

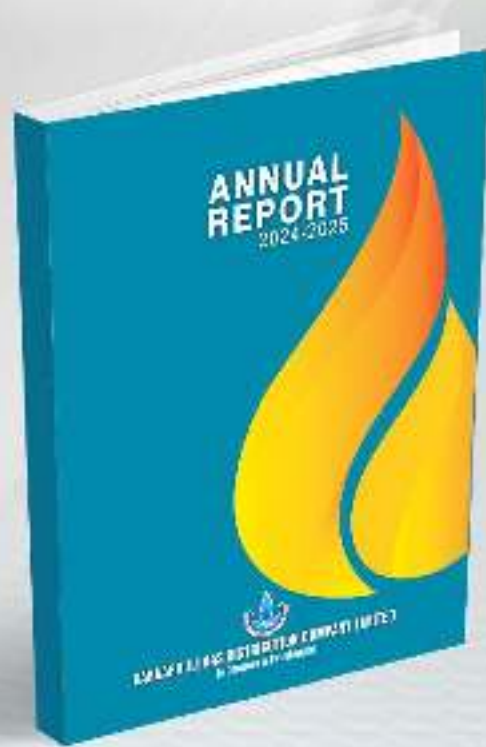
ANNUAL REPORT

2024-2025



KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)

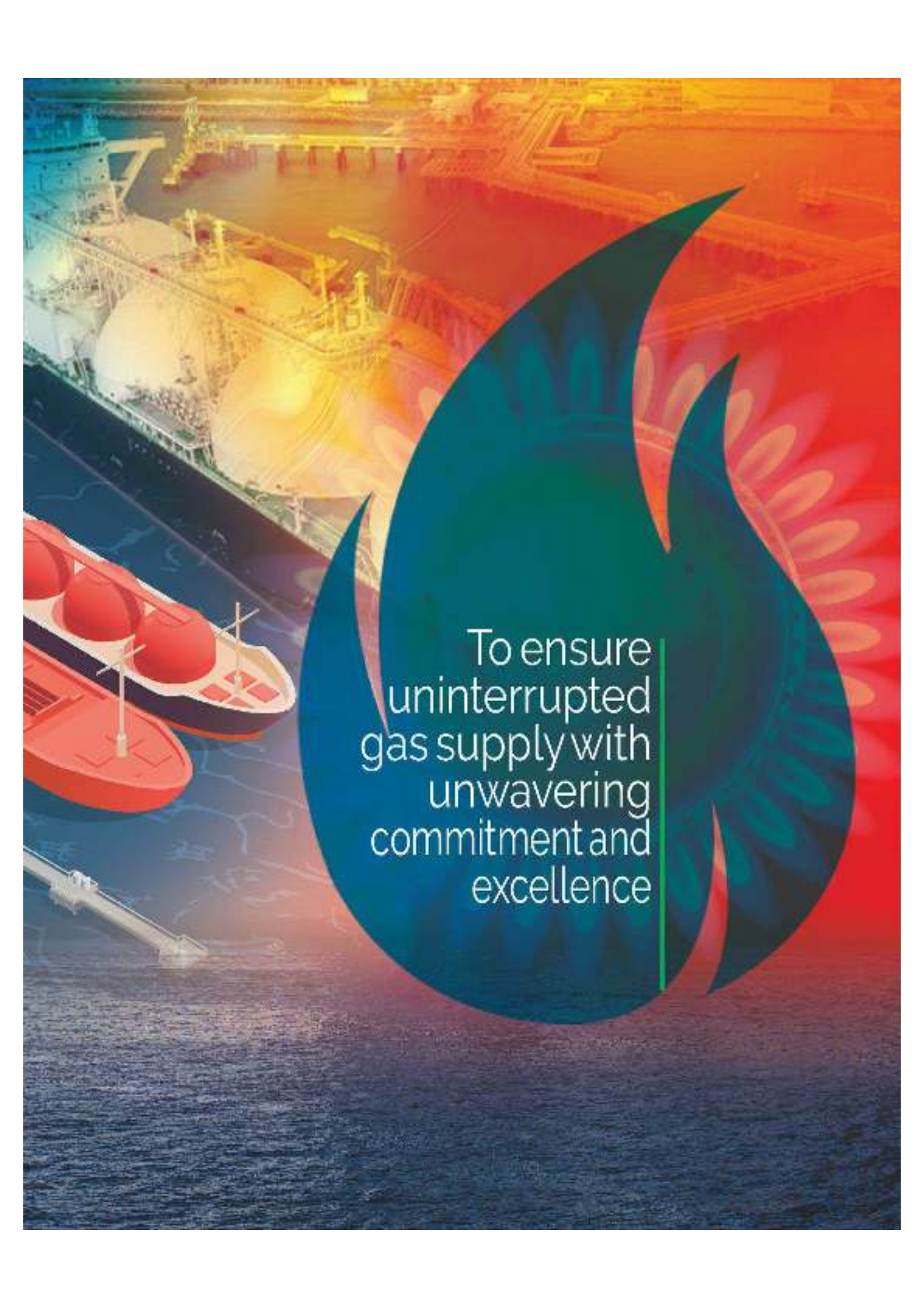




KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



Our Vision

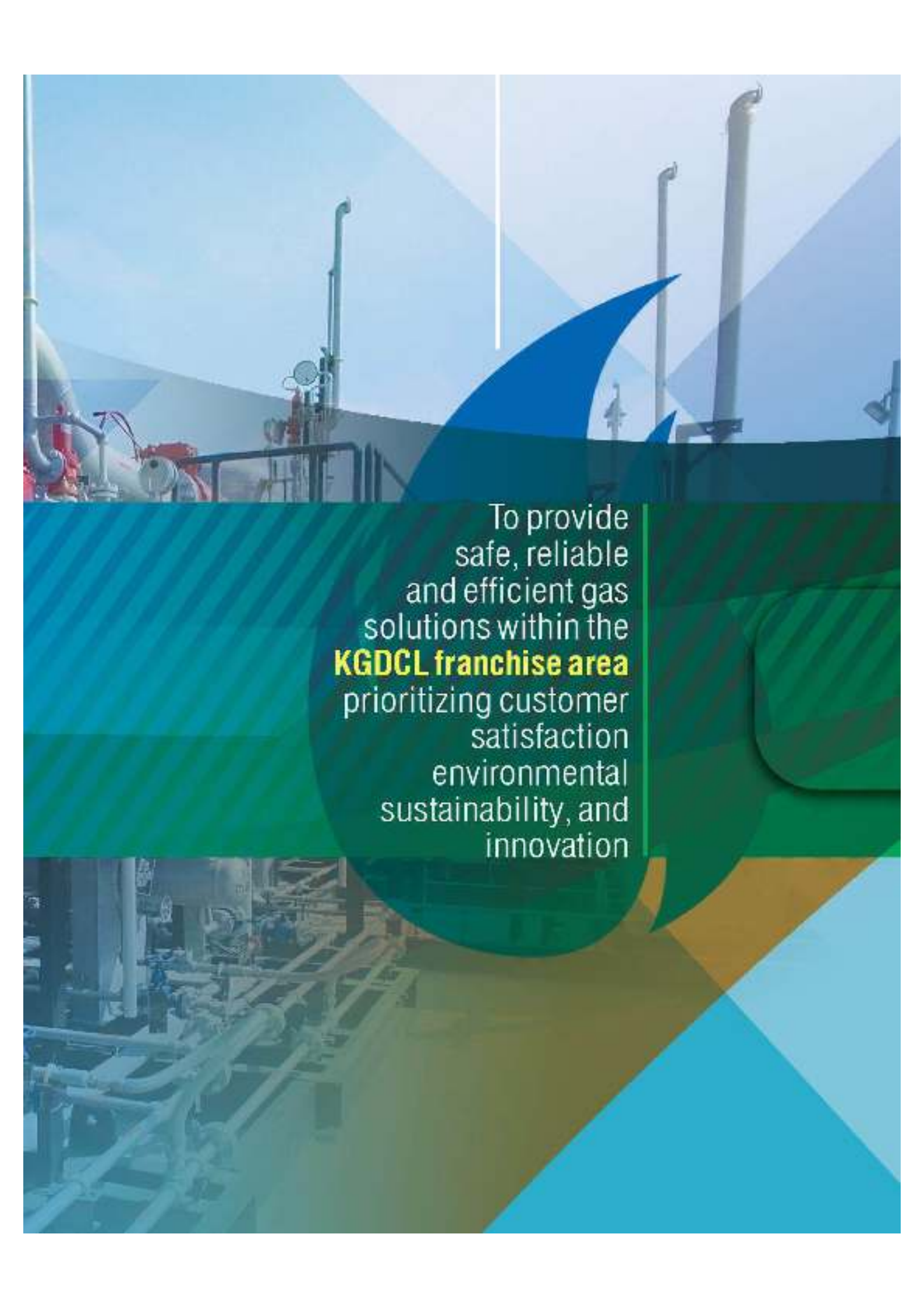
An aerial photograph of an industrial facility, likely a gas processing plant or refinery, featuring large white storage tanks and complex piping. A red ship is docked at a pier in the foreground. A large, stylized blue flame graphic is superimposed on the right side of the image, containing the text.

To ensure
uninterrupted
gas supply with
unwavering
commitment and
excellence



Our Mission





To provide
safe, reliable
and efficient gas
solutions within the
KGDCL franchise area
prioritizing customer
satisfaction
environmental
sustainability, and
innovation



Area Map of KGDCL

Franchise Area

Chattogram

Rangamati

Khagrachhari

Bandarban

Cox's Bazar

Gas Distribution Area

Chattogram City

Minsharai

Sitakunda

Hatthazari

Fatikchhari

Raszan

Rangunia

Boulkhali

Anwana

Pariya

Kaulai

&

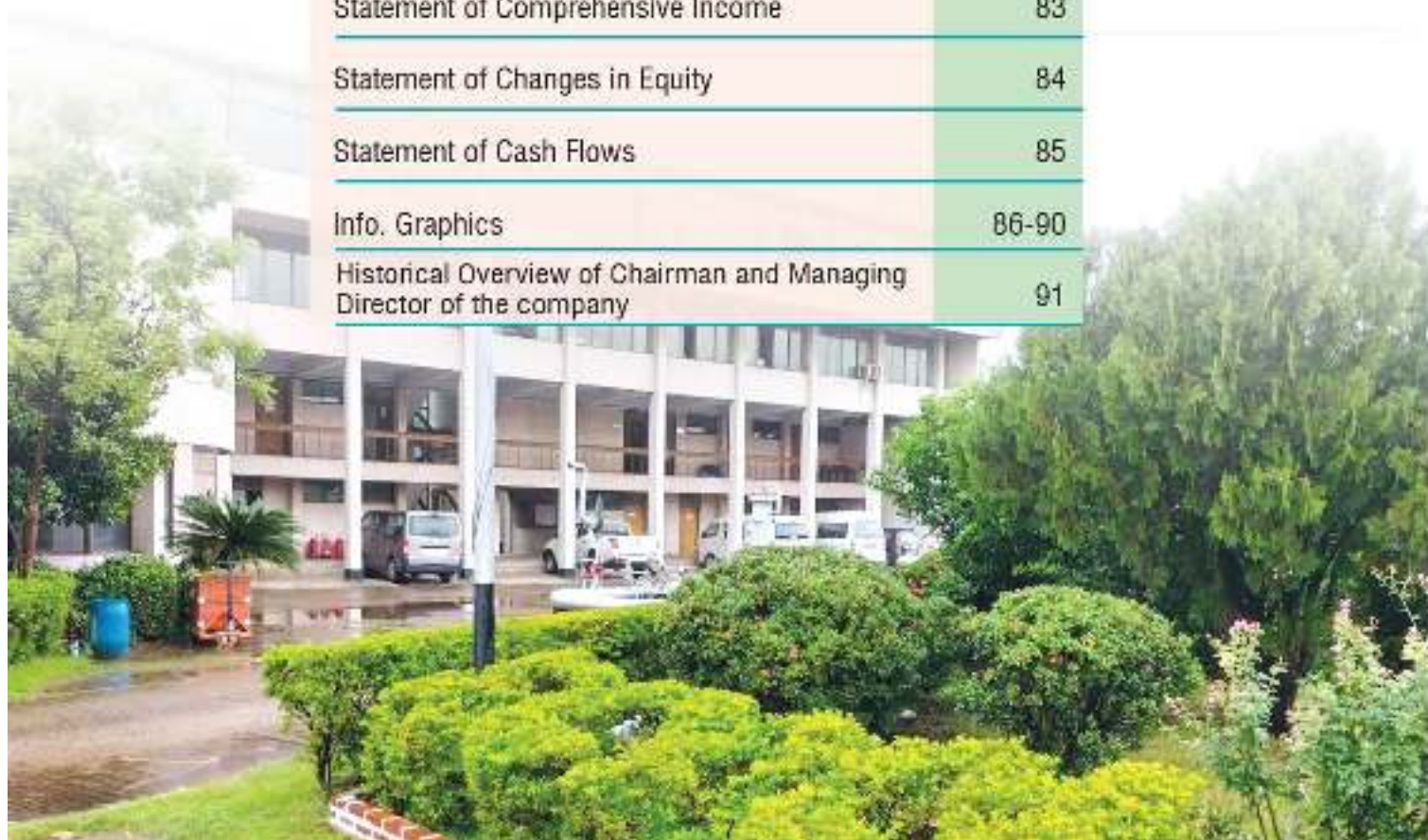
KPM Area of Rangamati III Tracts



CONTENTS

CONTENTS

Company Information	08
Message	09-14
Organizational Structure	15
Notice of the AGM	16-17
Shareholders & Board of Directors	18-22
Directors' Report Bangla	23-47
Directors' Report English	49-73
Auditors' Report	75-81
Statement of Financial Position	82
Statement of Comprehensive Income	83
Statement of Changes in Equity	84
Statement of Cash Flows	85
Info. Graphics	86-90
Historical Overview of Chairman and Managing Director of the company	91



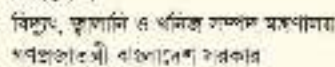
Company Information (2024-2025)

Name of the Company

Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)

Date of Registration 08 February 2010	Commencement of Business 01 July 2010
Starting of Operational Activities 19 April 2010	Formation of Board of Directors 29 April 2010
Authorized Capital Tk. 1000,00,00,000.00	Paid up Capital TK. 657,72,43,200.00
Total Number of Shares 65,77,24,320	Franchise Area Chattogram, Rangamati, Khagrachhari Bandarban & Cox's Bazar
First Annual General Meeting 24 March 2011	Total Number of Connection 5,96,495 (Power, Fertilizer, Industry Captive Power, Commercial, Tea Garden, CNG and Domestic)
Total Manpower Approved-1,161 (Officer-519, Staff-642 (including outsource)) Present Manpower-397 (permanent) (Officer-329, Staff-68) Outsource Staff-324	Present Demand of Gas 450 MMSCFD
Category-wise Sales of Gas During FY 2024-2025 Power 17.02%, Fertilizer 22.59%, Industry 18.48%, Captive Power 20.57%, Commercial 1.07%, Tea Garden 0.02%, CNG 5.69% & Domestic 14.57%	Present Supply of Gas 290 MMSCFD (Approx.)
Total Purchase of Gas during FY 2024-2025 2,854.99 MMCM	Commencement of Business 01 July 2010
Net Profit before Tax during FY 2024-2025 TK. 591.77 Crore	Total Sales of Gas during FY 2024-2025 2757.63 MMCM
Number of Customers Disconnection during FY 2024-2025 5,807	Total Sales during FY 2024-2025 TK. 6,867.48 Crore
Constructed Pipeline 3,257.15 KM	Number of Customers 1,46,174
Hotline : 16512	Number of Burners 5,92,846
	Gas Intake Points 07

Website: www.kgdcl.gov.bd



ଆମି କର୍ବୁଚୀ ଶାଗ ଜିନ୍ଦଗାନିଶନ ହୋଲ୍‌ସାନି ସିମିଲିଂ ଏବଂ ୧୫ଟି ବାର୍ଷିକ ମାଧ୍ୟମ ମହତ୍ତ
ଯାଗଣା କାମନା କରିଛି ।

ANNUAL REPORT | 2024-2025



বার্ষিক



মোহাম্মদ সাহিদুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির আয়-ব্যয়, বিভিন্ন প্রকল্পে অর্জিত অগ্রগতি, সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার সার্বজনিক চিত্র প্রদর্শনিত হবে।

দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস অন্যতম চালিকাশক্তি। সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান কার্যক্রম জোরদার, উৎপাদন বৃদ্ধিসহ শিল্প বিকাশে যত্ন দিচ্ছে এবং তদানুযায়ী বিভিন্ন পরিকল্পনা বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। গ্রাহক সেবার মানোন্নয়ন ও সিস্টেম দল-হ্রাসকরণের মাধ্যমে রাজস্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহ বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করছে। এরই ধারাবাহিকতায় কেজিডিসিএল কর্তৃক গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম আধুনিকীকরণের লক্ষ্যে Geographic Information System (GIS) Based Software-এর মাধ্যমে কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইনের ডিজিটাল ম্যাপ পণ্যদ্রব্য ও Internet Based Icd Metering কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, Online Billing System এ গ্রাহকদের গ্যাস বিল আদায় সহজীকরণ এবং সকল শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস বিল অনলাইন সিস্টেমে আদায় করা হচ্ছে।

সিস্টেম দল-হ্রাসের জন্য কোম্পানি কর্তৃক নির্মিতব্যক চিত্রের মাধ্যমে নিয়মিতভাবে অভিযান পরিচালনা করা হচ্ছে। অধিবেশ গ্রাহকদের সহযোগিতা বিজ্ঞপ্তিকরণ ও এর সাথে জড়িতদের বিরুদ্ধে প্রয়োজনীয় আইনানুগ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এর ফলে সিস্টেম দলের পরিমাণ উল্লেখযোগ্যভাবে হ্রাস করা সম্ভব হচ্ছে। কেজিডিসিএল ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা করপূর্ব মূল্যায়ন অর্জন করেছে এবং বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ২২৭.৬৭ কোটি টাকা রাজস্ব কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। কোম্পানিটি রাজস্ব আদায় বৃদ্ধি করে সরকারি কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদানের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে ভূমিকা রাখছে। আমি আশা করি তারা ভবিষ্যতেও তাদের অঙ্গীকৃত, শ্রম ও মেধাকে কাজে লাগিয়ে দেশের বার্ষিক উন্নয়নে অবদান অব্যাহত রাখবে এবং সাফল্যের এ ধারাবাহিকতা বজায় রেখে গ্রাহক সেবার সর্বোচ্চ মান উন্নয়নের মাধ্যমে গ্রাহকদের সমৃদ্ধি অর্জনে সক্ষম হবে।

আমি কেজিডিসিএল এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

(মোহাম্মদ সাহিদুল ইসলাম)



বাণী



মোঃ রেজানুর রহমান
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ হেলথ, গ্যাস ও
খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

কর্পকুলা গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নির্দিষ্ট আয় ব্যয়ের হিসাব, জবিসাং কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য উপাত্তসমূহ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। জ্বালানি বিশ্বব্যাপী অর্থনীতির মূল চালিকাশক্তি হিসেবে পরিগণিত হয়। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নসহ উন্নত জীবনমান নিশ্চিতের নির্ধারিত জ্বালানির সরবরাহ সর্বোচ্চ প্রয়োজন। কেজিডিসিএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামূলী জনীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশবান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নত গ্রাহক সেবা নিশ্চিতের ভূমিকা রাখছে। এছাড়া, গ্যাসের অপব্যবহার রোধ, অসৈধ্য গ্যাস সংযোগ বিস্তার, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে প্রতি বছর রাত্তিরে কোম্পানিতে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ প্রমা প্রদান করে প্রাচীর অর্থনীতির ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে। মূল্যায়ন অর্জনের পূর্বের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা করপূর্ব মূল্যায়ন অর্জনে সক্ষম হয়েছে, পূর্ববর্তী অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ৪৫৯.৬৭ কোটি টাকা। অর্জিত মূল্যায়ন হতে বাস্তবায়ন বাবদ ৮০.০০ কোটি টাকা ও আয়কর বাবদ ১৪৭.৬৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ২২৭.৬৭ কোটি টাকা রাত্তিরে কোম্পানিতে জমা পদান করা হয়েছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও কোম্পানির পরিসংখ্যান পর্যায়ের যুগোপযোগী দিক-নির্দেশনা, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের দক্ষতা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর নিরলস শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। সর্বশ্রেষ্ঠ সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

জ্বালানি ব্যবহারে পরিমিতব্যয়, জ্বালানির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত এবং অপচয় রোধের মাধ্যমে বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় কেজিডিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের মেধা, মনন ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখবেন বলে আমি আশা করি।

আমি কর্পকুলা গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।


(মোঃ রেজানুর রহমান)



স্বাগী



ড. নুসরাত হোসেন চৌধুরী, এনভিসি

মৌপরিবহন মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

ও

চেয়ারম্যান, কেজিভিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিভিসিএল) এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির সর্বোচ্চ কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে যেনে আমি আনন্দিত।

গ্যাস শিল্পের বিকাশ ও গ্রাহকসেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে বৃহত্তর চট্টগ্রাম, পার্বত্য চট্টগ্রাম ও কক্সবাজার অঞ্চলের জন্য কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে কোম্পানিটি গ্যাসভিত্তিক বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সেবা প্রদান করে আসছে। কেজিভিসিএল একটি সেবামুখী আদর্শ প্রতিষ্ঠান হিসেবে অগ্রগতি দক্ষতা ও নিরন্তরযোগ্যতার সাথে দায়িত্ব পালন করছে এবং শিল্পমণ্ডলী চট্টগ্রামে স্থাপিত কল-কারখানার উৎপাদন বৃদ্ধিতে সহায়তা করছে, যা দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে যত্নসূচক ভূমিকা রাখছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিষয় এর সচিবহর নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরি। গ্যাসের সিস্টেম লস ও অপচয় এবং অর্ধেক পছায় গ্যাস ব্যবহারের মতো কার্যকলাপ দূরীকরণে কোম্পানি কার্যকর পুঁজী বিভিন্ন পদক্ষেপ অত্যন্ত ফলপস্ফুট মর্মে প্রদর্শিত হয়েছে। সিস্টেম লস হ্রাসের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কোম্পানির অধিক্ষুত আনোয়ারা, কর্ণফুলী, পটিয়া, বোয়ালখালী, রাঙ্গুনিয়া, মীতাতুড় ও মিরসরাই অঞ্চলে পৃথক মিটারিং ব্যবস্থা কার্যকর করা হয়েছে। কেজিভিসিএল এর ১২টি জোনের সবগুলোতে জেনারেলিটিক পৃথক মিটারিং ব্যবস্থা কার্যকর করা সম্ভব হলে সিস্টেম লস মিনিটারিং কার্যক্রম আরও ফলপস্ফুট হবে বলে আশা করা যায়। আবাসিক ঝাড়ে গ্যাসের অপচয় ও নিবেজজনিত সিস্টেম লস বর্তমানে প্রায় সুবিদিত। আবাসিক ঝাড়ে সরবরাহকৃত গ্যাসের অপচয়রোধে কেজিভিসিএল এ ইতোমধ্যে প্রায় ৪০ হাজার গ্রাহকের সংযোগে ১ বাক্স ৬২ হাজার NFC Card প্রযুক্তির প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। অবশিষ্ট প্রায় ১ বাক্স পোস্ট-পেইড গ্রাহকের জন্য আরও ৪ বাক্সাবিক শার্ট প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের জন্য নিজস্ব ও বৈদেশিক অর্থায়নে ২টি প্রকল্প গ্রহণের বিষয়টি প্রতিসাধীন রয়েছে। এছাড়া, আবাসিক গ্রাহকদের রাইজার ও তদন্তসংশ্লিষ্ট অভ্যন্তরীণ লাইনে পর্যায়ক্রমে ছিদ্র জরিপ কার্যক্রমে পরিচালনা করা হচ্ছে। সিস্টেম লস হ্রাস পেলে কোম্পানির গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে অপারেশনাল দক্ষতা আরও বৃদ্ধি পাবে এবং ক্ষমক্ষতিক্তে আর্থিক ঝাড়ে অপচয়ের পরিমান হ্রাস পাবে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির প্রবণত্ব মূলধন ২৫০২.৫৯১.৭৭ কোটি টাকা, পূর্ববর্তী অর্থবছরে তার পরিমাণ ছিল ৪৫৯.৬৭ কোটি টাকা। অর্থাৎ, আসন্ন অর্থবছরে মূলধন বৃদ্ধি পেয়েছে ১০২.১০ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরের স্থলায় ২৩.৭৪% বেশি। অতোচা অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) কার্যক্রমের আওতার সমাজের বিভিন্ন স্তরের সুবিধাবঞ্চিত ব্যক্তি, ধর্মীয় ও শিক্ষা প্রতিষ্ঠান এবং সামাজিক ও সাংস্কৃতিক সংগঠনকে আর্থিক সহায়তা হিসেবে নিরন্তর তহবিল থেকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সর্বমোট ৪০,০০,০০০.০০ (চল্লিশ লাখ) টাকা অন্ধান প্রদান করা হয়েছে।

পরিশেষে আমি কেজিভিসিএল-এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করাই। মহান আল্লাহ আমাদের সাহায্য হেন।

(ড. নুসরাত হোসেন চৌধুরী, এনভিসি)



বার্ষিকী



শ্রী. মোঃ শাহাদউজ্জিন

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)-এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তাআলার নিকট শোকরিয়া আদায় করছি। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, আয়-ব্যয়ের হিসাব, ভবিষ্যত কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য-উপাত্তসমূহ উপস্থাপন করা হয়েছে।

কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি বিভিন্ন খাতে প্রত্যাশিত সাফল্য অর্জনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিহার্য। জ্বালানি বিশ্বব্যাপী অর্থনীতির মূল চালিকা শক্তি। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানির চাহিদা পূরণে সরকার দেশীয় জ্বালানি অনুসন্ধানের পাশাপাশি এলএনজি ত্রুটি করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের চাহিদা পূরণপূর্বক অর্থনীতির চাকা সচল রাখতে প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। কেজিডিসিএল প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও পরিকল্পিত ব্যবহার ও অপচয় রোধকল্পে নানামুখী পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে।

কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২,৯১৬.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রুটি লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৮৫৪.৯৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রুটি করেছে এবং বিভিন্ন খাতে ৬,৮৬৭.৪৮ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অর্জিত মুনাফা হতে লভ্যাংশ বাবদ ৮০.০০ কোটি টাকা ও আয়কর বাবদ ১৪৭.৬৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ২২৭.৬৭ কোটি টাকা রাত্তর কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে এবং আয়করের অতিরিক্ত বিল বাবদ ৩৫১.৮৭ কোটি টাকা পেট্রোবাংলাকে পরিশোধ করা হয়েছে।

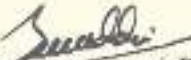
প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস হ্রাস এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে আবাসিক খাতে কেজিডিসিএল-এ ইতোমধ্যে গ্যাস ৪০ হাজার গ্রাহকের সংযোগে ১ লক্ষ ৬২ হাজার N/C Card পয়পাইপ সি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস ১ লক্ষ নন-মিটার্ড আবাসিক গ্রাহকের জন্য আরও ৪ লক্ষাধিক স্মার্ট সি-পেইড মিটার স্থাপনের জন্য নিজস্ব ও বৈদেশিক অর্থায়নে ২টি প্রকল্প গ্রহণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে কোম্পানিতে গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের অপচয়/চুরি বন্ধের জন্য ২২টি ডিজিটাল টিমের মাধ্যমে নিয়মিতভাবে অভিযান পরিচালনা করা হচ্ছে। ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন দ্রুত মেরামত/পরিবর্তন, সকল শ্রেণির গ্রাহকদের মিটার নিয়মিত ক্যালিব্রেশন, আরএমএস-এর বহির্গমন তাপ পরীক্ষণ ও প্রতিপূর্ণ হ্রাসের গেজ পরিবর্তন, গ্যাস রিসিডিং প্রাপ্তে সকল মিটার নিয়মিত

ক্যালিভ্রেশন, Alternating Current Voltage Gradient (ACVG) সার্ভের মাধ্যমে পাইপলাইনের কোটিং ডিফেক্ট শনাক্তকরণ হচ্ছে এবং পর্যায়ক্রমে সকল আনাসিক সংযোগে প্রি-পেইন্ট মিটার স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হবে।

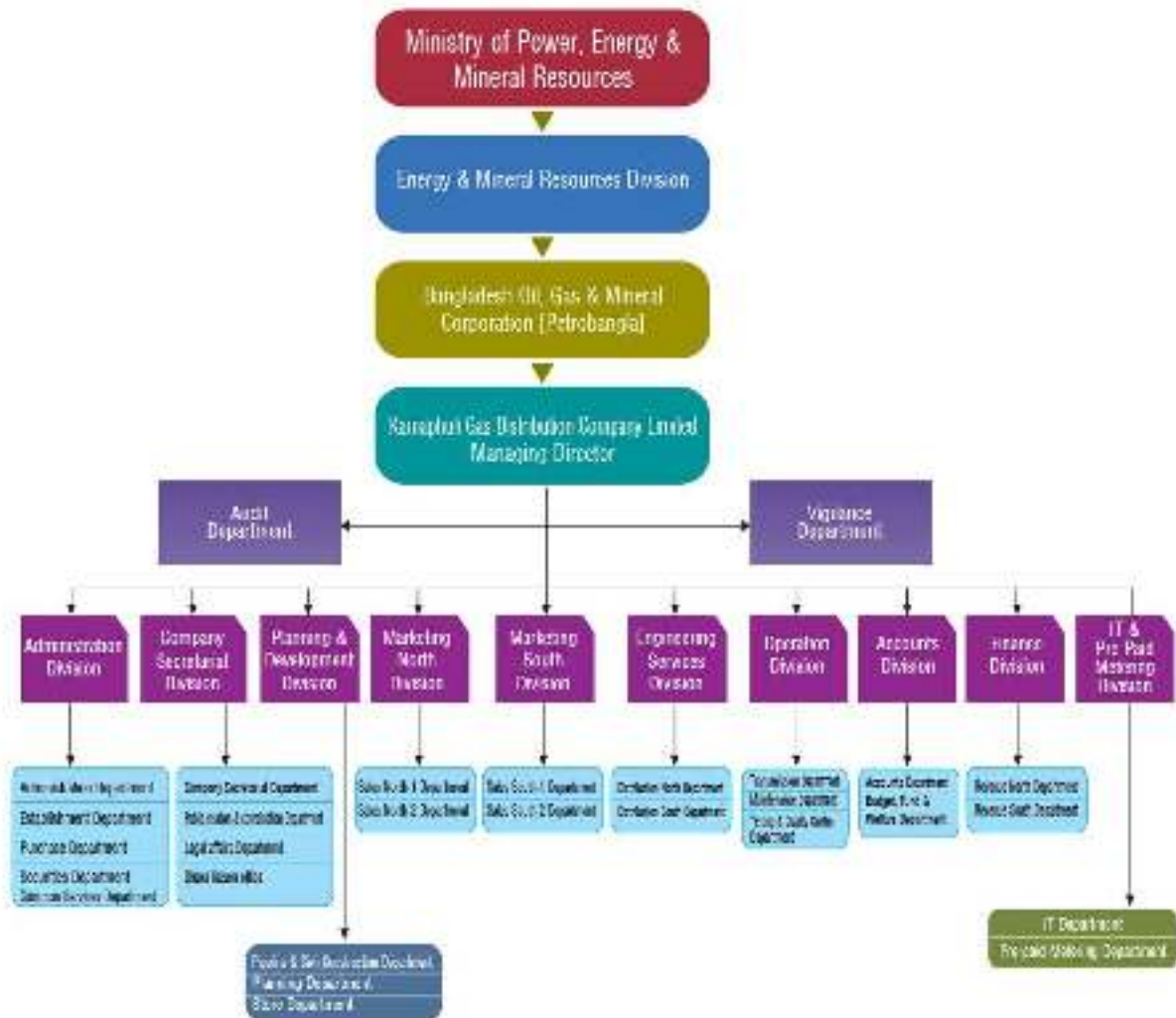
দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের লক্ষ্যে চাঁদপুরে ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড, মিরসরাই ও বাটৈয়ারহাট এলাকায় বিদ্যমান গ্রাহকদের বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণ ও নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের জন্য কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে "ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন" শীর্ষক প্রকল্পটি নির্ধারিত সময়ে অর্থাৎ ডিসেম্বর-২০২৪ এর মধ্যে সমাপ্ত হয়েছে এবং প্রকল্পটির প্রকৃত ব্যয় ২২৩.২৯ কোটি টাকা, যা প্রাক্কলিত ব্যয়ের তুলনায় ১৬.৮৩ কোটি টাকা বা ৭.৭৮% কম। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের ফলে প্রকল্প সংশ্লিষ্ট এলাকায় কেজিডিসিএল-এর গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে এবং দেশের শিল্পায়ন সম্প্রসারণ ও কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হয়েছে।

দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি নিশ্চিত অন্যান্যতম পূর্বশর্ত হলো নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানির ছোপান। সীমিত প্রাকৃতিক সম্পদ গ্যাস ও আমদানিকৃত এসএনজি এর সুষ্ঠু ও সম্ভাবহারের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির তীব্রতাকে শক্তিশালী করার লক্ষ্যে কেজিডিসিএল বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানির সাফল্য ও অগ্রযাত্রায় দিকনির্দেশনার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, পেট্রোবাংলা, কেজিডিসিএল-এর সম্মানিত চেয়ারম্যানসহ বৃন্দ, পরিচালনা পর্ষদসহ সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং সাফল্যের দ্বারা অব্যাহত রাখতে সর্বদা সুষ্ঠুভাবে দায়িত্ব পালন করায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ও কোম্পানির ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রাখতে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের স্ব-স্ব মেধা, মনন, সততা, নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে দায়িত্ব পালন অব্যাহত রাখবে বলে আমি আশাবাদ ব্যক্ত করি।

আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট কর্তৃত্বলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড -এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি।


(প্রকৌ. মোঃ সালাহউদ্দিন)

Organizational Structure





কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

(একই নুর এবং তারিখে প্রতিলিপিত)

নূর নং: ২৮.১৫.০০০০.২১৮.০৬.০১৬.২৫.১৩০

তারিখ: ২ নভেম্বর ২০২৫ খ্রিষ্টাব্দ
১৭ই কার্তিক, ১৪৪২ বঙ্গাব্দ

১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

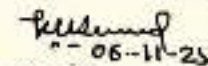
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিএসএল) এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৩ নভেম্বর, ২০২৫ খ্রিষ্টাব্দ (৮ই অক্টোবর, ১৪৪২ বঙ্গাব্দ) রোজ রবিবার সন্ধ্যা ৭.০০ টায় সত্যাক-১, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ কাওরানবাজার বা/এ, ঢাকা-এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি:

ক্রম	আলোচ্য বিষয়ের শিরোনাম
১।	গত ৩০ নভেম্বর ২০২৪ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
২।	গত ৩০ নভেম্বর ২০২৪ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি অবহিতকরণ।
৩।	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন (Directors' Report) বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪।	কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিএসএল) এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নির্দিষ্ট আর্থিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৫।	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কেজিডিএসএল কর্তৃক পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি কোথাগারে প্রমাকৃত ওজবর্তীকৃত সত্যাক-১ চুক্তির শর্তাংশ হিসেবে যোগ্য ও অনুমোদন।
৬।	কোম্পানি আইন-১৯৯৪ এবং কোম্পানির মেমোরেন্ডাম অ্যান্ড আর্টিকেলস অব অ্যাসোসিয়েশন অনুযায়ী কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিষ্পত্তিকরণ।
৭।	কোম্পানি আইন-১৯৯৪ এবং কোম্পানির মেমোরেন্ডাম অ্যান্ড আর্টিকেলস অব অ্যাসোসিয়েশন অনুযায়ী কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তাদের পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
৮।	২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিএসএল) এর আর্থিক বিবরণী নির্ধারণের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৯।	কেজিডিএসএল পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের সম্মানি পুনর্নির্ধারণের অনুমোদন। পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অস্থায়ীভাবে অ্যাসোসিয়েশন বিধি (যদি থাকে)।

সম্মানিত চেয়ারম্যান এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয়ে অনুরোধ জানানো হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


০৬-১১-২৫

(কবির উদ্দিন আহম্মদ)

কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

মোবাইল নং: ০১৭৮৭-৩৫৩৬০৬

বিশেষ প্রত্যাশা: কোনো সম্মানিত চেয়ারম্যান সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে, সেক্ষেত্রে তিনি প্রতিনিধিত্ব করে সংযুক্ত 'প্রতিনিধি স্বাক্ষর' প্রদান করবেন।

চলমান পাতা-১/২



কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

বিতরণ:

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

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

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

১। ড. মুকতার চৌধুরী, এনএমসি সচিব, নৌপরিবহন মন্ত্রণালয়।	- চেয়ারম্যান
২। জনাব মোঃ আব্দুল মাদান অতিরিক্ত সচিব (সহস্বত ও মনিটরিং) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৩। জনাব মোঃ আদে মাকসুদ হাশেম মহাপরিচালক (খুণ্ডসচিব) খনিজ সম্পদ উন্নয়ন দপ্তর, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৪। জনাব ইয়াস মোঃ ফিরোজ মুগ্যসচিব (অপারেশন-১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৫। জনাব ইশরাত বেজা মুগ্যসচিব (পরিকল্পনা-১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৬। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা।	- পরিচালক
৭। জনাব সিনওয়ার আলো উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৮। জনাব মোঃ ফিরোজ হাসান উপসচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।	- পরিচালক
৯। জনাব মোঃ আব্দুল হাশিম উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
১০। জনাব মাহিদ-আল-হকান প্রথম সচিব (প্রশা), প্রবাসী কল্যাণ ও বৈদেশিক কর্মসংস্থান মন্ত্রণালয়।	- পরিচালক
১১। প্রকৌ. মোঃ সাবাহউদ্দিন ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি সাক্ষর), কোজিতিসিএল।	- পরিচালক

অনুলিপি (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১। নির্বাহক, ঘোম মূলক কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিঙ্গিবি ডবন (৭ম তলা), ১ কাকুরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ২। বাইজনিরীক্ষক মেসার্স হান ওয়াহাব শফিক রহমান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ফার্সক চেম্বার (১০ম তলা) ১৪০৩, আগ্রাবাদ, চট্টগ্রাম।
- ৩। অফিস কপি।



KGDCL

SHAREHOLDERS of the Company



Md Rezanur Rahman

Chairman
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



S M Mahbub Alam

Joint Secretary
Director (Administration)
Petrobangla
& Shareholder, KGDCL



A K M Mizanur Rahman

Joint Secretary
Director (Finance)
Petrobangla
& Shareholder, KGDCL

SHAREHOLDERS of the Company



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning)
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director (Operation & Mines)
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



Md. Amzad Hossain

Secretary
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL

Board of **Directors**



Dr. Nurun Nahar Chowdhury, NDC
Secretary
Ministry of Shipping
&
Chairman, KGDCL Board of Directors



Md. Abdul Mannan
Additional Secretary
(Coordination & Monitoring)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board of Directors



Md. Anwarul Habib
Director General (Joint Secretary)
Bureau of Mineral Development (BMD)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board Board of Directors

Board of **Directors**



Hayat Md. Feroze

Joint Secretary (Operation-1)
Energy and Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board of Directors



Ishrat Reza

Joint Secretary (Planning-1)
Energy and Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board of Directors



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director (Operation & Mines)
Petrobangla
&
Director, KGDCL Board of Directors



Dilwoara Alo

Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board of Directors

BOARD of Directors



Md. Firoz Hasan

Deputy Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
&
Director, KGDCL Board of Directors



Md. Abdul Halim

Deputy Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board of Directors



Mahid-Al-Hassan

First Secretary (Labour)
Ministry of Expatriates' Welfare and Overseas Employment
&
Director, KGDCL Board of Directors



Engr. Md. Salahuddin

Managing Director, KGDCL
&
Director, KGDCL Board of Directors

અનિષ્ઠાતા અર્થાનુ પ્રતિવેદન

ક્રમ	૨૦૧૯	૨૦૨૦
૧૦૦૦	૧૨૨૦	૧૩૦૦
૧૨૦૦	૧૨૨૪	૧૩૦૦
૧૨૪૦	૧૩૦૦	૧૩૦૦
૧૨૦૪	૧૨૪૨	૧૩૦૦
૧૨૦૦	૨૨૦૦	૧૩૦૦
૨૨૦૪	૨૨૦૦	૧૩૦૦
૨૨૦૦	૨૨૦૦	૧૩૦૦

পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিত্বাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

কেজিডিসিএল এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন উপস্থাপনের প্রাক্কালে আমি গভীর সম্ভ্রান্তে শ্রদ্ধা করছি ১৯৭১ সালের মুক্তিযুদ্ধের সকল শহিদকে, শ্রদ্ধা করছি ২০২৪ সালের বৈশ্যমবিধোদী ছাত্র আন্দোলনের অকুতোভয় শহিদ আবু সাদ্দ, মুম্বসহ বীর শহিদদের, যাদের বুকের তাজা রক্ত ও আত্মত্যাগের বিনিময়ে আমরা পেয়েছি নতুন বাংলাদেশ। জুলাই-আগস্ট আপেলনে যারা আহত হয়েছেন, পশুত বরণ করেছেন, চোখের দৃষ্টি হারিয়েছেন, তাঁদেরকেও শ্রদ্ধাতরে শ্রদ্ধা করছি এবং তাঁদের দ্রুত আরোগ্য কামনা করছি। গত ৫ আগস্ট ২০২৪ খ্রি. তারিখে ঐতিহাসিক গণঅভ্যুত্থানের ধারাবাহিকতায় ৮ আগস্ট ২০২৪ খ্রি. তারিখে বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকার গঠিত হয়। একটি সুখী, সমৃদ্ধ ও বৈশ্যমুজ্জ বাংলাদেশ বিনির্মানে বিভিন্ন সংস্কারমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করার বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকারকে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আন্তরিক অভিবাদন জানাচ্ছি। পরিশেষে একটি বৈশ্যমহীন বাংলাদেশ গঠনে বুকের তাজা রক্ত ঢেলে দিয়ে যারা শহিদ হয়েছেন, সে সকল বীরের আত্মার মাগফেরাত কামনা করছি। অনেক ত্যাগের বিনিময়ে অর্জিত এই সুযোগকে কাজে লাগিয়ে একটি বৈশ্যমহীন অন্তর্ভুক্তিমূলক বাংলাদেশ কার্যকরভাবে বিনির্মণ এবং জনগণের সেবার জন্য অঙ্গীকার ব্যক্ত করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কর্পসূদী প্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। আমি আনন্দের সাথে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম, নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সম্মত অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।



। ৩০ নভেম্বর ২০২৪ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

সরকারি সিদ্ধান্তে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উদ্যোগে পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহকে সুফলকরনের মাধ্যমে গ্যাস শিল্পের বিকাশ এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে ১১ নভেম্বর ২০০৮ খ্রি. তারিখে সাবেক বায়রাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড-কে পুনর্গঠন করে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' গঠন করা হয়। এরই ধারাবাহিকতায় 'কোম্পানি অর্ধন-১৯৯৪' এর আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে ৮ ফেব্রুয়ারি ২০১০ খ্রি. তারিখে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' নামে এই কোম্পানি চট্টগ্রামস্থ রেজিস্টার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এক্ট ফর্মস-এ নিবন্ধিত হয়। জুলাই-২০১০ হতে কেজিডিসিএল-এর রাজস্ব আদায় এবং ৮ সেপ্টেম্বর ২০১০ খ্রি. তারিখে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর কার্যক্রম আনুষ্ঠানিকভাবে শুরু হয়। কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি বিভিন্ন খাতে প্রত্যাশিত সাফল্য অর্জনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

আমি আনন্দের সাথে ঘোষণা করছি যে, কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ৬,৮৬৭.৪৮ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অর্জিত মুনাফা হতে লজ্যাংশ বাবদ ৮০.০০ কোটি টাকা ও আয়কর বাবদ ১৪৭.৬৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ২২৭.৬৭ কোটি টাকা রাত্তরীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে এবং কাফকোর অতিরিক্ত বিল বাবদ ৩৫১.৮৭ কোটি টাকা পেট্রোবাংলাকে পরিশোধ করা হয়েছে। এছাড়া, সরবরাহকারীর বিল হতে উৎস কর্তনকৃত আয়কর (TDS) বাবদ ২৯৬.৩১ কোটি টাকা এবং ডাট বাবদ ৩.৪১ কোটি টাকা রাত্তরীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। ভবিষ্যতেও মুনাফা অর্জনের এ ধারা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ পর্যায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমের ওপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

১। বিপণন কার্যক্রম:

১.১ গ্রাহক সংযোগ:

সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে গৃহস্থালি, সিএনজি ও বাণিজ্যিক বাতে নতুন/বর্ধিত গ্যাস সংযোগ বদ্ধ রয়েছে। শিল্প ও ক্যাপটিভ পাওয়ার ক্ষেত্রে আলোচ্য অর্থবছরে ৭টি বর্ধিত ও ২টি নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে মোট গ্রাহক সংখ্যা ১,৪৬,১৭৪টি। কোম্পানিতে ৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত বিভিন্ন শ্রেণিবদ্ধ গ্রাহক সংযোগের বিবরণ 'সারণি-১' এ উল্লেখ করা হয়েছে:

সারণি-১: ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ পর্যন্ত শ্রেণিভিত্তিক গ্রাহক সংখ্যার বিবরণী:

ক্রম	গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা
১।	বিদ্যুৎ	৫
২।	ক্যাপটিভ পাওয়ার	২০৪
৩।	সার	৪
৪।	শিল্প	৯৬২
৫।	চা বাগান	২
৬।	বাণিজ্যিক	২,৪০৬
৭।	সিএনজি	৬৮
৮।	গৃহস্থালি *	১,৪২,৫২৩
	সর্বমোট=	১,৪৬,১৭৪

* গৃহস্থালি ১,৪২,৫২৩ সংখ্যক গ্রাহকের বিপরীতে মোট কারী সংখ্যা- ৫,৯২,৮৪৬টি।

১.২ গ্যাস ক্রয়:

কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২,৯১৬.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৮৫৪.৯৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করেছে। এর মধ্যে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাসক্ষেত্র থেকে ৮.১৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস এবং এলএনজি হতে ২,৮৪৬.৮৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করা হয়েছে। সরকারি ও এলএনজি থেকে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত ০.২৯ : ৯৯.৭১।

১.৩ গ্যাস বিক্রয়:

কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২,৮২২.৪০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৭৫৭.৬৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করেছে এবং গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে ৭,১২২.৬০ কোটি টাকা লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৬,৮৬৭.৪৮ কোটি টাকা আয় করেছে। উক্ত অর্থবছরে ২,৮৫৪.৯৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করা হয়, যার বিপরীতে ২,৭৫৭.৬৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছে। এতে সিস্টেম লস হয়েছে ৩.৪১%, যা গত অর্থবছরে ছিল ৩.২১%। আলোচ্য অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিসংখ্যান সারণি-২ এ উল্লেখ করা হয়েছে।

সারণি-২: ২০২৪-২০২৫ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের তুলনামূলক বিবরণ

গ্রাহক শ্রেণি	২০২৪-২০২৫ অর্থবছর			গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস	২০২৩-২০২৪ অর্থবছর		প্রবৃদ্ধি	
	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত বিক্রয়			প্রকৃত বিক্রয়			
	এমএমসিএম	এমএমসিএম	মূল্য (কোটি টাকা)	ব্যবহারের হার (%)	এমএমসিএম	মূল্য (কোটি টাকা)	কোটি টাকা	শতকরা হার (%)
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮=(৪-৭)	৯
বিশুদ্ধ	৫৪২.৭৩	৪৩৯.২৩	৬৯৮.৩২	১৭.০২%	৬২৭.৫২	৮৮১.৬৭	১৮৩.৩৫	২০.৮০%
সার	৫৬৮.৭৬	৩২২.৮৪	১,৬০২.৬৮	২২.৫৪%	৫৫৮.৪১	১,৪১৫.৭৭	১৮৬.২৬	১৩.২০%
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৫৭৬.৯৪	৫৬৭.১৯	১,৭১৬.২৮	২০.৫৭%	৫১৪.৫৭	১,৫১৫.০৯	২০২.৫৯	১৩.৫৮%
শিল্প (বৃহৎ)	৫১৮.৫২	৫০৯.৬১	১,৪৮৫.৬১	১৮.৪৮%	৪৮১.০৮	১,৪০২.৭৮	১২.৮৩	৫.৯০%
গৃহস্থালি	৪২৮.১৪	৪০১.৮	৭২৪.৩৩	১৪.৫৭%	৪১৫.৫	৭৪৩.৮৬	-১৯.৫৩	-২.৩২%
সিএনজি হিড গ্যাস	১৫৪.৯৪	১৫৬.৮৭	৫৪৯.৩৫	৫.৬৯%	১৫৩.৪২	৫৫৭.৬৯	১১.৬৬	২.১৭%
বাণিজ্যিক	৩১.৬৫	২৯.৫১	৯০.২৪	১.০৭%	২৯.৬২	৯০.৬২	০.৫৮	০.৪২%
হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট								
চা বাগান	০.৯২	০.৫৮	০.৬৭	০.০২%	০.৫৯	০.৭১	-০.০৮	-৫.১৬%
শিল্প (ক্ষুদ্র ও কুটির)								
শিল্প (মাল্টি)	-	-	-	-	-	-	-	-
মোট=	২,৮২২.৪০	২,৭৫৭.৬৩	৬,৮৬৭.৪৮	১০০.০০%	২,৭৭৮.৭১	৬,৫৮৬.৭৯	২৮০.৬৯	৪.২৬%

