-	-	41	5.73	2.53
2019-2020	37	5.17	2.27	29	4.28	1.89	-	-	-	66	9.45	4.16
2020-2021	40	5.59	2.46	21	2.97	1.30	11	1.59	0.70	72	10.15	4.46
2021-2022	44	6.15	2.71	20	2.80	1.22	18	2.57	1.13	82	11.52	5.06
2022-2023	39	5.46	2.41	15	2.11	0.92	12	1.73	0.75	66	9.30	4.08
2023-2024	40	5.60	2.47	17	2.38	1.04	26	3.69	1.63	83	11.67	5.14
2024-2025	40	5.59	2.46	14	1.95	0.86	40	5.70	2.49	94	13.24	5.81
<b>Total</b>	<b>273</b>	<b>38.14</b>	<b>16.80</b>	<b>124</b>	<b>17.64</b>	<b>7.74</b>	<b>107</b>	<b>15.28</b>	<b>6.70</b>	<b>504</b>	<b>71.06</b>	<b>31.24</b>

## 1.4 RLNG Supply

### 1.4.1 Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL)

During the 2024-2025 fiscal year, a total of 4,446.90 million cubic meters (157,082.33 MMCF) of RLNG was supplied to the national gas grid through the floating MLNG terminal, established by EEBL (a concern of Excelerate Energy USA), in Maheshkhali, Cox's Bazar. The cumulative supply from this terminal since its inception until June 30, 2025, stands at 23,836.85 million cubic meters (842,606.38 MMCF).

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

During the 2024-2025 fiscal year, a total of 3,533.70 million cubic meters (124,792.33 MMCF) of RLNG was supplied to the national gas grid through the floating Summit LNG terminal, established by Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd., in Maheshkhali, Cox's Bazar. The cumulative supply from this terminal since its inception until June 30, 2025, stands at 18,851.16 million cubic meters (665,723.02 MMCF).

### 1.4.3 RLNG Supplied to the National Gas Grid

Fiscal Year	Supply of RLNG to the National Gas Grid						Daily Average RLNG Supply to the National Gas Grid
	Moheshkhali Terminal (MLNG) (From 19 Aug 2018 to 30 Jun 2025)		Summit LNG Terminal (From 30 Apr 2019 to 30 Jun 2025)		Total		Million Cubic Feet
	Million Cubic Metres	Million Cubic Feet	Million Cubic Metres	Million Cubic Feet	Million Cubic Metres	Million Cubic Feet	
2018-2019	3,002.54	1,06,033.63	278.98	9,852.34	3,281.52	1,15,885.97	366.73
2019-2020	2,912.69	1,02,860.67	2,832.19	1,00,016.96	5,744.88	2,02,877.63	554.31
2020-2021	2,611.13	92,211.11	3,508.11	1,23,887.79	6,119.24	2,16,098.90	592.05
2021-2022	3,871.82	1,36,811.06	2,938.15	1,03,759.90	6,809.97	2,40,570.97	659.10
2022-2023	2,962.79	1,05,177.22	2,782.40	98,259.59	5,745.19	2,03,436.81	557.36
2023-2024	4,028.98	1,42,430.36	2,977.63	1,05,154.11	7,006.61	2,47,584.47	676.46
2024-2025	4,446.90	1,57,082.33	3,533.70	1,24,792.33	7,980.60	2,81,874.66	772.26
Grand Total	23,836.85	8,42,606.38	18,851.16	6,65,723.02	42,688.01	15,08,329.40	601.41

### 1.4.4 RPGCL's Income from LNG Operational Charges against RLNG Supply

Fiscal Year	Total Income (in Lac Taka)
2018-2019	6,563.05
2019-2020	3,106.03
2020-2021	2,826.03
2021-2022	3,404.99
2022-2023	2,872.60
2023-2024	7,307.89
<b>2024-2025</b>	<b>8,237.11</b>

### 1.5 LNG-Related Inventory

A six-member committee is responsible for verifying the receipt of LNG at the terminals, the supply of RLNG to the national gas grid, and conducting the LNG inventory. The committee comprises two techers from BUET and four officer from RPGCL. The committee submits a report twice a year, on January 1 and July 1, detailing the received LNG, supplied RLNG, and the LNG stock. The inventory for the 2024-2025 fiscal year was duly completed. During the period from July 1, 2024, to June 30, 2025, a total of 301,603,816 MMBTU of LNG was imported, and 300,819,914.25 MMBTU of RLNG was supplied to the national grid. Additionally, 3,022,653 MMBTU was consumed as fuel in the form of Boil Off Gas (BOG).

### 1.6 LNG-Related Project

To secure legal advisory services for LNG-related activities, RPGCL has undertaken a project titled "Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities," funded by the company's own resources. The project duration is from July 2021 to September 2026, with a total cost of BDT 2,018.20 lakh. Under this project, an international consultant, G. Thomas (Tom) West Jr., has been engaged. Regular legal advisory services are being obtained from him as required for LNG-related operations. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 608.25 man-hours of consultancy services were utilized based on the requirements of the concerned departments. This included legal advisory support for significant activities such as the establishment of LNG terminals, execution of LNG supply agreements, and dispute settlement related to existing contracts. It is noteworthy that the

company's LNG personnel are working closely with the consultant, leading to a continuous enhancement of RPGCL's capabilities in LNG operations.

## 1.7 Other Ongoing LNG-Related Initiatives

### 1.7.1 Construction of a Land-Based LNG Terminal

A decision has been made to construct a 1000 MMCFD capacity land-based LNG terminal in Matarbari, Cox's Bazar, on a Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) basis under the Public-Private Partnership (PPP) model. The Economic Affairs Committee's Advisory Council has granted policy approval for implementing the project under the PPP model. In accordance with the PPP policy and guidelines, a Project Director has been appointed, and the process of forming the Project Delivery Team is ongoing. Following the necessary feasibility studies as per the PPP guidelines, tender documents will be prepared, and bids will be invited. As per the plan, the terminal is expected to be operational by the fiscal year 2032-2033.



The tie-in platform connecting GTCL's gas transmission pipeline with the subsea pipeline of FSRUs.

### 1.7.2 Installation of the Kutubzom Floating LNG Terminal

A decision has been made to install a floating LNG terminal in Maheshkhali in accordance with PPR 2008. Feasibility studies for installing the floating LNG terminal in the 'Kutubzom' area are currently underway through the Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC). Concurrently, the process for establishing the Kutubzom Floating LNG Terminal is ongoing, either through open tender or on a Government-to-Government (G2G) basis, as per government regulations. Subject to the execution of the contract, the terminal is expected to be operational by the fiscal year 2028-2029.

### 1.7.3 Establishment of an LNG Terminal in Payra, Patuakhali

A committee formed by the Energy and Mineral Resources Division conducted a site visit to the Payra Port area on August 19, 2025, to assess potential locations for a Liquid Bulk Terminal, an LNG Terminal, and other Energy Hub facilities. The committee has submitted its report for evaluating the feasibility of establishing an LNG terminal in Payra, Patuakhali.

### 1.7.4 Supply of Surplus Gas from Bhola to the Mainland as LNG

Work is underway to prepare tender documents and determine the bidding process in accordance with existing laws and regulations. This initiative aims to convert and transport surplus gas from the Bhola (Shahbajpur) gas field as LNG to the mainland. Subject to the selection of a contractor, it will be possible to supply surplus gas to the mainland as LNG at a rate of 30 MMCFD.

## Operational Activities at the Ashuganj Condensate Handling Facility

### 2.1 Condensate Receipt and Storage at Ashuganj Facility

The Ashuganj facility is equipped with two storage tanks, each with a gross capacity of 18,000 barrels and an operating capacity of approximately 15,200 barrels. Condensate received from the gas fields in the Sylhet region is stored in these tanks. Subsequently, it is supplied to public and private companies as per the allocation directives of the Energy and Mineral Resources Division.

### 2.2 Condensate Receipt at Ashuganj Facility

Condensate (a crude oil by-product) generated from the gas fields in the Sylhet region—namely the Bibiyana and Jalalabad Gas Fields operated by the international gas company Chevron—is transported to RPGCL's Ashuganj Condensate Handling Facility. This transfer is done via the approximately 174-kilometer long, 6-inch diameter North-South Pipeline, owned by the Gas Transmission Company Limited (GTCL). Additionally, a limited quantity of condensate is supplied to the Ashuganj facility by tanker trucks from GTCL and Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

### 2.3 Condensate Supply from the Ashuganj Facility

The supply of condensate from the Ashuganj facility is conducted following allocations issued by the Energy and Mineral Resources Division, directives from Petrobangla, and subsequent approvals from the competent authorities. This process is governed by formal Condensate Sale-Purchase Agreements and Condensate Receipt, Storage, and Supply Agreements executed between RPGCL and the allocated private companies.



Condensate delivery from company's Ashuganj Condensate Handling installation.

In line with these agreements, condensate is supplied upon receipt of an advance payment for the purchase value from the respective companies. During the 2024-2025 fiscal year, RPGCL supplied a total of 12,06,96,816 liters of condensate to private entities, which included 3,80,78,588 liters to Super Petrochemical PLC (SP), 5,76,69,728 liters to Petromax Refinery Limited, 1,37,03,715 liters to AQUA Refinery Limited, and 1,12,44,785 liters to Partex Petro Limited.

## 2.4 Comparative Statement of Condensate Receipt, Supply, and Revenue Generated

Period	Condensate Handling (Lac Litres)				Revenue Earned (Lac Taka)
	Reception	Supply			
		BPC	Private Institutions	†gvU	
2020-2021	3,565.00	393.00	3,189.00	3,582	3,247.87
2021-2022	1,977.00	-	1,975.00	1,975	1,974.80
2022-2023	1,379.00	-	1,362.00	1,362	1,361.51
2023-2024	1,624.00	15.00	1,632.00	1,647	1,634.70
<b>2024-2025</b>	<b>1,209.00</b>	<b>-</b>	<b>1,207.00</b>	<b>1,207</b>	<b>1,206.97</b>

## 2.5 Condensate Inventory

The Inventory Committee at the Ashuganj Condensate Handling Facility has duly completed the inventory for the 2024–2025 fiscal year, verifying the quantities of condensate received, supplied, and stored. A summary of the condensate inventory data is presented below for quick reference:

Opening Stock	Condensate Received	Condensate Supplied	Closing Stock
5,29,219 Litres	12,09,19,656 Litres	12,06,96,816 Litres	7,52,059 Litres

## CNG Operations

### 3.1 CNG Supply

The country's first CNG station, located in Khilkhet, Dhaka, has been operating under RPGCL's own management since 1987. The station currently has a production capacity of 710 cubic meters per hour. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 1.1657 MMCM of CNG was supplied from this station. An auto-billing system is operational at the station to ensure speed and transparency in CNG supply. As part of providing enhanced customer service, alongside cash bill payments, the facility for cashless bill payments via credit/debit cards is available. In this fiscal year, the total income from CNG supply was BDT 50.125 million, against which the cost of purchasing feed gas and fuel gas was BDT 37.526 million.

### 3.2 Vehicle Conversion to CNG and Cylinder Re-testing

At RPGCL's Central Workshop in Khilkhet, a total of 11 vehicles were converted/re-converted to CNG, and 902 NGV cylinders were re-tested through hydro-testing during the 2024-2025 fiscal year. Additionally, at the company's Dania Zonal Workshop, 4 vehicles were converted/re-converted to CNG and 24 NGV cylinders were re-tested in this fiscal year. Activities such as tuning of CNG-powered vehicles, cylinder servicing/kit-washing, and spare parts fitting are regularly conducted at both of the company's workshops. To further simplify customer service, the website [www.cngrpgcl.com](http://www.cngrpgcl.com) has been launched. Through this website, customers can obtain CNG-related information, book re-test serials, and verify re-test certificates online.

### 3.3 Information Regarding CNG Supply to Vehicles, Vehicle Conversion, and NGV Cylinder Re-testing

Fiscal year	CNG Supply		Vehicle Conversion			CNG Cylinder Retest			Cylinder Assembly			Spare Parts Assembly		
	Volume MMCM	Sales (Million Taka)	Central Workshop (number)	Dania Workshop (number)	Sales (Million Taka)	Central Workshop (number)	Dania Workshop (number)	Sales (Million Taka)	Central Workshop (number)	Dania Workshop (number)	Sales (Million Taka)	Central Workshop (number)	Dania Workshop (number)	Sales (Million Taka)
2020-2021	2.0796	894.22	9	24	11.54	739	396	33.19	17	29	10.54	71	48	6.10
2021-2022	2.0543	883.35	38	17	15.00	665	388	30.95	13	12	6.11	83	62	7.31
2022-2023	1.8152	780.54	44	25	23.71	566	368	27.56	21	9	6.84	73	39	4.20
2023-2024	1.6072	691.11	23	13	9.10	713	236	28.32	16	45	13.58	48	29	2.23
2024-2025	1.1657	501.25	11	4.0	4.92	902	24	27.95	140	126	62.87	60	17	4.42

### 3.4 CNG Authorization, Monitoring, and Supervision Activities

As a pioneering organization of CNG technology in Bangladesh, RPGCL, alongside its operational activities, also conducts CNG station authorization and monitoring functions. This information is regularly updated on the company's website. To reduce air pollution, save foreign currency, and ensure the safe and quality-assured multifaceted use of natural gas, the company has been successfully implementing various initiatives on a continuous basis. In accordance with the 'CNG Guideline Procedure-2005' of the Energy and Mineral Resources Division, RPGCL, as the 'Government Designated Authority,' is responsible for conducting CNG-related authorization and monitoring activities. Currently, under the six gas distribution companies of Petrobangla, a total of 508 CNG refueling stations and 1 gas compression and distribution station are operating across the country. From the 2013-2014 fiscal year to the 2024-2025 fiscal year, the total number of physical inspections conducted at CNG stations and workshops is 854.



CNG Cylinder retesting activities and CNG supply from the company's CNG filling station using an autobilling system.

Aimed at mitigating the gas crisis in the industrial and power sectors amidst the global energy situation, natural gas (non-pipe gas) from the Bhola area is being compressed (into CNG), transported, and supplied to industrial consumers within the jurisdiction of Titas Gas Transmission and Distribution Company PLC (TGTDC). Through an official circular issued by the Energy and Mineral Resources Division on May 10, 2023, the responsibility for the safety management, supervision, and overall monitoring of this operation has been assigned to RPGCL. In return for performing these duties, a service charge/margin of BDT 0.15 per cubic meter has been included within the price of the natural gas used as feed gas for RPGCL.

### 3.4.1 Information on CNG Refuelling Station and Conversion Workshop Approvals, CNG-Powered Vehicles, and Monitoring Activities

Fiscal Year	Approved CNG Refuelling Stations	Vehicle Conversion Workshops	Number of Converted Vehicles	Total Number of CNG-Powered Vehicles in the Country	Number of Station & Workshop Monitoring Activities	Remarks
1983 to June 2015	590	180	220920	259050	60	* Approval has been granted in light of the judgment of the Honourable High Court. ** As per BRTA (Bangladesh Road Transport Authority) data, this includes 40,383 CNG-powered taxi cabs and buses; and 193,242 CNG three-wheeler auto-rickshaws. *** The approvals of 121 conversion workshops have been cancelled as they did not conduct any operations out of the 180 approved conversion workshops.
2015-2016	01*	-	32289	34542	100	
2016-2017	05*	-	10916	204158	86	
2017-2018	03*	-	5381	5381	100	
2018-2019	-	-	1162	1162	100	
2019-2020	03*	***(-121)	368	368	101	
2020-2021	01*	-	514	514	80	
2021-2022	-	-	642	642	60	
2022-2023	-	-	1753	1753	50	
2023-2024	03*	-	1645	1645	55	
<b>2024-2025</b>	-	-	<b>391</b>	<b>391</b>	<b>62</b>	
<b>Total</b>	<b>606</b>	<b>59</b>	<b>275981</b>	<b>**509606</b>	<b>854</b>	

According to the MIS report of Petrobangla and Gas Distribution Company, an average of 108.39 MMCM of CNG is being supplied monthly from the operating CNG refueling stations, which is about 5.1 percent of the country's total gas consumption. Currently, CNG is being supplied to about 5 lakh vehicles daily from CNG refueling stations across the country.

### 3.4.2 Certificate for Clearance of CNG Goods

The issuance of certificates by the Energy and Mineral Resources Division for the customs clearance of imported CNG-related goods under the duty benefits of government-issued SROs is processed by RPGCL through Petrobangla. During the 2024-2025 fiscal year, a total of 18 such certificates were issued for the clearance of goods under the relevant SROs.