১.৪ ভবিষ্যতে গ্যাসের সম্ভাব্য চাহিদা:

সারণি-৩: আগামী পাঁচ বছরে গ্যাসের সম্ভাব্য চাহিদা (MMSCFD) নিচে উল্লেখ করা হলো:

২০২৫-২০২৬	২০২৬-২০২৭	২০২৭-২০২৮	২০২৮-২০২৯	২০২৯-২০৩০
৪৫১.০১২	৪৮৮.১৮১	৪৯২.৪৭৫	৪৯৬.৮৯৭	৫০১.৪৫৩

২। আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রম

এ পর্যায়ের আমি কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

২.১ গ্যাস ক্রয় এবং ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়

সারণি-৪: ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়ের তুলনামূলক বিবরণী

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২৪-২০২৫ অর্থবছর	২০২৩-২০২৪ অর্থবছর
	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)
এলএনজি চার্জ	৪,৬২৫.৪৪	৪,৫৪৭.৬৮
এলএনজি'র ভাট	৭১৬.৩৪	৭১৫.৪৪
আইএসি (ভ্যাটসহ)	৪৩০.০১	৪৩৬.৩৫
বাপেল (ভ্যাটসহ)	৫.৬৮	৬.৫৬
(ক) মোট গ্যাস ক্রয় =	৫,৭৭৭.৪৭	৫,৫৬৫.০১

অন্যান্য	২০২৪-২০২৫ অর্থবছর	২০২৩-২০২৪ অর্থবছর
	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)
ভূখানি নিরাপত্তা তহবিল	১২৮.১৫	১২৫.৩৪
গ্যাস উন্নয়ন তহবিল	১২৪.৬১	১২১.৬৫
নির্ভরশীল চার্জ	২৯০.৫৬	২৯১.৬৬
পেট্রোবাংলার চার্জ	১৯.৫০	১৯.৬১
আরপিগিসিএল-এলএনজি অপারেশনাল চার্জ	২৯.৬৯	২৯.৮৪
বিইআরসি গবেষণা তহবিল	৮.৫৬	৮.৬১
(খ) মোট অন্যান্য =	৬০১.০৯	৫৯৬.১১
(গ) সর্বমোট (ক+খ) =	৬,৩৭৮.৫৬	৬,১৬১.১২

২.২ করপূর্ব মুনাফা:

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা হয়েছে ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা, পূর্ববর্তী অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ৪৫৯.৬৭ কোটি টাকা। অর্থাৎ, আলোচ্য অর্থবছরে মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে ১৩২.১০ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ২৮.৭৪% বেশি। মুনাফার হিসাব নিচের 'সারণি-৫' এ উল্লেখ করা হলো:

সারণি-৫ : মুনাফার হিসাব বিবরণী

বিবরণ		কোটি টাকা
আয়	গ্যাস বিক্রয় থেকে আয় (অন্যান্য অপারেশনাল আয়সহ)	৬,৯৬৭.১৭
	অন্যান্য থেকে আয়	১৮০.৫৮
	(ক) মোট আয় =	৭,১৪৭.৫৫
ব্যয়	গ্যাস ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়	৬,৩৭৮.০৭
	পরিচালনা ও অন্যান্য ব্যয়	১৪৭.৫৬
	(খ) মোট ব্যয় =	৬,৫২৫.৬৩
(গ) BPPF পূর্ব মোট মুনাফা (ক-খ) =		৬২২.৯২
(ঘ) BPPF =		৩১.১৫
করপূর্ব মুনাফা (গ-ঘ) =		৫৯১.৭৭

২.৩ অ্যাকাউন্ট রিসিভেবল:

৩০-০৬-২০২৫ খ্রি. তারিখে পাণ্ডা বকেয়া প্যাস বিলের পরিমাণ মোট ২,৬৩৪.৫১ কোটি টাকা। তন্মধ্যে, সরকারি খাতে ৮৩১.৬২ কোটি টাকা এবং বেসরকারি খাতে ১,৮০২.৮৯ কোটি টাকা বকেয়া রয়েছে, যা ৪.৫১ মাসের বিলের সমতুল্য। গ্রাহক প্রতিনিধিত্বক অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল এর বিশদ বিবরণ সারণি-৬ এ উল্লেখ করা হয়েছে:

সারণি-৬: ৩০-০৬-২০২৫ খ্রি. তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল বিবরণী (হিসাব: কোটি টাকায়)

ক্রম	গ্রাহক শ্রেণি	৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল	মাসিক পত্র বিক্রয় (৩০ মাসের বিক্রয়ের চিহ্নিত)	সমপরিণাম বকেয়া মাস/বছর মাসের সমতুল্য বকেয়া
১	২	৩	৪	৫ = (৩/৪)
১	বিদ্যুৎ			
	সরকারি	৫০৮.৫৫	৬২.৭০	৮.১১
	বেসরকারি	৩২২.০৮	৮.৪৯	৩৮.৭৫
২	ক্যাণ্টিন পাশ্র্বেয়			
	সরকারি	১৫.৯৭	০.৮৫	৪.১৫
	বেসরকারি	২৪৭.২৮	১৪০.৪৯	১.৭৯
৩	পান			
	সরকারি (CUFL, ISF & DAF)	২৪৪.৫১	১৪.৯৪	
	বেসরকারি (KAFCO)*	৯৬৫.৪২	১১৪.৭১	
১৪.৫৭ মাসের সমপরিণাম: ট্যাক্সিভুক্ত কার্গো সিইউএফএল (বিসিআইসি) প্যাসের বর্তমান মূল্যায়ন ১০,০০০ টাকায় হলে পূর্ণন মূল্যায়ন ৪.৯৫ টাকা গ্রহণ দিলে পরিশোধ করার সমতুল্য বকেয়া মাসের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। ৮.৪২ মাসের সমপরিণাম: কাকডোর নিকট বিক্রিত প্যাসের ২ম বর্ষের প্যাসের বকেয়া পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে বলে গত ৩০/০৬/২০২৫ খ্রি. তারিখে কাকডোর বাক্যে চুক্তি সম্পাদনের সময় বকেয়া বিলেন বন্ধন কর্ম পরিচালনা করা হয়েছে।				
৪	শিল্প			
	সরকারি	২০.৯১	৬.৮৪	৩.০৬
	বেসরকারি	২৪৮.১৫	১১৫.৮১	২.০৬
৫	কমিউনিক			
	সরকারি	০.১৫	০.৬৪	০.২০
	বেসরকারি	১৫.৫৪	৭.০৬	২.২০
৬	জা-বাণে			
	সরকারি	-	-	-
	বেসরকারি	০.২৬	০.২৬	১.০০
৭	নিরামনি			
	সরকারি (চট্টগ্রাম বিজি কর্পোরেশন)	১.৭৪	০.১৬	১০.৮৮
	বেসরকারি	১০১.৪৩	৪৮.৫৫	২.১০
৮	আবাসিক			
	সরকারি	৫৯.৮১	৫.০৫	৭.৯১
	বেসরকারি	১২২.৭৭	৫৪.৮৪	২.২৪
৯	সর্বমোট	২,৬৩৪.৫১	৫৮৪.০৪	৪.৫১

৩০-০৬-২০২৫ খ্রি. তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল-এর সরকারি ও বেসরকারি বিভাজন:

১০	সরকারি	৮৩১.৬২	৯৪.১৬	৮.৮৬
১১	বেসরকারি	১,৮০২.৮৯	৪৮৯.৮৮	৩.৫৮
১২	সর্বমোট (১০+১১)	২,৬৩৪.৫১	৫৮৪.০৪	৪.৫১*

* জুলাই ২০২৫ মাসে কাকডোর নিকট হতে বকেয়া পাওয়া ৯৬৫.৪২ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত হয়েছে।

** বিদ্যুৎ ও পান বাক্যের অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল-এর পরিমাণ (৮০৩.৯৯+৩৮৬.৩০) = ১,১৯০.২৯ মাসের পত্র বিক্রয়ের সমতুল্য।

বি.সি.: ইউনাইটেড পাওয়ার জেনারেশন এক লিমিটেড বেসপলি লিমিটেড (ইউপিআইএস) এর নিকট পাওয়া ৪৪৮.৪৯ কোটি টাকা, সরকারি অধিনি প্রক্রিয়া সম্পন্ন হওয়া সত্ত্বেও, গ্রাহক অনিয়ন্ত্রিত প্যাস বাক্যে বর্ণিত প্যাস হিসাবে অন্তর্ভুক্ত করা হয়নি।

২.৪ বহিঃনিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণ:

২.৪.১ বহিঃনিরীক্ষক মেসার্স খান ভগ্নাহাব শফিক রহমান এন্ড কো. চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস কর্তৃক কর্তৃক গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০২৫ খ্রি. তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের আর্থিক বিবরণীর নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়। বহিঃনিরীক্ষক আর্থিক বিবরণীর ওপর একটি শর্তযুক্ত মতামত (Qualified Opinion) দিয়েছেন। Basis for Qualified Opinion অংশে বর্ণিত বিষয়টি ব্যতীত সংযুক্ত আর্থিক বিবরণীর মাধ্যমে ৩০ জুন, ২০২৫ খ্রি. তারিখে কোম্পানির আর্থিক অবস্থান (Financial Position) এবং ঐ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের আর্থিক কার্যকারিতা (Financial Performance) ও নগদ প্রবাহের (Cash Flows) চিত্রসহ সকল গুরুত্বপূর্ণ তথ্য আন্তর্জাতিক আর্থিক প্রতিবেদন মানদণ্ড (IFRSs) অনুযায়ী যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে। শর্তযুক্ত মতামতের প্রেক্ষাপট:

- কোম্পানির সফটওয়্যার/সিস্টেমে সীমাবদ্ধতা থাকায় প্রি-পেইড মিটার গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয় করে প্রাপ্ত রাজস্বকে নগদ ভিত্তিতে হিসাবভুক্ত করা হয়, যা IFRS-15 এর বিপরীত। এতে কোম্পানির চনতি দায়ের

এখানে উল্লেখ্য যে, গত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনে বহিঃনিরীক্ষক ৪ (চার)টি শর্তযুক্ত মতামত (Qualified Opinion) দিয়েছিল। বহিঃনিরীক্ষকের পরামর্শক্রমে ৩ (তিন)টি শর্তযুক্ত মতামত (Qualified Opinion) এর ব্যাপারে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির পক্ষ হতে নিম্নোক্ত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে:

- সংশ্লিষ্ট কোম্পানি/পার্টির সাথে যোগাযোগ করে ব্যালেন্স কনফার্মেশন পত্র আদায়ের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- প্রাপ্য হিসাবের এজিং এনালাইসিস নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনের নোট-১১.০৩ এ প্রদর্শন করা হয়েছে।
- কোম্পানির Employee Benefit সংক্রান্ত ৪ (চার)টি ফান্ডের অডিট রিপোর্ট বহিঃনিরীক্ষককে প্রদান করা হয়েছে।

এছাড়া, ঐম অধিদপ্তর এবং জ্ঞানানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগের মধ্যস্থতায় পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী ২০২৩-২০২৪ অর্থবছর হতে কোম্পানি কর্তৃক BPLS-এর ১০% অর্থ শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশনে জমা প্রদান করা হচ্ছে কোম্পানি পর্যায়ে পূর্তিত উল্লিখিত পদক্ষেপে বহিঃনিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান সন্তোষ প্রকাশ করে এবং ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনে অনিল্পন্য ১ (এক)টি শর্তযুক্ত মতামত (Qualified Opinion) রেখে অপর ৩ (তিন)টি শর্তযুক্ত মতামত (Qualified Opinion) প্রত্যাহার করে নেয়।

২.৪.২ বহিঃনিরীক্ষক যে সকল বিষয়ের ওপর জোর/গুরুত্বারোপ করেছেন (Emphasis of Matter) তার উল্লেখযোগ্য অংশ নিম্নরূপ:

- কোম্পানির বিলম্বিত কর (Deferred tax) গণনা (নোট-২১) কর্মকর্তা-কর্মচারীর সুবিধার বাধ্যবাধকতা (Employee Benefit Obligations) যেমন: গ্র্যান্টহুটি, ছুটি নগদায়ন, উৎসাহ বোনাস, প্রতিশ্রুতি ফান্ড ইত্যাদি থেকে উদ্ভূত অস্থায়ী পার্থক্য (Temporary Difference) বাস দেওয়া হয়েছে, যা IAS 12 এর লক্ষ্যন।
- ইউনাইটেড পাওয়ার জেনারেশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (ইউপিজিডি) এর সাথে আদানতে চলমান সমস্ত কার্যক্রমে কেজিভিসিএল জয়লাভ করেছে এবং আইনি অনিশ্চয়তা দূর হয়েছে। তা সত্ত্বেও কেজিভিসিএল কর্তৃক ইউপিজিডি সংশ্লিষ্ট ৪৪৮ কোটি টাকা রাজস্ব হিসেবে হিসাবভুক্ত করা হয়নি।
- সংশ্লিষ্ট কোম্পানি/পার্টি কর্তৃক পেরিত ব্যালেন্স কনফার্মেশনের সাথে Related Party Disclosures (নোট-২.২৩) এর কিছু ব্যালেন্স মিলেনি। এছাড়া, প্রাপ্য হিসাবের (নোট-১১) নিকট হতে কোনো ব্যালেন্স কনফার্মেশন পাওয়া যায়নি।
- কোম্পানি শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশন তহবিলে EPLWF-এর ১০% অর্থ জমা না দেওয়ার কয়েক বছরের পঞ্জিকৃত অজমাকৃত অর্থ বকেয়া হয়ে পড়েছে।

২.৪.৩ নিরীক্ষার মূল বিষয় (Key Audit Matters) এর উল্লেখযোগ্য অংশ নিম্নরূপ:

- **রাজস্ব/আয় স্বীকৃতির যথার্থতা (IFRS-15):** ৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রস্তুতকৃত আয় বিবরণীতে ৬,৯৬৭.১৭ কোটি টাকার রাজস্বকে স্বীকৃতি দেওয়া হয়েছে। এক্ষেত্রে IFRS-15 এর প্রয়োগ বিবেচনায় যথাযথ স্বীকৃতি, পরিমাপ এবং হিসাবভুক্তির জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থার জটিলতার কারণে এই গুরুত্বপূর্ণ আইটেমটি যথেষ্ট সহজাত ঝুঁকির সম্মুখীন। এই বিষয়টির আলোকে আমরা আমাদের নিরীক্ষার অংশ হিসেবে রাজস্ব স্বীকৃতি দেওয়ার জন্য কোম্পানির প্রক্রিয়া এবং নিয়ন্ত্রণগুলি মূল্যায়ন করেছি।
- **ইনভেন্টরির মূল্যায়ন:** কোম্পানির সমাপনী মজুদ মানামালের মূল্য ৪৭.৯২ কোটি টাকা। সাধারণত ইনভেন্টরির মূল্যায়ন করা হয়- “একমূল্য ও নিট আদায়যোগ্য” মূল্যের মধ্যে যেটি কম” পদ্ধতিতে। আমরা কোম্পানির ইনভেন্টরির মূল্যায়ন বাবস্থা পরীক্ষা করে দেখেছি যে, ইনভেন্টরিগুলি গ্রন্থমূল্যে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে এবং পদ্ধতি মূল্যে ইস্যু করা হয়েছে।