### 3.4.3 Raising Public Awareness on CNG

- ❖ Classroom and hands-on technical and safety training related to CNG is provided by RPGCL's trained, skilled, and experienced personnel for individuals working at authorized CNG refueling stations and conversion workshops.
- ❖ Public awareness notices are published in national dailies and are also regularly uploaded to the company's website ([www.rpgcl.org.bd](http://www.rpgcl.org.bd)).

- ❖ Safety warning notices are displayed in prominent locations at the company's Central Workshop.
- ❖ Leaflets have been distributed to raise public awareness regarding the safe use of CNG.

## Company's Financial Activities

### 4.1 Financial Status

In the initial years following the company's establishment, the primary source of funds for meeting expenditures was the allocation received under the Annual Development Programme (ADP). Subsequently, since 1997, the company has been meeting all its expenses entirely from the revenue generated through its own operations. For the 2024-2025 fiscal year, the company's financial statements have been audited by an external auditor, and detailed information is included in the audited financial statements. During this fiscal year, the company's surplus income, after accounting for all types of expenses, stood at BDT 9,514.03 lakh, which will be added to the company's net assets. A comparative overview of the financial position for the 2024-2025 and 2023-2024 fiscal years is provided below:

(Lac Taka)

Particulars	2024–2025	2023–2024
Revenue Income	10,058.29	9,687.00
Revenue Expenditure	4,912.89	5,619.97
Operating Profit	5,145.40	4,067.03
Profit Before Tax	16,186.11	8,473.88
Profit After Tax	9,514.03	6,133.08
Earnings Per Share (EPS)	12.11	7.80

### Key Financial Ratios (2024–2025 & 2023–2024)

Type of Ratio	Minimum Ratio	2024–2025	2023–2024
Debt-Equity Ratio	3:2	0.15:1	0.18:1
Return on Fixed Assets	5% or more	500.57%	232.16%
Current Ratio	2:1	10.44:1	7.80:1

### 4.2 Capital Structure

The company's paid-up capital currently stands at BDT 7,856.69 lakh, and its accumulated retained earnings amount to BDT 74,516.06 lakh. It is noteworthy that, following the decisions of the 235th Board Meeting and the 21st Annual General Meeting, funds from the equity account have been transferred to the paid-up capital account. Presently, the company has no long-term debt.



The total gross fixed assets of the company amount to BDT 9,699.83 lakh, which stands at BDT 3,038.06 lakh net of depreciation.

#### 4.3 Revenue Income

The company's revenue income for the 2024-2025 fiscal year has increased compared to the previous year. The budgeted revenue target for the fiscal year under review, encompassing CNG, condensate handling charges, LNG margin, and other sources, was BDT 9,164.33 lakh. Against this target, the actual revenue earned was BDT 10,058.29 lakh.

#### 4.4 Receivables Collection Activities

At the end of 2024-2025 fiscal year, the company's total trade receivables stood at BDT 5,458.96 lakh, equivalent to an average of 2.49 months of sales. In the 2023-2024 fiscal year, this figure was equivalent to 2.54 months of average sales. The collection activities remained satisfactory this year. However, legal proceedings are ongoing in court regarding the recovery of BDT 248.92 lakh related to CNG sales from three dealers. RPGL has blacklisted these three dealers from related business activities.

#### 4.5 Settlement of Dues with SGFL and Petrobangla

Significant progress was made in the 2024-2025 fiscal year towards settling long-standing receivables and payables with SGFL. After reconciliation, the amount receivable by the company from SGFL under the NGL account stands at BDT 372.34 lakh. Additionally, Petrobangla still has an outstanding receivable of BDT 3,973.63 lakh related to condensate supply.

#### 4.6 Net Profit After Tax

The company's net profit after tax for the 2024-2025 fiscal year was BDT 9,514.03 lakh. In the 2023-2024 fiscal year, this profit amounted to BDT 6,133.08 lakh.

#### 4.7 Profit Before Tax

The profit before tax for the 2024-2025 fiscal year, after accounting for the Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) provision at the rate of 5% as per labor law, stood at BDT 16,186.11 lakh. In the last fiscal year, this amount was BDT 8,473.88 lakh.

#### 4.8 Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)

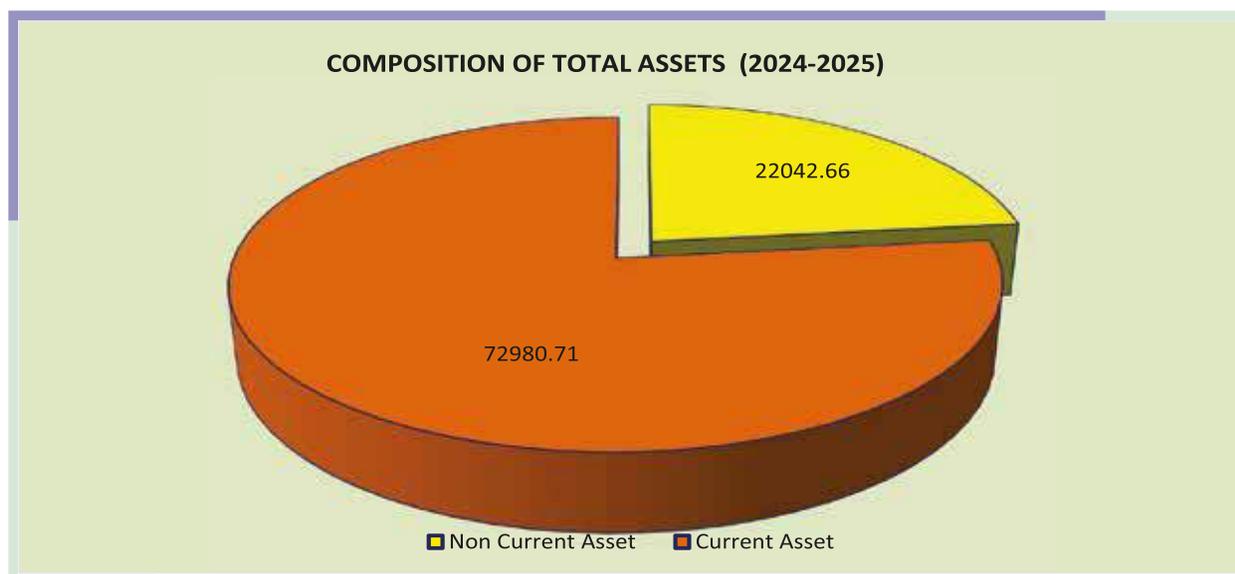
The BPPF is determined at a rate of 5% of the net profit as per the Bangladesh Labor Act, 2006 and its Amendments. The amount payable to this fund for the 2024-2025 fiscal year is BDT 851.90 lakh, which is significantly higher than the BDT 445.99 lakh of the previous fiscal year.

#### 4.9 Rate of Return on Invested Capital

The Return on Capital Employed (ROCE) for the 2024-2025 fiscal year was 18.39%. This rate was 10.75% in the last fiscal year.

#### 4.10 Rate of Return on Fixed Assets

The Return on Fixed Assets for the 2024-2025 fiscal year stood at 500.57%, which is significantly higher than the 232.16% recorded in the 2023-2024 fiscal year.



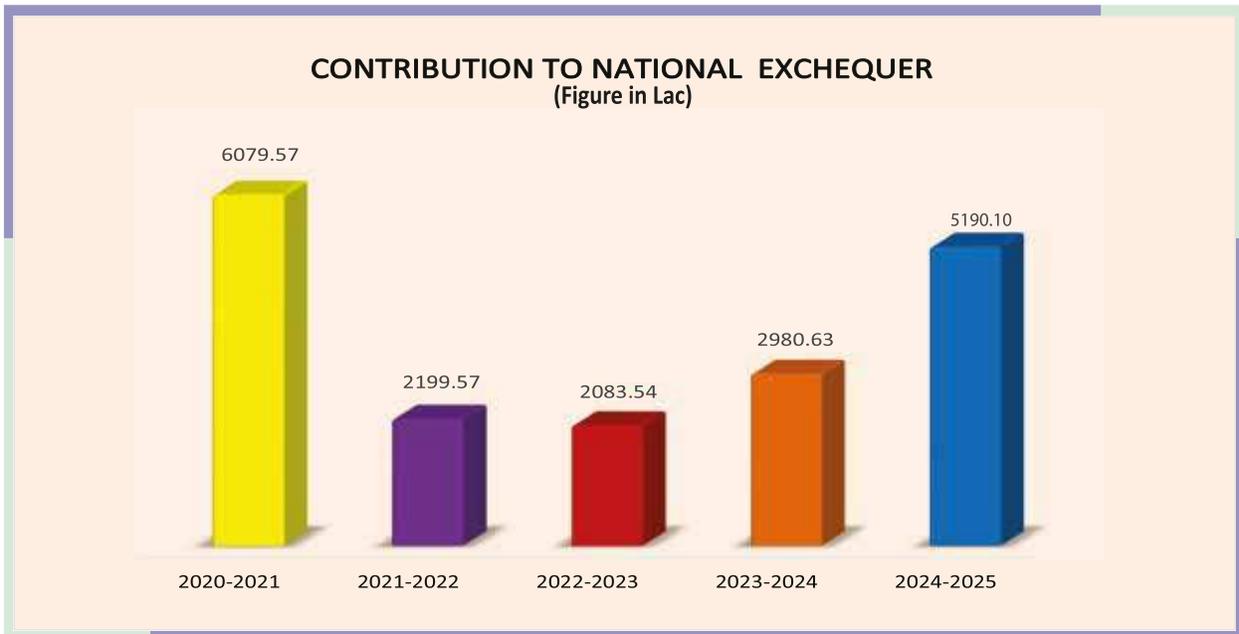
#### 4.11 Rate of Return on Total Sales

The Return on Total Sales for the 2024-2025 fiscal year was 160.92%. This rate was 87.48% in the 2023-2024 fiscal year.

#### 4.12 Deposits to the Government Treasury

During the 2024-2025 fiscal year, the company deposited a total of BDT 5,190.10 lakh to the government treasury, including the National Board of Revenue. The amount deposited under this head in the 2023-2024 fiscal year was BDT 2,980.63 lakh. A breakdown of the deposits made during the 2024-2025 fiscal year is provided below

Particulars	2024-2025		2023-2024	
	Amount (Lac Taka)	Rate (%)	Amount (Lac Taka)	Rate (%)
VAT (Value Added Tax)	438.49	8.45	370.61	12.43
Income Tax	4,451.61	85.77	2,290.38	76.84
Dividend	300.00	5.78	300.00	10.06
DSL (Excluding GDF)	-	-	19.64	0.65
<b>Total</b>	<b>5,190.10</b>		<b>2,980.63</b>	



#### 4.13 Settlement of Audit Objections

During the 2024-2025 fiscal year, from the Directorate of Electricity and Energy (GADIT) the company resolved a total of 7 audit objections, involving a monetary value of BDT 304.81 lakh. Among the resolved objections, 2 were SFI-based and 5 were non-SFI objections. As of June 30, 2025, the total number of pending audit objections for the company is 75.

### Administrative Activities

#### 5.1 Human Resources

According to the company's approved organizational structure, there are 198 officer positions and 118 staff positions, totalling 316 posts. Currently, a total of 165 employees are in regular service, comprising 130 officers and 35 staff members. Additionally, 114 support staff are engaged through an outsourcing system. During the 2024-2025 fiscal year, promotions were granted to 8 officers and 5 staff members. In the same period, 4 officers and 5 staff members retired. Furthermore, 19 Candidates recommended centrally through Petrobangla for filling vacant positions in grades 9 and 10 have joined the Company on 23 November 2025.

#### 5.2 Welfare Activities

The company maintains various welfare benefits for its employees. In the 2024-2025 fiscal year, under the relevant policies, loans totalling BDT 3,59,60,000 (Three Crore Fifty-Nine Lakh Sixty Thousand Taka) were disbursed to 8 officers and staff members for purposes of house construction, flat purchase, and land purchase. During this fiscal year, loans totalling BDT 4,00,000 (Four Lakh Taka) were provided to 4 officers and staff members for motorcycle

purchases, and BDT 1,20,000 (One Lakh Twenty Thousand Taka) was provided to 2 officers for computer purchases.



Chairman of Petrobangla, Md. Rezanur Rahman is delivering speech as the Chief Guest at the Annual General Meeting (AGM) of RPGCL Officers' Welfare Association.

### 5.3 Education and Health Programs

#### ❖ Educational Assistance Stipends and Scholarships

Under the company's education scholarship scheme, monthly and one-time scholarships are awarded to the children of serving officers and staff based on their examination results at the Primary, Junior, SSC/Equivalent, HSC/Equivalent, Graduate, and Postgraduate levels. In the 2024-2025 fiscal year, a total of 66 meritorious students received scholarships amounting to BDT 4,51,800 (Four Lakh Fifty-One Thousand Eight Hundred Taka) in recognition of their outstanding academic achievements.

#### ❖ Healthcare Services

To ensure healthcare services for serving officers and staff, medical allowances are provided at the government-prescribed rate. Additionally, a part-time medical officer is stationed at the company's head office to provide primary healthcare services to the officers, staff, and their dependents, through which regular healthcare activities are conducted.

### 5.4 Environmental Conservation and Safety Activities

#### ❖ Use of Environmentally Friendly Fuel

Addressing global climate change and environmental challenges is a social and moral responsibility. Driven by this sense of duty, the company's officers and staff regularly participate in environmental development and public awareness programs organized by both government and private initiatives, playing a significant role in ensuring a pollution-free environment. Concurrently, RPGCL is playing a crucial role in implementing LNG-related activities for the sake of the country's energy security and environmental protection.

### ❖ Tree Plantation Program

In adherence to an eco-friendly policy and aiming to maintain ecological balance, fruit, forest, medicinal, and ornamental trees are planted annually at the company's head office and various other facilities. By June 30, 2025, in the 2024-2025 fiscal year, a total of 1,216 trees have been planted. This includes 334 fruit trees, 162 forest trees, 24 medicinal plants, and 696 ornamental plants. All planted trees are being preserved through regular care and maintenance.

### ❖ Security and Safety Activities

To ensure comprehensive security at all company premises, including the head office, 8 security guards and 61 Ansar members, employed through an outsourcing system, are performing their duties round-the-clock. Security surveillance is conducted 24/7 at all locations via CCTV cameras. Adequate fire extinguishers have been installed at all facilities, including the head office, to prevent fire hazards. Furthermore, a fire drill was conducted during the 2024-2025 fiscal year to enhance fire accident prevention and awareness. No fire incidents occurred at any RPGCL facility during the reported fiscal year.

## 5.5 Human Resource Development

Training is a fundamental component of human resource development, aimed at enhancing skills, nurturing talent, enriching knowledge, boosting motivation, fostering positive attitudes, and improving work quality. Regular training programs are arranged to familiarize the company's officers, staff, and personnel involved in CNG operations with modern work methods, enhance their capabilities, and equip them with skills relevant to the changing global environment. The human resource development training activities for the 2024-2025 fiscal year were as follows

### ❖ Local Training

A total of 61 training programs were conducted on technical subjects, information technology, financial management, and administrative management. These were organized internally and through various training institutions such as the Bangladesh Petroleum Institute (BPI),



RPGCL Officers and Employees participated in the Fire Fiting Training conducted by the Civil Defense & Fire Service Department.

the National Academy for Planning and Development (NAPD), and the Bangladesh Institute of Management (BIM). Nearly all officers and staff participated in these training sessions.

### ❖ Training on CNG Technology

To ensure the safe use of CNG and develop a skilled workforce for CNG-related activities, 17 trainees from authorized private CNG entities were trained on the "Safe and Standard Use of CNG/Alternative Fuels" in the 2024-2025 fiscal year, continuing the annual tradition. From 2002 to the current fiscal year, a total of 1,263 trainees has received this training.

## 5.6 Employee-Management Relations

Maintaining sound employee-management relations is crucial for a harmonious work environment, increased productivity, and achieving organizational goals. During the 2024-2025 fiscal year, the employee-management relationship was satisfactory, with a work environment based on mutual cooperation and trust. Issues and disagreements that arose were resolved amicably through mutual cooperation and discussion. To boost camaraderie, morale, and enthusiasm among officers and staff, the company management organized an annual sports competition, cultural events, picnics, Iftar gatherings, and religious programs on the occasion of Eid-e-Milad-un-Nabi (SAW) this year.



Company's Annual Sports Competition-2024.