কোম্পানির কেন্দ্রীয় ভান্ডার

- **বিলম্বিত করের স্বীকৃতি ও পরিমাপ:** কোম্পানি প্রোপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট এবং কৃষক সঞ্চিতি সম্পর্কিত বিলম্বিত করকে স্বীকৃতি দেয়, যা অত্যন্ত জটিল প্রকৃতির। বিলম্বিত করের নির্ভুলতা এবং সম্পূর্ণতা মূল্যায়নের সময় আমরা লক্ষ্য করেছি যে, আইএএস- ১২ অনুসারে বিলম্বিত করের গণনা সঠিকভাবে প্রস্তুত করা হয়নি।
- **প্রোপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট:** কোম্পানির কাছে প্রচুর পরিমাণে প্রোপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট রয়েছে। প্রযুক্তিগত এবং সময়ের অপ্রচলতার কারণে এই সম্পদের মূল্য হ্রাস পেয়ে থাকতে পারে। কোম্পানির বাবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এই সিদ্ধান্তে উপনীত হয়েছে যে, সমস্ত সম্পদের ক্ষেত্রে কোনো মূল্য হ্রাসজনিত ক্ষতি নেই।
- **আইটি গভর্ন্যান্স:** কেজিভিসিএল-এর আর্থিক প্রতিবেদন এবং পরিচালনা প্রতিমায় তথ্য প্রযুক্তি (আইটি) সিস্টেমগুলি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। কোম্পানিটি বিলিং, গ্রাহক ব্যবস্থাপনা, মিটার ডেটা, ইনভেন্টরি এবং আর্থিক প্রতিবেদনের জন্য বিভিন্ন আইটি অ্যাপ্লিকেশন এবং ডেটাবেসের ওপর নির্ভর করে। উল্লেখ্য, কেজিভিসিএল-এর ব্যবহারকারীর প্রবেশাধিকার, অনুমোদনের স্তর, পরিবর্তন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি, বা সামগ্রিক আইটি নিয়ন্ত্রণের দায়িত্বগুলি সংজ্ঞায়িত করে এমন কোনো আনুষ্ঠানিক আইটি গভর্ন্যান্স পলিসি নেই।

৩। ডিজিটাল কার্যক্রম

৩.১ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম:

কেজিডিসিএল অধিক্ষেত্র এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ, অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ, অননুমোদিত সরঞ্জামে গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস কারচুপির তথ্য/অভিযোগ পাওয়া গেলে তা তৎক্ষণিকভাবে যাচাই-বাহাইপূর্বক বিচ্ছিন্ন/উচ্ছেদ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির ডিজিটাল টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের আশ্রিনা পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালে গ্রাহক কর্তৃক গ্যাস ব্যবহারে কোনো অনিয়ম পরিলক্ষিত হলে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী মোতাবেক ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি করা হলে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, আইন-শৃঙ্খলা রক্ষাকারী বাহিনী ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জনপ্রতিনিধিবৃন্দের সহায়তায় গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ নিয়মানুযায়ী পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। বর্তমানে কোম্পানিতে ২২টি টিমের মাধ্যমে ডিজিটাল কার্যক্রম চলমান আছে।

সারণী-৭: ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কেজিডিসিএল-এর সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের তথ্যাদি নিম্নকপ:

গ্রাহক শ্রেণি	পরিদর্শনের সংখ্যা	মোট সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা		
		বকেয়া/অন্যান্য	অবৈধ কার্যক্রমে	মোট
শিক্ষা/ব্যাপ্তিত	১,৩৬৪	৫২	১৬	৬৮
সিএনজি	২২৫	৬	২	৮
বাণিজ্যিক	১,১৯৯	৭৭	১৮	৯৫
আবাসিক	৪,৬০৫	৯২০	১৮৯	১,১০৯
মোট	৭,৪৯৩	১,০৫৫	২২৫	১,২৮০

এছাড়া, অলোচ্য অর্থবছরে আবাসিক সংযোগের ১,১০৯টি গ্রাহিকারের বিপরীতে সর্বমোট ৫,৮০৭টি বার্নার বিচ্ছিন্ন করা হয়।



অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান

৪। ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম

৪.১ কোম্পানির ইন্টারনাল সফটওয়্যার ও অনলাইন বিলিং সফটওয়্যারে নিম্নোক্ত কাজসমূহ সম্পন্ন করা হয়েছে:

- বাংলাদেশ বিনিয়োগ উন্নয়ন কর্তৃপক্ষের ওয়ান স্টপ সার্ভিস সিস্টেমের সাথে ক্রেজিডিসিএল-এর মডিউলভিত্তিক অনলাইন সফটওয়্যারের ইন্টিগ্রেশন সম্পন্ন করা হয়েছে।
- মিটারযুক্ত আবাসিক পোস্টপেইড গ্রাহকদের ERP Software-এ পিপেইড ক্যাটাগরিতে রূপান্তরের ব্যবস্থাপনা করা হয়েছে।
- গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম, মিটার রিডিং এন্ট্রি কার্যক্রম, গ্রাহকের তালিকা ও তথ্য দেখা ইত্যাদি কার্যাদি মোবাইল আপসের মাধ্যমে বাস্তবায়নের জন্য মোবাইল আপস ডেভেলপ করা হয়েছে।
- অফলাইন সিস্টেম হতে অনলাইন সিস্টেমে মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের ডোন মাইগ্রেশন কার্যক্রম সম্পন্নপূর্বক অফলাইন সিস্টেমের কার্যক্রম বন্ধ করা হয়েছে।
- গ্রাহক পোর্টাল হতে অনলাইন রেজিস্ট্রেশন ডুপ্লিকেট কার্ড ইস্যু, মোবাইল নম্বর পরিবর্তন, পুনঃসংযোগ আবেদন ইত্যাদি কার্যক্রম আওতাভুক্ত করা হয়েছে।

৪.২ ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের সম্পাদিতব্য কর্মকাণ্ড:

- MIS সংক্রান্ত কার্যক্রমকে ডিজিটাইজেশনের লক্ষ্যে EHR Software-এ MIS মডিউল বাস্তবায়ন।
- Store Management System-কে ডিজিটাইজেশনের লক্ষ্যে ERP Software-এ Store মডিউল বাস্তবায়ন।
- myGov প্রাচীরফর্মের মাধ্যমে ক্রেজিডিসিএল-এর “বকেয়াজনিত কারণে বিচ্ছিন্নকৃত বাণিজ্যিক গ্রাহকগণের পুনঃসংযোগের আবেদন” সেবাটি ডিজিটাইজেশন।

৪.৩ বিতরণ নেটওয়ার্ক আইসোলেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম:

ক্রেজিডিসিএল-এ বর্তমানে ১২টি বিকল্প জোনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সেবা প্রদান করা হয়ে থাকে। তন্মধ্যে, জোন-১, ৩, ৪, ৬ ও ১০ এবং সম্মিলিতভাবে জোন-১১ ও জোন-১২ ইত্যোমধ্যে আইসোলেশন করা হয়েছে। জোন-২ এর ক্ষেত্রে ৪ ও ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৪ বার চাপবিশিষ্ট ২,০০০ মিটার পাইপলাইনের নির্মাণ কাজ আগামী ডিসেম্বর-২০২৫ এর মধ্যে সম্পন্ন করা সম্ভব হলে জোনটির আইসোলেশন কার্যক্রম সম্পন্ন হবে। এছাড়া, জোন-৭ অধিভুক্ত টাইগারপাস এলাকায় ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৪ বার চাপবিশিষ্ট ৪০০ মিটার এবং ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০ বার চাপবিশিষ্ট ৩০০ মিটারসহ ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১টি মিটার এবং জোন-৮ অধিভুক্ত সদরঘাট এলাকায় ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০ বার চাপবিশিষ্ট ৩০০ মিটার এবং ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৮০০ মিটারসহ ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১টি মিটার স্থাপনের কাজ আগামী ডিসেম্বর-২০২৫ এর মধ্যে সম্পন্ন হলে জোন দুটি সম্মিলিতভাবে আইসোলেশন করা সম্ভব হবে। অপরদিকে, জোন-২ এবং জোন-৭ ও ৮ পৃথক করা হলে স্বয়ংক্রিয়ভাবে জোন-৫ ও ৯ পৃথক হয়ে যাবে। এর বাইরের অন্যান্য এলাকা জুন-২০২৬ এর মধ্যে পৃথকীকরণ সম্পন্ন করা হবে।

৪.৪ জিআইএস ম্যাপিং কার্যক্রমের অগ্রগতি:

কর্পাসুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (ক্রেজিডিসিএল) এর বিতরণ নেটওয়ার্ককে তথ্যপ্রযুক্তিনির্ভর আধুনিক ব্যবস্থাপনায় রূপান্তরের লক্ষ্যে জিআইএস (Geographic Information System) ম্যাপিং কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এই উদ্যোগের মাধ্যমে পাইপলাইনের সঠিক অবস্থান, দৈর্ঘ্য, ব্যাস, সংযোগ ও অন্যান্য প্রাসঙ্গিক তথ্য ডিজিটালভাবে সংরক্ষণ ও বিশ্লেষণের সুযোগ সৃষ্টি হচ্ছে। এ লক্ষ্যে অদ্যাবধি কোম্পানির মোট ১১৫ কিলোমিটার মুখ্য বিতরণ ও বিতরণ পাইপলাইনের জিআইএস ম্যাপিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া, ১৭৭ কিলোমিটার সম্মালন, মুখ্য বিতরণ ও বিতরণ পাইপলাইনের জিআইএস ম্যাপিং কার্যক্রম নভেম্বর-২০২৫ মাসে শুরু হবে ও ২০২৬ সালের ফেব্রুয়ারি মাসের মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে এবং অবশিষ্ট বিতরণ পাইপলাইনের GIS Mapping কার্যক্রম পর্যায়ক্রমে সম্পাদন করা হবে। এই কাজগুলো সম্পন্ন হলে ক্রেজিডিসিএল-এর সম্পূর্ণ বিতরণ নেটওয়ার্কের একটি ছলনাগান ও নির্ভুল জিআইএস ডেটাবেজ তৈরি হবে, যা নেটওয়ার্ক পরিকল্পনা, রক্ষণাবেক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা কার্যক্রমে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে।

৪.৫ ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা:

- ওয়ানস্টপ সার্ভিস-এর মাধ্যমে গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বিসিক এবং ক্রেজিডিসিএল-এর মডিউলভিত্তিক অনলাইন সফটওয়্যারের ইন্টিগ্রেশন সম্পন্নকরণ।
- ERP Software-এর ভার্সন আপগ্রেডেশন।

৫। উন্নয়ন কার্যক্রম

৫.১ বাস্তবায়িত কাজসমূহ:

- বিসিক শিল্পনগরী রাউজান, চট্টগ্রামে বিসিকের অর্থায়নে ৪" ব্যাসের ৭০০ মিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে মেসার্স সামুদ্রিক কনস্ট্রাকশন লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্রাহকের অর্থায়নে ১০ বার চাপবিশিষ্ট ৮" ব্যাসের ৫.৪২ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বি-আর শাহরারজেন লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৪০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে (গ্রাহক অর্থায়নে) স্থাপন করা হয়।
- কেজিডিসিএল-এর ঢাকাছ লিয়াজে অফিস স্মার্ট/আধুনিকীকরণের লক্ষ্যে রিনোভেশন কাজ সম্পাদন করা হয়।

৫.২ চলমান কাজসমূহ:

- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে (বেপজার অর্থায়নে) গ্রহণ ও স্থাপন।
- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চল, জোন-১ এ গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে ১০ বার চাপবিশিষ্ট বিভিন্ন ব্যাসের (১২", ১০", ৬" ও ৪") ২৬.৯৪৬ কিলোমিটার পাইপলাইন (বেপজার অর্থায়নে) নির্মাণ।
- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চল, জোন-২ এ গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে ১০ বার চাপবিশিষ্ট বিভিন্ন ব্যাসের (১২", ১০", ৬" ও ৪") ২৬.২৫ কিলোমিটার পাইপলাইন (বেপজার অর্থায়নে) নির্মাণ।

৫.৩ সিস্টেম লসের কারণ ও প্রতিকার:

- সিস্টেম লস ট্রাসে পেট্রোবাংলা গভ ফেকুয়ারি ২০২৫ হতে কেজিডিসিএল এর জন্য লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করে। প্রণীত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে কোম্পানির অর্জন সারণি -৮ উল্লেখ করা হলো:

সারণি -৮ : সিস্টেম লস ট্রাসে কেজিডিসিএল এর জন্য লক্ষ্যমাত্রা ও অর্জন

মাস	সিস্টেম লস (%)	
	লক্ষ্যমাত্রা	অর্জন
ফেব্রুয়ারি ২০২৫	৪.৩৬	২.৫৫
মার্চ ২০২৫	৪.১১	২.৭৪
এপ্রিল ২০২৫	৩.৮৭	২.৯০
মে ২০২৫	৩.৬৪	২.৯০
জুন ২০২৫	৩.৪১	১.৭৬

সিস্টেম লসের কারণ:

বিভিন্ন সেবা সংস্থার (চট্টগ্রাম উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ, চট্টগ্রাম ওয়াসা, সিটি কর্পোরেশন, টেলিকম অপারেটরস, পিজিসিবি, সড়ক ও জনপথ বিভাগ, এনজিইডি ইত্যাদি) উন্নয়নমূলক কাজের কারণে পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত হওয়া, ভৌগোলিক অবস্থানজনিত কারণে লবণাক্ত মাটি/পানির সংস্পর্শে পাইপলাইনের আয়ুষ্কাল হ্রাস পাওয়া, আবাসিক কলোনিতে একাধিক পরিবার কর্তৃক একটি চুলায় গ্যাস ব্যবহার, অনুমোদনের অতিরিক্ত চুলা ব্যবহার, গৃহক অগ্নিনায় স্থাপিত সরঞ্জামের ন্যূনতম লোড মিটারের Turn-Down Ratio এর মধ্যে না থাকা, প্রায় ৪০ বছরের পুরোনো আবাসিক গ্রাহকের অভ্যন্তরীণ জিআই পাইপলাইনের লিকেজ এবং গ্যাস চুরি হওয়া প্রভৃতি সিস্টেম লসের অন্যতম কারণ।

সিস্টেম লস প্রতিকার:

সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে কোম্পানি কর্তৃক নিম্নোক্ত পদক্ষেপসমূহ গ্রহণ করা হয়েছে:

- জনগণ রক্ষাব্যবস্থা টিমের সহায়তায় লিকেজ শনাক্তকরণ ও মেরামত কার্যক্রম পরিচালনা;
- ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন দ্রুত মেরামত/পরিবর্তন;
- পর্যায়ক্রমে সকল আবাসিক সংযোগে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন;
- গ্যাস রিসিটিং পাশে সকল মিটার নিয়মিত ক্যালিব্রেশন;
- গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের অপচয়/চুরি ইত্যাদি বন্ধের জন্য ২২টি ডিস্ট্রিক্যাল টিমের মাধ্যমে নিয়মিতভাবে অভিযান পরিচালনা;
- শিল্প/ক্যাপটিভ/সিএনজি/বাণিজ্যিক গ্রাহকদের মিটার নিয়মিত ক্যালিব্রেশন;
- গ্রাহক অগ্নিনায় স্থাপিত সরঞ্জামের ন্যূনতম লোডের ভিত্তিতে মিটার সিলেকশন;
- আরএমএস-এর বহির্গমন চাপ পরীক্ষণ ও অতিপূর্ণ সেন্সার সেজ পরিবর্তন;
- Alternating Current Voltage Gradient (ACVG) সার্ভের মাধ্যমে পাইপলাইনের কোটিং পরীক্ষণের মাধ্যম লিকেজ শনাক্তকরণ।

৬। বাস্তবায়নধীন প্রকল্প

৬.১ আবাসিক সংযোগে প্রিপেইড মিটার স্থাপন:

প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস হ্রাস এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণে আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগে ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ২৫৭.৯৬ কোটি টাকা ব্যয় ও ফেব্রুয়ারি-২০২১ হতে ডিসেম্বর-২০২৫ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য “কোজিডিসিএল-এর আবাসিক গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক অনুমোদিত প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। উল্লিখিত আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে মিটার স্থাপনে EPC ঠিকাদার TOYOKEIKI CO., LTD, Japan এর সাথে ১৯/০৯/২০২৩ খ্রি. তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়। চুক্তির আওতায় ঠিকাদার প্রি-পেইড মিটারসহ প্রয়োজনীয় মালামাল সরবরাহ করেছে। ১০/০৮/২০২৫ খ্রি. তারিখ পর্যন্ত বিভিন্ন গৃহকদের বাসায় মোট ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে।



। আবাসিক গ্রাহকের অভ্যন্তরীণ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন কার্যক্রম পরিদর্শন।