## 5.7 Corporate Social Responsibility Program

Under the company's Corporate Social Responsibility (CSR) program for the 2024-2025 fiscal year, financial grants totalling BDT 5.90 lakh (Five Lakh Ninety Thousand Taka) were provided. Beneficiaries included family members of the July martyrs, individuals suffering from critical illnesses within the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla and its subsidiary

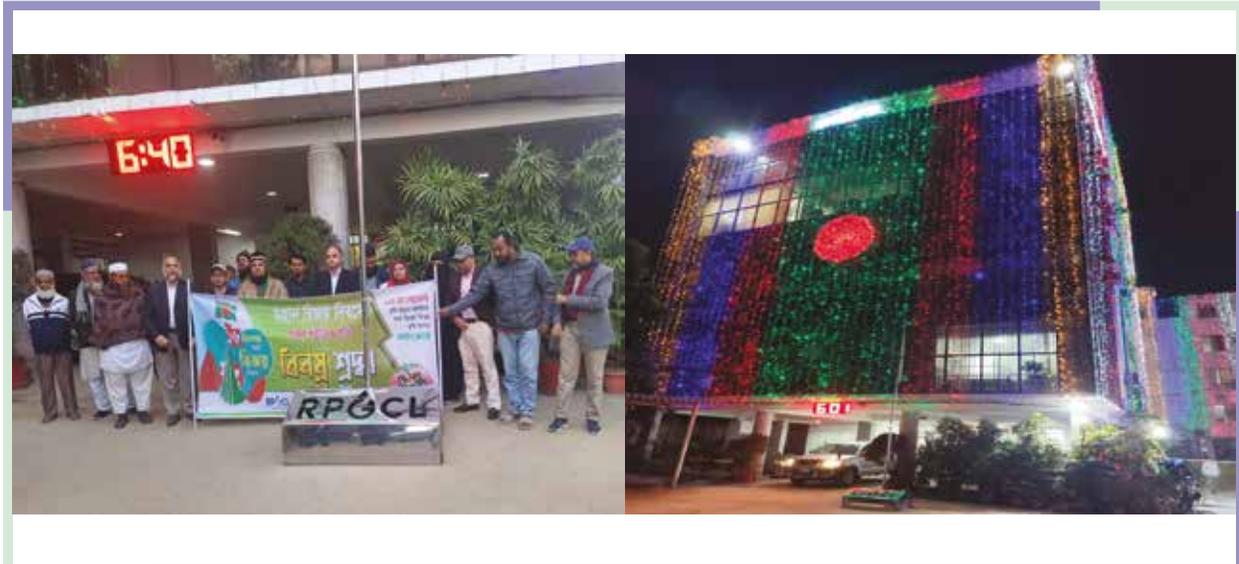
companies, educational institutions, and religious organizations.



RPGL donated from CSR Program in the July Reawakening Program 2025 held at Petrobangla Auditorium.

### 5.8 Observance of National Days

The Great Victory Day, Independence Day, and National Day were celebrated with due dignity at all RPGCL establishments, including the head office. The observances included flag hoisting, the national anthem, illuminating the head office, and various cultural and formal programs. A special prayer session was also organized seeking forgiveness for the souls of the martyrs of the July mass-uprising and the swift recovery of the injured. Other national days were observed with appropriate importance and dignity as per government directives.



National Victory Day Observed at RPGCL.

### 5.9 Use of Information and Communication Technology

The use of ICT is vital for building a developed and prosperous Bangladesh, both for internal and external communication. To this end, computers and high-speed broadband internet facilities are

utilized across all company departments and establishments. A dynamic website ([www.rpgcl.org.bd](http://www.rpgcl.org.bd)) showcasing all the company's development activities and services is operational and has now been integrated into the national portal under the National Framework.

- ❖ E-mail and Data Center Service: The company's email service is operated under a Service Level Agreement with the National Data Center under the Bangladesh Computer Council, playing an effective role in secure information exchange.
- ❖ Use of D-File: The D-file system is used for official activities, and the current D-file disposal rate is 100%. This has increased work speed, transparency, and record management efficiency.
- ❖ Procurement Management via e-GP System: Since 2016, the company's procurement activities have been implemented through the e-GP system. To date, 51 procurement activities have been successfully completed on the e-GP platform, ensuring transparency and competition in the procurement process.
- ❖ Service Facilitation through Software Use: Various software systems are being used to digitize the company's operations and services, including Online Inventory Management Software, Auto-billing Management System for CNG Refuelling Stations, Inventory Management System, CNG Cylinder Re-Test Management System, LNG Spot Purchase (LSP) Software, VAT Management Software, and software for disbursing/receiving salaries and allowances for officers and staff. These software solutions have made the company's operations faster, more efficient, and modern.
- ❖ Pilot of Government Resource Planning (GRP) Software: Following a decision by the Energy and Mineral Resources Division, a pilot program for Government Resource Planning (GRP) software has been initiated in four organizations under Petrobangla and BPC. Rupantarita Prakritik Gas Company Limited is included among these four organizations.

### Development Activities

During the 2024-2025 fiscal year, several development works were completed across the company's various facilities, focusing on infrastructure renovation, modernization, and safety enhancement. A summary of the development works implemented in the 2024-2025 fiscal year is as follows

- ❖ At the company's Zonal Workshop in Dania, Dhaka, the project titled "Reconstruction of Ground Floor Slab of Cylinder Retest Area and Several Repair Works" was completed. The total expenditure for this work, including VAT, amounted to BDT 12,90,400.86 (Twelve Lakh Ninety Thousand Four Hundred Taka and Eighty-Six Poisha).
- ❖ At the Zonal Workshop in Dania, Dhaka, the project for the "Relocation and Reinstallation with Maintenance, Repair and Servicing of Cylinder Retest Unit" was completed. The total expenditure for this work, including VAT, was BDT 5,81,300.00 (Five Lakh Eighty-One Thousand Three Hundred Taka).
- ❖ At the Ashuganj Condensate Handling Facility, repair and calibration work for two storage tanks, each with an operating capacity of approximately 15,200 barrels, was completed in September 2024. The total expenditure for this work, including VAT, was BDT 42,60,800.00 (Forty-Two Lakh Sixty Thousand Eight Hundred Taka).

- ❖ In January 2025, a Cathodic Protection (CP) system was installed for the two tanks at the Ashuganj Condensate Handling Facility. The total expenditure for this work, including VAT, amounted to BDT 36,22,515.00 (Thirty-Six Lakh Twenty-Two Thousand Five Hundred and Fifteen Taka).

### Company's Future Plans



Conceptual View of the LNG Based Terminal.

#### Short-Term Plan (Within the 2025-2026 Fiscal Year)

- ❖ An initiative will be undertaken to rationally increase the condensate handling premium at the Ashuganj facility, which is currently BDT 1.00 per liter and was effective from December 28, 2010, considering the increase in operational costs and the decrease in the volume of condensate received.
- ❖ Efforts will be advanced to incorporate a service margin of BDT 0.15 per cubic meter for RPGCL on the feed gas used at CNG stations across the country.

#### Medium-Term Plan (2-5 Year Duration)

- ❖ Preparation of a technical project proposal related to hydrogen using hydrogen cell technology.
- ❖ Initiative to establish an Auto-Gas (LPG) refueling station and conversion workshop within the premises of the company's Central Workshop, CNG Refueling Station, and Zonal Workshop.
- ❖ Establishment of a multi-fuel refueling station in Purbachal, Dhaka, aligned with modern urban planning.
- ❖ Initiative to set up an Electric Vehicle (EV) charging station at the Zonal Workshop.

#### Long-Term Plan (5-10 Year Duration)

- ❖ Establishment of a Cold Energy Capturing & Utilization Plant adjacent to the Land-based LNG Terminal.
- ❖ Establishment of a Small-Scale LNG Plant.
- ❖ Establishment of a Satellite LNG Terminal Plant.

## Thanks and Gratitude

### Respected Shareholders,

In line with national objectives to meet the country's growing energy demand and ensure energy security, RPGCL has continued the planned supply of LNG to the national gas grid. With the aspiration of contributing to a sustainable and prosperous Bangladesh, our relentless efforts in implementing LNG-related activities will persist in the future.

On behalf of the Board of Directors, we extend our heartfelt congratulations to all officers and staff at every level of the company for their dedicated and professional service in fulfilling their responsibilities towards the company's overall development and achievement of its goals.

Furthermore, we express our sincere gratitude and thanks to our esteemed shareholders, the Energy and Mineral Resources Division, the Finance Division, the Planning Commission, the National Board of Revenue, development partner organizations, Petrobangla and its subsidiary companies, BPC and its subsidiary companies, and all other relevant stakeholders and partner organizations for their supportive role in the company's development and progressive journey. In conclusion, we extend our sincere thanks to you all for your presence at the 38th Annual General Meeting of the Company and humbly request your kind consideration and approval of the Audit Report, Audited Financial Statements, and the Report of the Board of Directors for the 2024-2025 fiscal year.

On behalf of the Board of Directors,



Chairman

Board of Directors, RPGCL

# Audit Report 2024-2025



# Khan Wahab Shafique Rahman & Co.

CHARTERED ACCOUNTANTS  
SINCE 1968



A member of  
**mgi worldwide**

A Top 20 ranked international network and association  
of independent audit, tax, accounting and consulting firms

## Independent Auditors' Report To the Shareholders of Rupantarita Praktik Gas Company Limited Report on the Audit of the Financial Statements

### Qualified Opinion

We have audited the accompanying financial statements of Rupantarita Praktik Gas Company Limited which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, and the Statement of profit or loss and other comprehensive income, statements of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Rupantarita Praktik Gas Company Limited as at 30 June 2025, of its financial performance, its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) and other applicable laws and regulations.

### Basis for Qualified Opinion

We noted that balance confirmation letters were sent for accounts payable (1 party) amounting to Tk. 37,234,103 and accounts receivable (13 parties) amounting to Tk. 500,097,402; however, no replies were received from the respective parties. Accordingly, these balances remain unverified and have been relied upon based on management representation, which is not fully in line with the requirements of ISA 505 – External Confirmations. Furthermore, trade receivables include longoutstanding balances due from Shohag CNG Refueling Station Tk. 5,653,880, PWD Sports Club CNG Station Tk. 6,636,076, and Rahman Filling Station Tk. 12,602,372, which have been under litigation for several years with no indication of recovery. No impairment or write-off has been made against these doubtful debts, which is not in compliance with IFRS 9 – Financial Instruments.

### Emphasis of Matter:

1. It was noted that trade receivables outstanding for more than six (6) months were not disclosed in the financial statements. This omission is not in compliance with the disclosure requirements under Schedule XI, Part I, of the Companies Act, 1994, which mandates disclosure of debts outstanding for more than six months from the date they became due.



**HEAD OFFICE :** RUPALI BIMA BHABAN, 7, RAJUK AVENUE (5TH & 6TH FLOOR), MOTIJHEEL, DHAKA-1000, Tel: 47122785, 223385136, 47122824  
FAX : 880-2-47122824, E-mail : info@kwsrbd.com, kwsr@dhaka.net, Web : www.kwsrbd.com  
**BRANCH OFFICE :** FAFUK CHAMBER (9TH FLOOR), 1403 SK. MUJIB ROAD, AGRABAD C/A, DOUBLE MOORING, CHATTOGRAM, BANGLADESH  
Tel : 02333320056, E-mail : kwsrctg@gmail.com

### **Our opinion is not modified in respect of this matter.**

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in jurisdictions, and we have fulfilled our other ethical

responsibilities in accordance these requirements and with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

### **Other Information**

The financial statements of the entity for the year ended 30 June 2024 were audited by M.J. Abedin & Co., Chartered Accountants, and signed on 30 October 2024, who expressed a qualified opinion on those financial statements. Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information other than the financial statements and our auditor's report thereon.

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

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

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

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

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

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

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

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

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



- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management but not for the purpose expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- 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 company's financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation. We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

### Report on other Legal and Regulatory Requirements

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

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

Dated, Dhaka **01 DEC 2025**

  
**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
**Chartered Accounts**  
**Signed by: Md. Abu Sina FCA**  
**Senior Partner**  
**ICAB Enrollment No: 619**  
**Firm Reg. No.: 11970 E.P.**  
**DVC: 2512010619AS745000**



**RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Financial Position**  
As at June 30, 2025

Particulars	Notes	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2025	30 June 2024
<b>ASSETS:</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS:</b>			
Property, Plant & Equipment	4.00	303,806,400	342,896,993
Loan to GTCL- Non Current Portion	5.00	29,747,422	59,494,854
Investment in Top S & M Project (LNG)	6.00	-	41,535,547
Investment in Legal Consultant Project (LNG)	7.00	178,900,000	148,900,000
Loan to Petrobangla	8.00	1,200,000,000	1,200,000,000
House Building Loan Interest Receivable	9.00	29,789,007	23,398,960
Deferred Tax Assets	10.00	66,382,721	289,709,836
Loan to Employees- Non Current Portion	11.00	395,640,080	385,421,679
		<b>2,204,265,630</b>	<b>2,491,357,869</b>
<b>CURRENT ASSETS:</b>			
Loan to GTCL- Current Portion	12.00	29,747,432	29,747,432
Loan to Employees - Current Portion	13.00	23,728,361	21,428,770
Inventories of Stores and Other Materials	14.00	50,482,721	93,044,174
Trade and Other Receivables	15.00	696,095,607	594,529,966
Advance, Deposits & Prepayments	16.00	66,700,866	66,820,358
Investment in FD Accounts	17.00	5,205,634,827	4,593,260,521
Inter Company Current Accounts	18.00	4,973,712	5,009,325
Current Tax Assets	19.00	-	193,925,922
Cash & Bank Balances	20.00	1,220,707,105	583,580,473
		<b>7,298,070,630</b>	<b>6,181,346,940</b>
		<b>9,502,336,260</b>	<b>8,672,704,809</b>
<b>SHAREHOLDERS' EQUITY &amp; LIABILITIES:</b>			
<b>EQUITY:</b>			
Paid-up Capital	21.00	785,668,540	785,668,540
Retained Earnings	22.00	7,451,606,453	6,579,848,170
		<b>8,237,274,993</b>	<b>7,365,516,710</b>
Depreciation Fund	23.00	561,366,204	510,095,712
<b>Total equity</b>		<b>8,798,641,197</b>	<b>7,875,612,422</b>
<b>NON-CURRENT LIABILITIES:</b>			
Customers' Security Deposits	24.00	4,688,007	4,330,535
		<b>4,688,007</b>	<b>4,330,535</b>
<b>CURRENT LIABILITIES:</b>			
Advance Against Sales (Third party)	25.00	28,744,907	18,695,907
Creditors & Accruals	26.00	624,010,195	774,065,945
Current Tax Liability	19.00	46,251,954	-
		<b>699,007,056</b>	<b>792,761,852</b>
		<b>9,502,336,260</b>	<b>8,672,704,809</b>

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

			
<b>Md. Zahiduzzaman</b> General Manager (Finance) RPGCL	<b>Farid Ahmmad</b> Company Secretary RPGCL	<b>Engr. Md. Anwarul Islam</b> Managing Director RPGCL & Director RPGCL Board	<b>Md. Wasim Jabber</b> Director RPGCL Board

As per report of date annexed.

Dated, Dhaka 01 DEC 2025





**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accounts  
Signed by: Md. Abu Sina FCA  
Senior Partner  
ICAB Enrollment No: 619  
Firm Reg. No.: 11970 E.P.  
DVC: 2512010619AS745000

**RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
For the year ended June 30, 2025

Particulars	NOTES	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2025	30 June 2024
<b>REVENUE:</b>			
Sale of Compressed Natural Gas (CNG)	27.00	50,125,333	69,111,454
Condensate Handling Charge	28.00	-	224,883
Premium on Condensate Delivery	29.00	120,696,816	163,245,440
LNG Operational Charge	30.00	823,711,297	730,789,447
Feed Gas Margin (Intraco)	31.00	1,276,197	-
Sale of CNG Conversion Kit	32.00	6,779,711	2,269,102
Sale of CNG Spare Parts	33.00	442,871	223,130
Tuning Charge	34.00	1,814	4,870
Cylinder Testing Charge	35.00	2,795,159	2,832,500
		<b>1,005,829,197</b>	<b>968,700,825</b>
<b>COST OF SALES:</b>			
Cost of Feed Gas	36.00	37,173,353	52,016,113
Cost of Fuel Gas	37.00	353,127	3,589,959
Cost of NGL		613,867	-
Cost of CNG Conversion	38.00	15,374,255	-
Cost of Spare Parts	39.00	7,602,484	-
		<b>61,117,086</b>	<b>55,606,072</b>
		<b>944,712,111</b>	<b>913,094,753</b>
<b>GROSS PROFIT</b>			
Operating Expenses	40.00	390,525,462	441,036,778
Other Operating Expenses	41.00	-	16,473,780
Depreciation Expenses	Annexure-1	39,646,292	48,881,022
		<b>430,171,754</b>	<b>506,391,579</b>
		<b>514,540,357</b>	<b>406,703,174</b>
<b>OPERATING PROFIT/ (LOSS)</b>			
<b>NON-OPERATING INCOME:</b>			
Other Non-Operating Income	42.00	647,775,821	22,590,765
Financial Income	43.00	541,484,413	462,692,741
		<b>1,189,260,233</b>	<b>485,283,506</b>
<b>PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO BENEFICIARIES' PROFIT PARTICIPATION FUND</b>			
		<b>1,703,800,590</b>	<b>891,986,679</b>
Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)	44.00	85,190,030	44,599,334
		<b>1,618,610,560</b>	<b>847,387,345</b>
<b>PROFIT BEFORE TAX</b>			
Current Tax Expenses		443,880,696	208,329,603
Deferred Tax Expense		223,327,115	25,749,114
Income Tax Expenses	45.00	667,207,811	234,078,717
		<b>951,402,750</b>	<b>613,308,629</b>
<b>NET PROFIT AFTER TAX FOR THE YEAR</b>			
		<b>951,402,750</b>	<b>613,308,629</b>
<b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME</b>			
		-	-
<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>			
		<b>951,402,750</b>	<b>613,308,629</b>

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



**Md. Zahiduzzaman**  
General Manager (Finance)  
RPGCL



**Farid Ahmmad**  
Company Secretary  
RPGCL



**Engr. Md. Anwarul Islam**  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board



**Md. Wasim Jabber**  
Director  
RPGCL Board

Dated, Dhaka 01 DEC 2025



As per report of date annexed.

  
**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accounts  
Signed by: Md. Abu Sina FCA  
Senior Partner  
ICAB Enrollment No: 619  
Firm Reg. No.: 11970 E.P.  
DVC: 2512010619AS745000

**RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Changes in Equity**  
For the year ended June 30, 2025

Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Sub-Total	Depreciation fund	Total Equity
<b>For the year ended 30 June 2024</b>					
Balance as at 01.07.2023	785,668,540	6,019,335,700	6,805,004,240	485,673,517	7,290,677,757
Net profit after tax for the year	-	613,308,629	613,308,629	-	613,308,629
Prior year adjustment -Correction of error	-	1,214,961	1,214,961	411,075	1,626,036
Transferred to depreciation fund	-	(24,011,120)	(24,011,120)	24,011,120	-
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(30,000,000)	(30,000,000)	-	(30,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2024</b>	<b>785,668,540</b>	<b>6,579,848,170</b>	<b>7,365,516,710</b>	<b>510,095,712</b>	<b>7,875,612,422</b>
<b>For the year ended 30 June 2025</b>					
Balance as at 01.07.2024	785,668,540	6,579,848,170	7,365,516,710	510,095,712	7,875,612,422
Net profit after tax for the year	-	951,402,750	951,402,750	-	951,402,750
Prior year adjustment (Correction of error)	-	1,626,026	1,626,026	-	1,626,026
Transferred to depreciation fund	-	(51,270,492)	(51,270,492)	51,270,492	-
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(30,000,000)	(30,000,000)	-	(30,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2025</b>	<b>785,668,540</b>	<b>7,451,606,453</b>	<b>8,237,274,993</b>	<b>561,366,204</b>	<b>8,798,641,197</b>

 <b>Md. Zahiduzzaman</b> General Manager (Finance) RPGCL	 <b>Farid Ahmmad</b> Company Secretary RPGCL
 <b>Engr. Md. Anwarul Islam</b> Managing Director RPGCL & Director RPGCL Board	 <b>Md. Wasim Jabber</b> Director RPGCL Board



**RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED.**  
 (A Company of Petrobangla)  
**Statement of Cash Flows**  
 For the year ended June 30, 2025

PARTICULARS	AMOUNT IN TAKA	
	30 June 2025	30 June 2024
<b><u>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:</u></b>		
Net Profit before Tax	1,618,610,560	847,387,345
<b><u>Adjustment for non-cash items:</u></b>		
Depreciation charges for the year	39,646,292	48,881,022
Prior year's adjustment	1,626,026	1,214,961
	<b>1,659,882,878</b>	<b>897,483,328</b>
<b><u>Changes in working capital components:</u></b>		
Increase /(Decrease) in Creditor & Accruals	(150,055,750)	(14,941,330)
Increase /(Decrease) in Advance Against Sales	10,049,000	(311,722,340)
Decrease/(Increase) in Inventory	42,561,453	16,473,780
Decrease/(Increase) in Advance, Deposits & Prepayments	119,492	(6,866,992)
Decrease/ (Increase) in Trade Accounts Receivable	(101,565,641)	(170,834,894)
Decrease/(Increase) in Group Company Current A/c.	35,613	55,500
<b>Net cash provided by operating activities</b>	<b>1,461,027,046</b>	<b>409,647,051</b>
Income tax paid	(203,702,820)	(211,216,407)
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>1,257,324,226</b>	<b>198,430,645</b>
<b><u>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:</u></b>		
Acquisition of Assets	(12,191,167)	(4,641,330)
Sale of Assets	11,635,467	-
Decrease/(Increase) in Investment in Fixed Deposits	(612,374,306)	777,461,862
Decrease/(Increase) in Interest receivable on house building loan	(6,390,047)	(6,783,303)
Decrease/(Increase) in Loan to Employees	(12,517,992)	(64,022,509)
Decrease/(Increase) in Loan to GTCL	29,747,432	29,747,432
Decrease/(Increase) in Investment in Top S & M Project (LNG)	41,535,547	2,464,453
Decrease/(Increase) in Investment in Legal Consultant Project (LNG)	(30,000,000)	(80,000,000)
Decrease/(Increase) in Loan to Petrobangla	-	(1,200,000,000)
<b>Net cash used by investing activities</b>	<b>(590,555,066)</b>	<b>(545,773,396)</b>
<b><u>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:</u></b>		
Net decrease in Long-term Loan (Local Sources)	-	(1,964,728)
Payment to National Exchequer as Dividend	(30,000,000)	(30,000,000)
Increase/(Decrease) in Customers Security Deposits	357,472	(894,642)
<b>Net cash used by financing activities</b>	<b>(29,642,528)</b>	<b>(32,859,370)</b>
<b>Net increase/(decrease) in cash &amp; cash equivalent</b>	<b>637,126,632</b>	<b>(380,202,121)</b>
<b>Opening cash &amp; cash equivalents</b>	<b>583,580,473</b>	<b>963,782,594</b>
<b>Closing cash &amp; cash equivalents</b>	<b>1,220,707,105</b>	<b>583,580,473</b>



**Md. Zahiduzzaman**  
 General Manager (Finance)  
 RPGCL



**Farid Ahmmad**  
 Company Secretary  
 RPGCL



**Engr. Md. Anwarul Islam**  
 Managing Director RPGCL &  
 Director RPGCL Board



**Md. Wasim Jabber**  
 Director  
 RPGCL Board



**RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
**Notes to the financial statements**  
**For the year ended June 30, 2025**

**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 Praktik 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 :**

RPGCL is the forerunner in encouraging the use of Compressed Natural Gas (CNG) as an alternate fuel in the transport sector. People were encouraged to use CNG as a fuel in order to improve the environmental pollution. RPGCL played the positive role in building the CNG fuel based infrastructure in the transport sector of the country and thereby supervising, monitoring and expanding its commercial operation. Ashuganj Condensate Handling Installation Site (ACHIS) supplies Condensate to the Govt. enterprise, Eastern Refinery Limited (ERL) as well as to the private sector using the Vessels. Liquefied Natural Gas (LNG) based activities is an added function, being operated by RPGCL 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 Act, 2023
- ii) Withholding Tax Rules, 2023
- iii) The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- iv) Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016
- v) The Custom Act, 1969
- vi) Bangladesh Labor Law, 2006 (amended upto 2018)

  
Md. Zahiduzzaman  
General Manager (Finance)  
RPGCL

  
Farid Ahmmad  
Company Secretary  
RPGCL



  
Engr. Md. Anwarul Islam  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board

  
Md. Wasim Jabber  
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:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2025.
- b) Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2025.
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2025.
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2025.
- e) Notes, comprising a summary of significant Accounting Policies and explanatory information for the year ended June 30, 2025.