৬.২ ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন শীর্ষক প্রকল্প

দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের লক্ষ্যে চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড, মিরসরাই ও বাঁরায়ারহাট এলাকায় বিন্যস্ত গ্রাহকদের বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণ ও নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে ত্বরান্বিতকরণের জন্য কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২১০.৭২ কোটি টাকা প্রাকল্পিত ব্যয়ে “ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের ভূমিপি জুলাই-২০২১ হতে অক্টোবর-২০২৩ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য গত ০২/০৬/২০২১ খ্রি. তারিখে অনুমোদিত হয়। আলোচ্য প্রকল্পের বৈদেশিক ঋণের বিপরীতে আমদানিকৃত মালামালের মূল্য পরিশোধের সময় মুদ্রা বিনিময় হারের ঊর্ধ্বগতি, করোনা মহামারি (কোভিড-১৯) এবং রাশিয়া-ইউক্রেন যুদ্ধসহ বৈশ্বিক পরিস্থিতির কারণে বৈদেশিক মালামালের হ্রাসমূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় পরবর্তীকালে আলোচ্য প্রকল্পটি ২৪২.১২ কোটি টাকা প্রাকল্পিত ব্যয়ে জুলাই-২০২১ হতে ডিসেম্বর-২০২৪ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য ১ম সংশোধিত ভূমিপি (আরভিপিপি) গত ২৭/১২/২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পটি নির্ধারিত সময়ে অর্থাৎ ডিসেম্বর-২০২৪ এর মধ্যে সমাপ্ত হতে হবে এবং প্রকল্পটির প্রকৃত ব্যয় ২২৩.২৯ কোটি টাকা, যা প্রাকল্পিত ব্যয়ের তুলনায় ১৬.৮৩ কোটি টাকা বা ৭.৭৮% কম। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের ফলে প্রকল্প সংশ্লিষ্ট এলাকায় কেজিডিসিএল-এর গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে। পাশাপাশি চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড, মিরসরাই ও বাঁরায়ারহাট এলাকায় বিন্যস্ত গ্রাহকদের বর্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণ ও নতুন শিল্প গ্রাহকদের সুস্থভাবে গ্যাস সরবরাহ, বর্ধিত এলাকার স্বচ্ছতা নিরসন করা সম্ভব হয়েছে। এছাড়া, আলোচ্য প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে দেশের শিল্পায়ন সম্প্রসারণ ও কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হয়েছে। প্রকল্প সমাপনান্তে সম্পাদিত মূল কাজের সার-সংক্ষেপ নিম্নরূপ:

- ঢাকা-চট্টগ্রাম মহাসড়কের পূর্বে ফৌজদারহাট হতে বাঁরায়ারহাট পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫০ পিএসআইডি চাপবিশিষ্ট ৫৭ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক পাইপলাইন নির্মাণ;
- ভিটিসিএল-এর টিবিএস ও কেজিডিসিএল-এর বিন্যস্ত নেটওয়ার্কের সাথে প্রসারিত পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ স্থাপন;
- নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন পয়েন্টে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৮ (অট)টি লাইন ভাল্ব স্থাপন;
- নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন লোকেশনে ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১ (একটি) এবং ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৭ (সাতটি) অফ টেক ভাল্ব স্থাপন;
- নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন লোকেশনে ৪০০ (চার শত) সংযুক্ত মার্কার পোস্ট স্থাপন।



। মিরসরাই এলাকায় আপগ্রেডেশন প্রকল্পের আওতায় পাইপ লাইন স্থাপন কার্যক্রম।

৭। আন্তঃকোম্পানির প্রকল্প বাস্তবায়নে ঋণ প্রদান

আমদানিকৃত এলএনজি সরবরাহের লক্ষ্যে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত “আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন” প্রকল্প, “মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন” প্রকল্প এবং “মহেশখালী-জিরো পয়েন্ট (কালনিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন” প্রকল্পের নির্মাণ কাজ সমাপ্ত হয়েছে। জিটিসিএল ও কেজিডিসিএল-এর মধ্যে স্বাক্ষরিত ঋণ চুক্তি অনুযায়ী উক্ত তিনটি প্রকল্পে কেজিডিসিএল কর্তৃক প্রদত্ত মোট ঋণের বিপরীতে

বর্তমানে জিটিসিএল স্বপ্নের আসল ও সুদ পরিশোধ করছে। অন্যদিকে, জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন “জিটিসিএল এর অফ-গ্রীডমিশন পরোক্ষে গ্যাস সেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন” শীর্ষক প্রকল্পে অর্থায়নের জন্য জিটিসিএল ও কেজিটিসিএল-এর মধ্যে ১৩৬.৭৭ কোটি টাকার একটি ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। বর্ণিত ৪টি প্রকল্পের ঋণ চুক্তির বিপরীতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল-কে প্রকল্প ঋণ এবং জিটিসিএল থেকে প্রাপ্ত আসল ও সুদের বিবরণী সারণি-৯ উল্লেখ করা হলো:

সারণি-৯: ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল-কে প্রদত্ত ঋণ এবং জিটিসিএল থেকে প্রাপ্ত আসল ও সুদের বিবরণী

(কোটি টাকা)

ক্রম	প্রকল্পের নাম	প্রকল্প চালুমান/সমাপ্ত	বাস্তবায়নকারী কোম্পানি	পূনঃ ঋণের পরিমাণ (৩০ জুন ২০২৫ ই. পর্যন্ত)	ঋণের আসল বাবল প্রাপ্তি (২০২৪-২০২৫ অর্থবছর)	ঋণের সুদ বাবল প্রাপ্তি (২০২৪-২০২৫ অর্থবছর)	ঋণের আসল বাবল প্রাপ্তি (৩০ জুন ২০২৫ ই. পর্যন্ত)	ঋণের জের (৩০ জুন ২০২৫ ই. তারিখে)
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯-৫-৬
১.	আলোয়ারা-০২কনারহাট পাইপলাইন	সমাপ্ত	জিটিসিএল	১৪৫.০০	১৪.৫০	২.০৭	৫০.৭৫	৯৪.২৫
২.	মহেশখালী-আলোয়ারা পাইপলাইন	সমাপ্ত	জিটিসিএল	২৫৪.০৫	২৩.৪১	৩.৮৮	০৪.৩১	১৭৯.৪৪
৩.	মহেশখালী-ভিরো পরোক্ষে-সিটিসিএল গ্যাস সংকলন পাইপলাইন	সমাপ্ত	জিটিসিএল	১৮.৯০	৮.৮৭	১.৫৩	১৭.৭৪	৭০.৯৬
৪.	জিটিসিএল-এর অফ-গ্রীডমিশন পরোক্ষে গ্যাস সেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন	অব্যয়	জিটিসিএল	৮০.০০	—	—	—	৮০.০০
মোট=				৫৪৭.৭৫	৪৬.৭৮	৭.৪৮	১২৩.১০	৪২৪.৬৩

৮। অপারেশনাল কার্যক্রম

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির বিতরণ-উত্তর ও দক্ষিণ ডিপার্টমেন্টে নিম্নোক্ত কাজসমূহ সম্পাদন করা হয়েছে:

- ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে দুই বিভাগেই গ্রাহক অভিযোগ গ্রহণ ও নিষ্পত্তিতে শতভাগ সাফল্য অর্জিত হয়েছে। বিতরণ উত্তর বিভাগে ৭৩৪টি এবং বিতরণ দক্ষিণ বিভাগে ৩৫৬টি অভিযোগ গ্রহণ করা হয়, যার সবগুলোই যথাসময়ে নিষ্পত্ত করা হয়েছে। এর ফলে গ্রাহকদের আস্থা ও সন্তুষ্টি বৃদ্ধি পেয়েছে।
- বিতরণ-উত্তর অঞ্চলে পাইলট প্রকল্পের আওতাধীন বোয়ালখালী ও পটিয়া উপজেলায় ৬০০টি রাইজার এবং সংশ্লিষ্ট গ্রাহকদের অভ্যন্তরীণ লাইনে ছিদ্র জরিপ ও মেরামত কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে, যার মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ৫০৭ ঘনফুট গ্যাস সঞ্চয় করা সম্ভব হয়েছে। এ অভিজ্ঞতার ভিত্তিতে ৭০,০০০ রাইজারে ছিদ্র জরিপ ও মেরামতের জন্য নিকোজ মেরামত প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, যার প্রথম ধাপের (২৪,০০০ রাইজার) জন্য ই-জিপি পদ্ধতিতে দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে। এছাড়া, CDM প্রকল্পের আওতায় ৭,৬২২টি রাইজার জরিপ ও মেরামতের ১১তম ধাপ সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। আলোচ্য সময়ে বিতরণ উত্তর ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ১০টি HP, ২টি IP এবং ১টি MP DRS এ নতুন মিটার স্থাপন/প্রতিস্থাপন এবং ২টি IP DRS-এ মডিফিকেশন সম্পন্ন করা হয়েছে। অপরদিকে একই সময়ে বিতরণ দক্ষিণ ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ৪টি HP DRS-এ নতুন মিটার প্রতিস্থাপন এবং ৩টি HP DRS-এর মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।



। সিইপিজেড এইচপি ডিআরএস

- বিতরণ উত্তর ও বিতরণ দক্ষিণ ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক এ সময়কালে মোট ৭৯টি গ্যাস স্থাপনা পরিদর্শন করা হয়। এর মধ্যে ৫৪টি লিক শনাক্ত করে তাৎক্ষণিকভাবে মেরামত করা হয়েছে। একইসঙ্গে ২৮, ৭৩৫টি রাইজার ও CMS/RMS পরিদর্শন করে ৩,৫৭৬টি লিকেজ চিহ্নিত ও মেরামত করা হয়।
- বিতরণ উত্তর ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক তালুত পিট মেরামত, উচ্চতা বৃদ্ধি ও নতুন তালুত স্থাপন (পর্ব-৪) কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। এর মাধ্যমে মোট ১৩০টি তালুত পিটের সংস্কার ও উচ্চতা বৃদ্ধি করা হয়েছে।
- জরুরি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম (পর্ব-৯) এর আওতায় ৩/৪" থেকে ৬" ব্যাসের বিভিন্ন পাইপলাইনে লিকেজ মেরামত ও ভাইডারশন সম্পন্ন করা হয়েছে। এত মধ্যে রয়েছে ৩/৪" ব্যাসের ১,১৯৫ মিটার, ১" ব্যাসের ৬৯৫ মিটার, ২" ব্যাসের ৫৯৭ মিটার, ৩" ব্যাসের ১৪৬ মিটার, ৪" ব্যাসের ২৪৭ মিটার এবং ৬" ব্যাসের ৭৯ মিটার পাইপলাইন। এসব কাজ ৪ ও ১০ বার চাপবিশিষ্ট লাইনে সম্পাদিত হয়েছে।



পাইপ লাইন লিকেজ মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ

- রাইজার মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম (পর্ব-৪) এর আওতায় ৩/৪" ব্যাসের ১,১১৬ মিটার, ১" ব্যাসের ৪৯০ মিটার, ২" ব্যাসের ৬৪৭ মিটার পাইপলাইনে লিকেজ মেরামত ও ভাইডারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এ কাজসমূহ ৪ বার চাপবিশিষ্ট পাইপলাইনে সম্পাদিত হয়েছে।
- রাইজার কলিং ও নতুন সংযোগ কার্যক্রম (পর্ব-৩১) এর আওতায় বিতরণ উত্তরার্ধে ১৬৩টি গ্যাস সংযোগের রাইজার স্থায়ীভাবে কর্তন করা হয়। একইসঙ্গে ২টি নতুন ও ২টি বর্ধিত গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়।
- রাইজার কলিং ও নতুন সংযোগ কার্যক্রম (পর্ব-২৩) এর আওতায় দক্ষিণার্ধে ৬০টি গ্যাস সংযোগের রাইজার স্থায়ীভাবে বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং ৩টি নতুন ও ২টি বর্ধিত গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়।
- বিতরণ উত্তর ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ৬০০ রাইজার, মিটার/রেগুস্টার জয়েন্ট ও অভ্যন্তরীণ লাইন লিক সার্ভে ও মেরামত সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, মুরাদপুর ও মির্জাপুর এলাকায় পাইপলাইন ভাইডারশন ও রিকনস্ট্রাকশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। বিতরণ-দক্ষিণ ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক চট্টগ্রাম ইপিজেডের সেক্টর-৭ এ ৪ ইঞ্চি পাইপলাইন ভাইডারশন, এলিভেটেড এগ্রপেসগুয়ে এলাকায় একাধিক পাইপলাইন ভাইডারশন, চট্টগ্রাম ওয়াসা Sewerage System Project (Phase-1) এর আওতায় পাইপলাইন স্থানান্তর এবং বাংলাদেশ সেনাবাহিনী পরিচালিত জগাবন্দতা নিরসন প্রকল্পে পাইপলাইন স্থানান্তর কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। একইসঙ্গে Portable Gas Detector ক্রয়ও সম্পন্ন করা হয়েছে।
- বিতরণ উত্তর ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক চট্টগ্রাম ক্যান্টনমেন্ট পার্বনিক স্কুল এলাকায় ১০ ইঞ্চি পাইপলাইন এবং বজ্রঘোনা মদিনা মসজিদ এলাকায় ২ ইঞ্চি পাইপলাইন ভাইডারশন সম্পন্ন করা হয়েছে। অপরদিকে, বিতরণ দক্ষিণ ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক হালিশহর ও CEPZ HP-DRS-এ Odorant Filling ও Pneumatic Panel Maintenance এবং KEPZ CHS ও Patenga HP-DRS-এ Metering System Installation সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।
- কালুরঘাট ও নাসিরাবাদ HP-DRS-এর অক্সিজেন Odorant Unit পুনরায় সক্রিয় করা হয়েছে। এছাড়া উত্তরার্ধের বিতরণ পাইপলাইনে তিনটি লিক সফলভাবে মেরামত করা হয়েছে, যার ফলে তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস অপচয় প্রতিরোধ এবং নেটওয়ার্ক নিরাপত্তা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে।

৯। গ্যাস সরবরাহন পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ

কোম্পানি অধিভুক্ত এলাকায় মোট প্রায় ১৯০.০০ কিলোমিটার উচ্চচাপবিশিষ্ট (৩৫০ পিএসআইজি) মুখ্য গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন বিদ্যমান। তন্মধ্যে, ১৬", ২০" ও ২৪" ব্যাসের ৫৭ কিলোমিটার চট্টগ্রাম রিং-মেইন পাইপলাইন, ২০" ব্যাসের ১৭ কিলোমিটার রাউজান তাপ বিদ্যুৎকেন্দ্র পাইপলাইন, ৮" ব্যাসের ১৮ কিলোমিটার কেপিএম স্পার লাইন, ১০" ব্যাসের ৫৬ কিলোমিটার সেমুতাং গ্যাস পাইপলাইন, ১৬" ব্যাসের ২২ কিলোমিটার আনোয়ারা-শিকলবাছা তাপ বিদ্যুৎকেন্দ্র ও আনোয়ারা-কাফকো-সিইউএফএল পাইপলাইন এবং ১৬" ব্যাসের ১৯ কিলোমিটার জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই পাইপলাইন উল্লেখযোগ্য। এ সমস্ত পাইপলাইনের নিরাপত্তা ও রক্ষণাবেক্ষণে নিম্নবর্ণিত কার্যক্রমসমূহ সম্পাদিত হয়:

- ২৪", ২০" ও ১৬" ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট চট্টগ্রাম রিং-মেইন গ্যাস পাইপলাইনের সম্পূর্ণ অংশের প্রদেপন ব্যবস্থা যান্ত্রিক পদ্ধতিতে পরীক্ষা করা হয়েছে এবং পরবর্তীকালে পাইপলাইনের যে সকল স্থানে প্রদেপন ক্ষতিগ্রস্ত পাওয়া গেছে, তা মেরামত করা হয়েছে।
- কেরিজিসিএল ইনটেক পয়েন্ট এবং বৃহৎ গ্রাহকদের আঙিনায় বিদ্যমান ১৭টি অরফিস মিটার তৃতীয় পর্যায়ের মাধ্যমে অর্ধাং ঠিকাদার নিয়োগের মাধ্যমে ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে।
- কোম্পানির ১৯০ কি.মি. মুখ্য গ্যাস বিতরণ পাইপলাইনের পথস্বত্ব চিহ্নিতকরণের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুযায়ী মোট ২,০১২টি মার্কার পোস্ট স্থাপিত আছে। খননসমাপ্তি পূর্ণ এলাকা এবং নদী, সড়ক ও রেলক্রসিং ইত্যাদি স্থানে নিরাপত্তা বিবেচনায় আরও নতুন ৭০০টি মার্কার পোস্ট পদ্ধতি, স্থাপনসহ বিদ্যমান ২,০১২টি মার্কার পোস্ট রং করার জন্য উন্মুক্ত দরপত্রের মাধ্যমে ঠিকাদার নিয়োগ করা হয়েছে।
- বোয়ালখালী এলাকায় বিদ্যমান রিং-মেইন গ্যাস পাইপলাইনের কিছু কিছু স্থানে বিভিন্ন প্রাকৃতিক কারণে পাইপলাইনের চারপাশ হতে মাটি সরে গিয়ে পাইপলাইন উন্মুক্ত হয়ে যাওয়ায় মাটি পুনঃভরাট (আনুষঙ্গিক পূর্তকাজসহ) এর লক্ষ্যে উন্মুক্ত দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে ঠিকাদার নিয়োগের উল্লেখ গ্রহণ করা হয়েছে।
- কোম্পানির ১৯০ কি.মি. মুখ্য গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন পাহারা দেওয়ার জন্য ৩৮ জন প্যাট্রলম্যান নিয়োজিত আছেন। উচ্চচাপবিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের রাইট অব ওয়ে এর ওপর গড়ে উঠা বিভিন্ন ধরনের অবৈধ স্থাপনাসহ উচ্ছেদ করা হচ্ছে। এক্ষেত্রে প্রয়োজনে স্থানীয় প্রশাসনের সহায়তা গ্রহণ করা হচ্ছে। নতুনভাবে কোনো অবৈধ স্থাপনা তৈরির তৎপরতা দেখা গেলে তৎক্ষণিকভাবে তা প্রতিহত করা হয়।



। গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন কার্যক্রম।

১০। ক্যাথোডিক প্রোটেকশন সিস্টেম উন্নয়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর তুর্গতস্থ MS গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা, নির্ভরযোগ্যতা এবং দীর্ঘমেয়াদি স্থায়িত্বকাল নিশ্চিতের জন্য ক্যাথোডিক প্রোটেকশন (CP) সিস্টেম বজরায়ন করা হচ্ছে। এই CP সিস্টেম মাটির অবস্থা এবং Stray Current দ্বারা সৃষ্ট ক্ষয় (Corrosion) থেকে পাইপলাইনকে সুরক্ষা দেয়। ফলে নিকেক্সের বুকি কমে এবং সম্পদের অক্ষয়ণ বৃদ্ধি পায়। কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইনে ২ ধরনের CP সিস্টেম, যথা: (a) Sacrificial Anode CP (SACP): ছোট/অভ্যন্তরীণ/সার্ভিস গ্যাস পাইপলাইনের জন্য ব্যবহৃত হয়, যেখানে ম্যাগনেসিয়াম আনোড ব্যবহার করা হয়; এবং (b) Impressed Current CP (ICCP): সাধারণত দীর্ঘ ও উচ্চচাপবিশিষ্ট পাইপলাইনে প্রয়োগ করা হয়, যেখানে থার্মোইলেকট্রিক জেনারেটর (TEG) (Thermo-Electric Generator)/TR (Transformer Rectifier) ব্যবহার করা হয়।

(ক) কোজিডিসিএল-এর বিদ্যমান গ্যাস পাইপলাইনসমূহের ক্ষয়রোধকল্পে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে নতুন স্থাপিত ৬টি-সহ বর্তমানে ৩৬টি সিপি স্টেশন রয়েছে। তন্মধ্যে, ২৩টি TEG (Thermo-Electric Generator) এবং ১৩টি অনলাইন মনিটরিংসহ TR (Transformer Rectifier)। উক্ত ২৩টি TEG স্টেশনের মধ্যে ১৪টি সচল রয়েছে। অবশিষ্ট ৯টি TEG স্টেশন/Groundbed স্থাপনের মেয়াদ ৩০ বছরের অধিক হওয়ায় সঠিকভাবে Functioning করছে না। ফলে উক্ত ৯টি TEG স্টেশন প্রাপ্ত Online Monitoring-সহ CPTR দ্বারা প্রতিস্থাপন এবং Groundbed নতুনভাবে স্থাপনের মাধ্যমে পাইপলাইনের PSP-এর মান Protective Level-এ উন্নীত করার কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, নতুন করে ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরে ৭টি Online Monitoring-সহ সিপি স্টেশন স্থাপন এবং ১৪টি সচল TEG স্টেশন Online Monitoring এর আওতায় আনারের কাজ চলমান রয়েছে।



। সিপি স্টেশন

(খ) প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা, ১৯৯১ (২০০৩ পর্যন্ত সংশোধিত) এর আলোকে সঞ্চালন, মুখ্য বিতরণ/বিতরণ গ্যাস পাইপলাইনসমূহের Coating Detect পরীক্ষণের উদ্দেশ্যে ইতোমধ্যে ১১৫ কি.মি. মুখ্য বিতরণ গ্যাস পাইপলাইনের ACVG সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে। আরও ১৭৭ কি.মি. সঞ্চালন, মুখ্য বিতরণ ও বিতরণ গ্যাস পাইপলাইনের ACVG সার্ভে কাজের দরপত্র গত ১৫/০৯/২০২৫ খ্রি. তারিখে উন্মুক্ত করা হয়। ইতোমধ্যে ঠিকাদারের সাথে চুক্তিপত্র স্বাক্ষরিত হয়েছে।

(গ) ক্যাথোড পদ্ধতির প্রতিরোধ ব্যবস্থাবহীন প্রত্যেক পাইপলাইনে অনুরূপ প্রতিরোধ ব্যবস্থা পর্যায় বৈদ্যুতিক সরঞ্জামের দ্বারা নির্মাকল্পে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাইপলাইনের বিভিন্ন স্থানে ১০৬টি টেস্ট পোস্ট স্থাপন করাসহ বর্তমানে প্রায় ৪০০টি কার্যকর টেস্ট পোস্ট/টেস্ট স্টেশন রয়েছে। উক্ত টেস্ট স্টেশন/রাইজার/সিএমএস হতে PSP রিডিং পরিমাপের মাধ্যমে নিয়মিত পাইপলাইনের সুরক্ষা পর্যবেক্ষণ করা হয়।

এসব কার্যপ্রণালী ক্ষয় প্রতিরোধে কার্যকারিতা এবং আন্তর্জাতিক মানদণ্ডের সাথে সামঞ্জস্য নিশ্চিত করে। CP সিস্টেম পাইপলাইনের স্থায়িত্ব বজায় রেখে রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় হ্রাস করে এবং কোজিডিসিএল-এর ভোক্তাদের জন্য নিরাপত্তা ও নিরাপদ প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতের মাধ্যমে উল্লেখযোগ্য সুবিধা প্রদান করে চলেছে।

১১। জনবল, মানব সম্পদ উন্নয়ন ও গ্রাহকসেবা কার্যক্রম

১১.১ জনবল

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামোতে ৫১৯ জন কর্মকর্তা ও ৬৪২ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। তন্মধ্যে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির নিয়মিত কর্মকর্তা ৩২৯ জন, কর্মচারী ৬৮ জন, আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩২৪ জন ও দৈনিক মজুরি ভিত্তিতে ১৭ জন জনবল নিয়োজিত ছিল। পেট্রোবাংলা এবং পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানি হতে ৫ জন কর্মকর্তা এবং ৪ জন কর্মচারী কোল্ডিউসিএল-এ প্রেষণে কর্মরত আছেন। আলোচ্য অর্থবছরে ১৪ জন কর্মকর্তা ও ১৪ জন কর্মচারী চাকুরি হতে অবসর গ্রহণ করেছেন এবং ২ জন কর্মচারীকে পেনশন প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির ১ জন কর্মকর্তাকে চাকুরি হতে অব্যাহতি প্রদান করা হয় এবং ৩ জন কর্মকর্তা চাকুরি হতে ইজ্জত প্রদান করেছেন। আলোচ্য বছরে কর্মকর্তাদের মধ্যে পুঞ্জীভূত ১০টি বিভাগীয় মামলার মধ্যে ৬টি মামলা নিষ্পত্তি এবং কর্মচারীদের মধ্যে পুঞ্জীভূত ২টি বিভাগীয় মামলার মধ্যে ২টি মামলা নিষ্পত্তি করা হয়েছে। এছাড়া, বিভিন্ন পদে ৪৬ জন কর্মকর্তাকে পেনশন প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানিতে বিগত দুই অর্থবছরে পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা সারণি-১০ এ উল্লেখ করা হলো।

সারণি-১০: ২০২৩-২০২৪ এবং ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারীর বিবরণ

অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারীর সংখ্যা			মোট কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা		
	সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান	কর্মরত			সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান	কর্মরত			সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান
		পুরুষ	মহিলা	মোট		পুরুষ	মহিলা	মোট	
২০২৩-২০২৪	৫১৯	৩২৩	২৮	৩৫১	২৫৬	৭৮	৪	৮২	৭৭৫
২০২৪-২০২৫	৫১৯	৩০৩	২৬	৩২৯	২৫২	৬৪	৪	৬৮	৭৭১

১১.২ প্রশিক্ষণ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ৮০০ জন। এর বিপরীতে ৭৬৬ (সাত শত ছেষাষটি) জন কর্মকর্তা ও ১১৪ (এক শত চৌদ্দ) জন কর্মচারী বিভিন্ন স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার/কর্মশালায় অংশগ্রহণ করেন।



। কোম্পানি কর্তৃক আয়োজিত প্রশিক্ষণ কোর্সে অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তাবৃন্দ

১২। স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের নির্ভরশীল পোষকের স্বাস্থ্যসেবা প্রদানের উদ্দেশ্যে একজন এমবিবিএস ডাক্তার ও একজন প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত চিকিৎসা সহকারী নিয়োজিত আছেন। জরুরি চিকিৎসা সেবা প্রদানে প্রাথমিক চিকিৎসা সামগ্রী ও একটি অ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক প্রস্তুত রয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় এবং ফৌজদারহাট স্থাপনা ও জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে স্থাপিত সিসিটিভি ক্যামেরার মাধ্যমে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা মনিটরিং নিশ্চিত করা হয়।

কেজিডিসিএল-এর স্থাপনাসমূহের মধ্যে স্থাপিত বিভিন্ন সাইজের অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রসমূহ প্রতিবছর নিয়মিতভাবে রিফিল করা হয়। এছাড়া, পরিবেশ সংরক্ষণের প্রতি লক্ষ্য রেখে গৃহস্থালি গ্যাসক ব্যবহারে অন্যান্য সকল শ্রেণির গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়পত্র গ্রহণ করা হয়। প্রতি মাসে কোম্পানি হতে পরিবেশের ওপর মাসিক প্রতিবেদন পেট্রোবাংলার এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি ডিভিশন (ইএসডি)-এ পাঠানো হয়।

১২.১ জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবসসমূহ উল্লিখন

বিগত অর্থবছরে কোম্পানিতে ২১ ফেব্রুয়ারি মহান শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, ২৬ মার্চ মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, ১৪ এপ্রিল বাংলা নববর্ষ, ১২ রবিউল আউয়াল পবিত্র ইদে মিলাদুল্লাহী (সাদা), ১৪ ডিসেম্বর শহিদ বুদ্ধিজীবী দিবস, ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ-উদ্বীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।



। মহান বিজয় দিবস-২০২৪ উপলক্ষে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অংশগ্রহণে শুভ্রিতোষে পুষ্পস্তবক অর্পণ।



। মহান শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৪ উপলক্ষে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অংশগ্রহণে শহিদ মিনারে পুষ্পস্তবক অর্পণ।

১২.২ কল্যাণমূলক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, আমি এ পর্বাতে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য গৃহীত কল্যাণমূলক কার্যক্রমের ওপর আপনার দৃষ্টি আকর্ষণ করছি।

- কোজিডিসিএল-এর কল্যাণমূলক কর্মসূচির আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৩৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, নির্মিত গৃহের এক্সটেনশন ও রিনোভেশন, বাড়ি বা ফ্ল্যাট ক্রয় এবং মোটর সাইকেল/বাই-সাইকেল ক্রয় খাতে ১০,০১,০৬,৩০৬ (দশ কোটি এক লক্ষ ছয় হাজার তিন শত ছয়) টাকা খণ্ড প্রদান করা হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে (বকেয়াসহ) কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সম্মানসের মধ্যে ৮৩ জনকে শিক্ষাবৃত্তি বাবদ মোট ৬,৪৮,৪০০ (ছয় লক্ষ আটচল্লিশ হাজার চার শত) টাকা প্রদান করা হয়েছে। চিরবিনোদন কর্মসূচির আওতায় কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের অংশগ্রহণে বার্ষিক এমীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজনসহ অন্যান্য অনুষ্ঠানাদি উদযাপিত হয়েছে।

বার্ষিক এমীড়া ও বনভোজন



বার্ষিক বনভোজন ২০২৫



বার্ষিক এমীড়া প্রতিযোগিতা ২০২৫

১২.৩ প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

- কর্পোরেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করে, একটি প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত সফলতা শুধু আর্থিক প্রবৃদ্ধিতে নয়, বরং তার সামাজিক দায়বদ্ধতা ও মানবিক দায়িত্ববোধের প্রতিফলনেই নিহিত। এই নীতিকে ধারণ করে কেজিডিসিএল প্রতি বছর কর্পোরেট সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) কার্যক্রমের আওতায় সমাজের বিবিধ স্তরের সুবিধাবঞ্চিত ব্যক্তি, ধর্মীয় ও শিক্ষা প্রতিষ্ঠান এবং সামাজিক ও সাংস্কৃতিক সংগঠনসমূহকে আর্থিক সহায়তা প্রদান করে আসছে।
- ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কেজিডিসিএল-এর সিএসআর তহবিল থেকে সর্বমোট ৪০,০০,০০০.০০ (চল্লিশ লক্ষ) টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এই অনুদান চারটি প্রধান খাতে বন্টন করা হয়েছে: স্বাস্থ্য ও মানবিক সহায়তা, সরকারি ও অবসরপ্রাপ্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সহায়তা, ধর্মীয় ও শিক্ষা প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, এবং সামাজিক ও সাংস্কৃতিক সংগঠনকে সহায়তা।
- স্বাস্থ্য ও মানবিক সহায়তা কার্যক্রমের আওতায় কোম্পানির অধীন বিভাগসমূহে কর্মরত দৈনিক মহুরিভিত্তিক ও আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে নিযুক্ত কর্মচারীদের জন্য জরুরি আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়। এসব অনুদান সাধারণত চিকিৎসা ব্যয়, দুর্ঘটনা কিংবা পারিবারিক সংকট মোকাবেলায় ব্যবহার করা হয়। এ খাতে অনুদানপ্রাপ্তদের মধ্যে রয়েছেন জাম্মাত আরা মনাজুর, মোঃ আকতার কামাল, জাম্মাতুল ফেরদৌস, মোঃ আব্দুর রহিম এবং মোঃ হারুন অর রশিদ, যাদের মধ্যে কেউ কেউ সর্বোচ্চ ১,০০,০০০.০০ টাকা পর্যন্ত অনুদান পেয়েছেন। এই সহায়তা কর্মীদের কল্যাণে কোম্পানির মানবিক দৃষ্টিভঙ্গির পরিচায়ক।
- সরকারি কর্মকর্তা ও অবসরপ্রাপ্ত কর্মচারীদের জরুরি আর্থিক সহায়তা প্রদানও কেজিডিসিএল-এর CSR কার্যক্রমের একটি গুরুত্বপূর্ণ অংশ। এ ধরনের সহায়তা পেয়েছেন এ জেড এম শারজিল হাসান (যুগ্মসচিব)-২,০০,০০০.০০ টাকা, মোহাম্মদ শফিউল্লাহ (তথ্য কর্মকর্তা)-১,০০,০০০.০০ টাকা, নির্মল কান্তি চাকমা (অবসরপ্রাপ্ত যুগ্মসচিব)-১,০০,০০০.০০ টাকা এবং মোহাম্মদ মনিরুল ইসলাম (যুগ্মসচিব)-১,০০,০০০.০০ টাকা। এই অনুদানসমূহ রাষ্ট্রীয় প্রশাসনিক কর্মকাণ্ডে নিয়োজিত ব্যক্তিদের প্রতি কোম্পানির সম্মান ও সহানুভূতির প্রতিফলন।
- ধর্মীয় ও শিক্ষা প্রতিষ্ঠানসমূহের অবকাঠামোগত উন্নয়ন এবং শিক্ষার প্রসারে কেজিডিসিএল নিরবচ্ছিন্নভাবে আর্থিক সহায়তা প্রদান করে আসছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে যেসব প্রতিষ্ঠান অনুদান পেয়েছে তাদের মধ্যে উল্লেখযোগ্য হচ্ছে: রওশন আরা জামে মসজিদ, বোয়ালখালী-৫০,০০০.০০ টাকা; মানিকছড়ি দারুল আবরার হাফেজিয়া মাদ্রাসা ও এতিমখানা-৫০,০০০.০০ টাকা, গাউনিয়া আহমদিয়া মঈনিয়া দাখিল মাদ্রাসা, হুটিহাজারী-৫০,০০০.০০ টাকা এবং জে. কে. এড এইচ. কে. হাই স্কুল-১,০০,০০০.০০ টাকা। এসব অনুদান প্রতিষ্ঠানগুলোর কার্যক্রম পরিচালনা ও সম্প্রসারণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।
- সামাজিক ও সাংস্কৃতিক সংগঠনসমূহকে সহায়তা প্রদান কেজিডিসিএল-এর CSR কার্যক্রমের আরেকটি গুরুত্বপূর্ণ দিক। এই খাতে অনুদানপ্রাপ্তদের মধ্যে রয়েছে জুলাই শহিদ স্মৃতি ফাউন্ডেশন, যারা পেয়েছে সর্বোচ্চ ১৫,০০,০০০.০০ টাকা এবং বাংলাদেশ অ্যাডমিনিস্ট্রেটিভ সার্ভিস অ্যাসোসিয়েশন-৫,০০,০০০.০০ টাকা। এছাড়া, পেট্রোবাংলা কেন্দ্রীয় সাংস্কৃতিক ও ভ্রমীভা পরিষদ (কেসাজপ)-এর অনুকূলে ১৫,০০০.০০ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এই অনুদানগুলো সমাজে সচেতনতা, সংস্কৃতি ও ইতিহাস চর্চায় উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে।