**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-10	Events After the Reporting Period
IAS-12	Income Taxes
IAS-16	Property, Plant and Equipment
IAS-19	Employee Benefits
IAS-23	Borrowing Costs
IAS-24	Related Party Disclosures
IAS-32	Financial Instruments: Presentation
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.

**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.

 Md. Zahiduzzaman General Manager (Finance) RPGCL	 Farid Ahmmad Company Secretary RPGCL		 Engr. Md. Anwarul Islam Managing Director RPGCL & Director RPGCL Board	 Md. Wasim Jabber Director RPGCL Board
---	---	---	--	--

## 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.

## 2.13 Correction of Prior Year Error:

Modified Retrospective Adjustment method was followed by the company in order to correct material prior year error. Adjustment was given for the following item in the financial statements:

Adjustment of Tk. 22,878,040 against accumulated depreciation on leasehold land, which was wrongly credited in the previous years, is rectified and corrected accordingly.

## 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:

a) Land is held on a freehold basis and is not depreciated considering the unlimited life. In respect of all other fixed assets, depreciation is provided using the Straight line method.

b) The depreciation charge for each period is recognized in the statement of profit or loss. Depreciation of an asset begins when it is available for use, i.e., when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

c) Depreciation is charged at the rate determined on the basis of the useful life of the assets.

According to the principal categories of the assets, annual depreciation rates are:

Categories of Assets	Rate of Depreciation
Land	0%
Leasehold Land	2%-6.67%
Land Infrastructure	5%
Freehold Concrete/Other Construction/Building	2.5%
Furniture & Fixture	10%
Equipment	15%
Telecoms & Computer Equip.	15%
Light Vehicles	10%
Tube wells & Ponds	10%
Water Pipe Lines & Tanks	20%

  
Md. Zahiduzzaman  
General Manager (Finance)  
RPGCL

  
Farid Ahmmad  
Company Secretary  
RPGCL



  
Engr. Md. Anwarul Islam  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board

  
Md. Wasim Jabber  
Director  
RPGCL Board

Loose Tools	25%
Marine Craft	20%
Plant & Machineries	10%
Other Assets	10%

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.

### 3.01.5 Retirements and Disposals

On disposal of fixed assets, the cost and accumulated depreciation are eliminated and gain or loss on such disposal is reflected in the income statement, which is determined with reference to the net book value of the assets and net sales proceeds.

### 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 a 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 CNG, LNG operational margin, Premium on Condensate Delivery and others are measured at the fair value of the consideration received or receivable, i.e. as rate of Premium and Commission set by Bangladesh Energy Regulatory Commission & Petrobangla time to time on the Quantity delivered through RPGCL 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:

#### a) Revenue from Sales:

Bangladesh Energy Regulatory Commission on behalf of Government of Bangladesh sets sales price for CNG. Sales are valued on an accrual 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.



Md. Zahiduzzaman  
General Manager (Finance)  
RPGCL



Farid Ahmmad  
Company Secretary  
RPGCL




Engr. Md. Anwarul Islam  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board



Md. Wasim Jabber  
Director  
RPGCL Board

### 3.09 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.

### 3.10 Income Taxes

Income tax expense comprises both current tax and deferred tax. Income tax expense is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized 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 Praktitik Gas Company Limited is currently 27.50% on tax basis of the Finance Act, 2024.

#### (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.

### 3.11 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.

### 3.12 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	Balance as on 30 June 2025
Petrobangla	Controlling Authority	Employees Benefited Related	4,666,005
		Loan to Petrobangla	1,200,000,000
		Sundry Debtors (Workshop Bill)	832,810
		Sundry Debtors (Handling Charge)	6,252,069
		Sundry Creditors	(397,363,008)
Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL)	Common Control	Employees Benefited Related	41,868
		Sundry Debtors	77,880
		Customers Security	(40,000)
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	Common Control	Employees Benefited Related	115,329
		Sundry Debtors	444,543
		Sundry Debtors (LNG Margin)	36,216,050
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(8,626,018)

  
Md. Zahiduzzaman  
General Manager (Finance)  
RPGCL

  
Farid Ahmmad  
Company Secretary  
RPGCL



  
Engr. Md. Anwarul Islam  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board

  
Md. Wasim Jabber  
Director  
RPGCL Board

Name of the Party	Relation	Nature of transaction	Balance as on 30 June 2025
Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL)	Common Control	Employees Benefited Related	(10,789)
		Sundry Debtors	252,615
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	Common Control	Employees Benefited Related	(130,907)
		Sundry Debtors	1,110,701
		Customers Security	(139,273)
		Loan to GTCL	59,494,854
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(6,385,759)
Sylhet Gas Fields Limited (SGFL)	Common Control	Employees Benefited Related	-
		Sundry Debtors	119,060,108
		Sundry Debtors (Handling Charge)	82,832
		Sundry Creditors	(37,234,103)
Titas Gas Distribution Company Limited (TGDCL)	Common Control	Employees Benefited Related	292,207
		Sundry Debtors	1,639,220
		Sundry Debtors (LNG Margin)	187,025,958
		Advance Deposit (Guarantee)	21,643,287
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(8,461,026)
Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)	Common Control	Sundry Debtors	9,999
		SGCL (Feed Gas Margin)	411,276
		Customers Security Deposits	(10,000)
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	Common Control	Sundry Debtors	24,669
		Sundry Debtors (LNG Margin)	107,393,302
		Customers Security Deposits	(25,000)
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.	Common Control	Sundry Debtors	42,823
		Advance Deposit (Guarantee)	9,640,426
		Customers Security Deposits	(35,175)
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	Common Control	Sundry Debtors	265,396
		Customers Security	(35,000)
BAPEX	Common Control	Sundry Debtors	304,089
Maddhapara Granite Mining Company Ltd.	Common Control	Sundry Debtors	15,903



Md. Zahiduzzaman  
General Manager (Finance)  
RPGCL



Farid Ahmmad  
Company Secretary  
RPGCL




Engr. Md. Anwarul Islam  
Managing Director RPGCL &  
Director RPGCL Board



Md. Wasim Jabber  
Director  
RPGCL Board

### 3.13 Events after Reporting Dates:

**3.13.01** 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:

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

**3.13.02** An agreement was signed between Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd. (RPGCL) and Sylhet Gas Field Ltd. (SGFL) regarding Handover-Takeover of Kailashtila LPG Plant (KTL), Unit – 1 & 2 on 30th May 2024. As per the terms of the agreement on the day of signing of the agreement, RPGCL shall be deemed to have handed over the possession of KTL Unit – 1 & 2, as described in the schedule attached with the agreement, along with all connected rights, operational obligations, privileges, easements and covenants to SGFL which the latter unconditionally accepts. The related payment amount of the KTL handing over is yet to be determined by the committee formed by the Petrobangla vide revised office order no. 28.02.0000.029.06.001.24.226 dated 28.05.2024. After completion of the transfer process RPGCL shall get approval from the BODs and submit the required documents to Ministry of Power, Energy and Mineral Resources in order to finalise the transfer process. Upon handing over of the KTL plant and as per decision of the Petrobangla, SGFL has already started its operation in the plant.

However, effect of such handover by RPGCL is yet to be made after the final decision of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources regarding the transfer.

### 3.14 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.

### 3.15 Provisions & Contingencies:

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

### 3.16 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.

### 3.17 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.

### 3.18 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.

### 3.19 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.

 <b>Md. Zahiduzzaman</b> General Manager (Finance) RPGCL	 <b>Farid Ahmmad</b> Company Secretary RPGCL		 <b>Engr. Md. Anwarul Islam</b> Managing Director RPGCL & Director RPGCL Board	 <b>Md. Wasim Jabber</b> Director RPGCL Board
--	--	---	---	---

## প্রকল্পনা কমিটি

আহ্বায়ক	ফরিদ আহম্মদ কোম্পানি সচিব
	মোঃ জাহিদুজ্জামান মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)
সদস্য	মোঃ বুরহানুদ্দীন মহাব্যবস্থাপক (প্রশাসন)
	প্রকৌ. মোহাম্মদ সাইফুল্লাহ কবির উপমহাব্যবস্থাপক (এলএনজি)
	যশী কুমার দাশ উপব্যবস্থাপক (কোম্পানি সচিবালয়)
সদস্য সচিব	মাসুদ রানা ফেরদৌস ব্যবস্থাপক (বোর্ড অ্যান্ড শেয়ার)