। জুলাই শহিদ স্মৃতি ফাউন্ডেশনের জন্য কোম্পানির সিএসআর ফান্ড হতে অনুদান প্রদান।

- সামগ্রিকভাবে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের CSR কার্যক্রম কর্তৃক গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর মানবিক মূল্যবোধ, সামাজিক অঙ্গীকার এবং দায়িত্বশীল কর্পোরেট আচরণের এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত। কোম্পানি ভবিষ্যতেও এই ধরনের কার্যক্রমকে আরও বিস্তৃত ও টেকসই করার জন্য প্রতিশ্রুতিবদ্ধ।

১৩। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির উল্লেখযোগ্য সাফল্য/অর্জন

১৩.১ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের জন্য কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে 'ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন' শীর্ষক প্রকল্পটি নির্ধারিত সময়ে অর্থাৎ ডিসেম্বর-২০২৪ এর মধ্যে সমাপ্ত হয়েছে এবং প্রকল্পটির প্রকৃত ব্যয় ২২৩.২৯ কোটি টাকা, যা প্রাক্কলিত ব্যয়ের তুলনায় ১৮.৮৩ কোটি টাকা বা ৭.৭৮% কম। বর্ণিত প্রকল্পে ঢাকা-চট্টগ্রাম মহাসড়কের পাশ দিয়ে ফৌজদারহাট হতে বাঁরয়ারহাট পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৫৭ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক পাইপলাইন নির্মাণ; জিটিসিএল-এর টিবিএস ও কেজিডিসিএল-এর বিন্যাস নেটওয়ার্কের সাথে প্রস্তাবিত পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ স্থাপন; নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন পয়েন্টে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৮ (অট)টি লাইন ভালভ স্থাপন; নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন লোকেশনে ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১ (এক)টি এবং ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৭ (সাত)টি অফ-ট্রাক ভালভ স্থাপন; নির্মিত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের লাইন পাইপের বিভিন্ন লোকেশনে ৪০০ (চার শত) সংখ্যক মার্কার পোস্ট স্থাপন করা হয়েছে।

১৩.২ ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে বিভিন্ন জটিল রোগে আক্রান্ত ব্যক্তিদের সূচিক্রিয়া, ধর্মীয় ও শিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহের অবকাঠামোপত উন্নয়নের জন্য সর্বমোট ৪০,০০,০০০.০০ (চল্লিশ লক্ষ) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে।

১৩.৩ ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কেজিডিসিএল ৫৯১.৭৭ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ২২৭.৬৭ কোটি টাকা রাজস্ব কোষাগারে প্রদান করেছে।

১৩.৪ কাককোয় সাথে গ্যাস Sales and Payment Agreement (GSPA) সম্পাদন:

বাংলাদেশ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) এবং কর্তৃকুলী ফার্মাইজার কোম্পানি লিমিটেড (কাককো) দ্বি মধ্য ০১/১২/১৯৯০ খ্রি. তারিখে ১ম বার Gas Supply Agreement (GSA) সম্পাদিত হয় এবং পরবর্তীকালে ২০০১ সালে ২য় এবং ২০১৫ সালে ৩য় চুক্তি সম্পাদিত হয়। কেজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদের ১৭৮তম সভার

সিদ্ধান্তের আলোকে ৩০/০৬/২০২২ খ্রি. তারিখে কেজিডিসিএল এবং কাফকো'র মধ্যে ৩ (তিন) বছর মেয়াদে ৪র্থ GSPA সম্পাদিত হয় এবং ৩১/০৭/২০২৩ খ্রি. তারিখে এর মেয়াদ উত্তীর্ণ হয়। বিশ্ববাজারে এলএনজির মূল্যবৃদ্ধির বর্তমান প্রেক্ষাপটে গ্যাসের মূল্য পুনর্নির্ধারণপূর্বক GSPA সংশোধনের লক্ষ্যে ৪র্থ GSPA এর মেয়াদ শেষ হওয়ার ৬ মাস পূর্ব হতে নতুন চুক্তি সম্পাদনের জন্য কাফকোকে বারংবার তাগাদা প্রদান করা হলেও গ্যাসের মূল্য নির্ধারণে কাফকো কর্তৃপক্ষ সম্মত না হওয়ায় বিদ্যমান GSPA সংশোধন করা সম্ভব হয়নি। ৫ম GSPA নবায়নের লক্ষ্যে কাফকো'র সাথে ঐকমত্যে পৌঁছাতে আনুষ্ঠানিক ও অনানুষ্ঠানিকভাবে বহু দফায় আলোচনা ও মতবিনিময় করা হয়। অবশেষে, গত ৩০/০৭/২০২৫ খ্রি. তারিখে ০১/০৮/২০২৩ খ্রি. হতে কার্যকর করে ৫ (পাঁচ) বছর মেয়াদে ৫ম GSPA সম্পাদিত হয়। ৪র্থ GSPA'র মেয়াদ উত্তীর্ণ হওয়ার পরেও আগস্ট-২০২৩ হতে জুন-২০২৫ মাস পর্যন্ত প্রায় ২৩ মাস যাবত কেজিডিসিএল কর্তৃক কাফকোকে নিয়মিত গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে এবং বাংলাদেশ সরকারের পেজেটের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী আগস্ট-২০২৩ হতে জুন-২০২৫ মাস পর্যন্ত সমস্ত প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের মূল্য ৩০.০০ (ত্রিশ) টাকা হারে কাফকো বরাবর গ্যাস বিল ইস্যু করা হলেও কাফকো কর্তৃক ৪র্থ GSPA অনুযায়ী গড়ে ১৯.৭৮ টাকা প্রতি ঘনমিটার হারে উক্ত মাসসমূহে গ্যাসের মূল্য পরিশোধ করা হয়। ফলশ্রুতিতে কেজিডিসিএল-এর নিকট কাফকো'র বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ দাঁড়ায় ৯৬৩.৯৭ কোটি টাকা, যা কাফকো কর্তৃক ৫ম GSPA সম্পাদনের দিন অর্থাৎ ৩০/০৭/২০২৫ খ্রি. তারিখে পরিশোধ করা হয় এবং ঐদিন পেট্রোবাংলাকে কাফকো'র অতিরিক্ত গ্যাস বিলের বিপরীতে পাওনা বাবদ ৬৩৪ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।



। কাফকো ও কেজিডিসিএল-এর মধ্যে গ্যাস বিক্রয় ও পেমেন্ট চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান।

১৪। ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা

- ১৪.১ জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলের ২এ, ২বি জোনে ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৬.৫ কিলোমিটার ও ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৬.৭ কিলোমিটার পাইপলাইন, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫ কিলোমিটার, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৮ কিলোমিটার পাইপলাইন, ৪টি ভ্যান্ড স্টেশন ও প্রতিটি ৫০ এমএমএসসিএফটি ক্ষমতার ২টি ডিআরএস এবং আনুষঙ্গিক পূর্ত কার্যাদিসহ ডেলিগেটেড ওয়ার্ক হিসেবে বাস্তবায়ন।
- ১৪.২ বেঙ্গার অধীন ‘মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩’ এ গ্যাস সরবরাহের জন্য ডিপোজিটরি ওয়ার্ক হিসেবে ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের প্রায় ৩ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অঙ্গাঙ্গরে ১৩০ এমএমএসসিএফটি ও ৫০ এমএমএসসিএফটি ক্ষমতাসম্পন্ন দুইটি ডিআরএস এবং প্রয়োজনীয় গ্যাস অবকাঠামো স্থাপন।
- ১৪.৩ কেজিডিসিএল-এর জোনভিত্তিক নেটওয়ার্ক পৃথকীকরণ, নাকশা হালনাগাদ ও মিটারিং ব্যবস্থা চালু।

- ১৪.৪** United Chittagong Power Ltd. (UCPL) কর্তৃক আলোয়ারা, চট্টগ্রামে নির্মিতব্য ৫৯০ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নামে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৫০ psi পাইপলাইন স্থাপন এবং গ্রাহক প্রান্তে স্থাপিতব্য (কেজিডিসিএল-এর অংশের) ১২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার আরএমএস নির্মাণ।
- ১৪.৫** চায়না ইকোনমিক ও ইন্ডাস্ট্রিয়াল জোন, আলোয়ারা-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন, ডিআরএস সহ প্রয়োজনীয় গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ।
- ১৪.৬** বৈদেশিক সাহায্য ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে কেজিডিসিএল অধিসূত্র এলাকায় ৪,৩৫,০০০টি আবাসিক সংযোগে প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন।
- ১৪.৭** কেজিডিসিএল-এর ফৌজদারহাট, চট্টগ্রামস্থ অফিস কমপ্লেক্সে ১টি ৮৯,৬৭৪ বর্গফুট আয়তনের ১০ তলা ভিত্তিবিহীন ৬ তলা অফিস-কাম-ন্যাব ভবন এবং ১৬,৬৮৪ বর্গফুট আয়তনের ১টি হিটল সেটার ভবন নির্মাণ।
- ১৪.৮** চান্দগাঁও আবাসিক এলাকায় কেজিডিসিএল অফিসার্স কোয়ার্টার কমপ্লেক্সে বিদ্যমান এ ও বি-টাইপ ভবন ত্রৈক্ষে তদন্থলে ১টি ১০ (দশ) তলা ভবন নির্মাণ।
- ১৪.৯** জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত ৩৬" ব্যাসের পাইপের বড়তাকিয়া এলাকায় অফটক হতে জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত জমি অধিগ্রহণপূর্বক ৩০" ব্যাসের ১১ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ, ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার সিজিএস স্থাপন, সিজিএস-এর আউটলেট হতে ২৪" ব্যাসের ২০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ এবং ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার ৪টি ডিআরএস স্থাপন।
- ১৪.১০** চট্টগ্রাম ও এর আশেপাশের এলাকায় কেজিডিসিএল-এর অধীন গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন।
- ১৪.১১** মহেশখালী থানার অন্তর্গত মাতারবাড়িতে সিপিজিসিবিএল কর্তৃক বাস্তবায়নধীন ৫০০-৬০০ মেগাওয়াট আরএলএনজি বৈজ্জ্ব কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্রজেক্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৫ কিলোমিটার গ্যাস সম্মলন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অত্যন্ত ২০০ এমএমএসসিএফডি আরএমএস স্থাপন।
- ১৪.১২** চট্টগ্রামের কেরানীহাট হতে কপ্পাজারের পেকুয়া পর্যন্ত পাইপলাইন স্থাপন।
- ১৪.১৩** শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে মহেশখালী হতে কপ্পাজার পর্যন্ত গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন।

১৫। ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ এবং উত্তরণের উপায়

ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ	সম্ভাব্য উত্তরণ
গ্যাসের চাহিদার বিপরীতে গ্যাস/LNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা নিশ্চিতকরণ।	পেট্রোবাংলার মাধ্যমে গ্যাস/LNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা নিশ্চিত করা।
জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদার আদ্যোকে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।	জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে আপগ্রেডেশন প্রকল্পের মাধ্যমে ১টি টিভিএল, ২টি এইচএল-ডিআরএস এবং ১৪.৪৬ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। বর্তমানে প্রাক্ক পর্যন্ত পাইপলাইন নির্মাণের কাজ চলমান আছে। জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাসের ব্যাপক চাহিদা রয়েছে। চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস/LNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা পাওয়া গেলে জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের পাইপলাইনসমূহ দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে ও বহিরের তুলনায় গ্রাহক প্রান্তে গ্যাসের চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাওয়ার পাশাপাশি ভবিষ্যৎ চাহিদার আদ্যোকে পাইপলাইন চিহ্নিতকরণ এবং পরিবর্তন/আপগ্রেডেশন।	বিতরণ নেটওয়ার্কের পাইপলাইনসমূহ আপগ্রেডেশন প্রকল্পের মাধ্যমে পরিবর্তন করা হচ্ছে এবং ভবিষ্যৎের পাইপলাইনসমূহ পরিবর্তনের বিভিন্ন প্রকল্প গ্রহণ করা যেতে পারে।
গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটাইজেশন।	গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটাইজেশনের লক্ষ্যে জাইকা কর্তৃক 'The Project for Gas Network System Digitalization & Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh' শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নধীন রয়েছে।
কোম্পানির বৃহৎ গ্যাস স্থাপনাসমূহ (যেমন- ডিআরএস ও বাস সিএমএস) দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে দক্ষতা হ্রাস পাওয়ার বিষয়টি চিহ্নিতকরণ, ক্ষমতা বৃদ্ধি ও আধুনিকীকরণসহ অটোমেশনের আওতায় নিয়ে আসা।	গ্যাস স্থাপনাসমূহ অটোমেশনকরণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে 'Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks Under Different Companies of Petrobangla' শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নধীন রয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করেছি। বিগত সময়ে কোম্পানি বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে, তা বিভিন্ন মঙ্গলায় ও দপ্তর, বিভিন্ন অংশীজন, ব্যবসায়ী সমাজ, সর্বোপরি পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে লয়িত্ব পাগনের জন্যই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে কৃতজ্ঞতা ও আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কর্পফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য সহকারে এই প্রতিবেদন শ্রবণের জন্য ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিশেষে আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর উন্নয়নের সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি।



(ড. নূরুন্নাহার চৌধুরী, এনজিসি)

মতিব

নোপরিবহন মহাপাশয়

ও

চেয়ারম্যান,

কেন্দ্রিভিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



কেজিডিসিএল ফৌজদারহাট অফিস



DIRECTORS' REPORT //

Directors' Report

In the name of Allah, the Most Gracious, the Most Merciful

Honorable Shareholders,
Assalamu Alaikum.

On the eve of presenting the company's directors' report of FY 2024-2025 at the 16th Annual General Meeting of KGDCL, I pay my deepest respect to all the martyrs of the Liberation War of 1971. I also recall with profound reverence the fearless martyrs of the 2024 Anti-Discrimination Student Movement, including Abu Sayeed, Mugdho, and other valiant souls, whose fresh blood and supreme sacrifices have bestowed upon us a new Bangladesh. I also respectfully remember those who were injured, disabled, or lost their eyesight during the July-August movement and pray for their speedy recovery. Following the historic mass uprising on August 5, 2024, the present Interim Government was formed on August 8, 2024. On behalf of the Board of Directors, I extend heartfelt greetings to the Interim Government for undertaking various reformative measures aimed at establishing a happy, prosperous, and discrimination-free Bangladesh. Finally, I pray for the eternal peace of the souls of those valiant heroes who sacrificed their lives to build an equitable nation. With deep gratitude for the sacrifices made, I pledge to utilize this hard-earned opportunity to contribute effectively toward building an inclusive Bangladesh and to dedicate myself to the service of its people.

Honorable Shareholders,

On behalf of the Board of Directors of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), I extend warm greetings and congratulations on the occasion of the 16th Annual General Meeting of the company. It is my pleasure to present before you the company's overall activities, Audited Financial Statements, and the Auditor's Report for the fiscal year 2024-2025.

Honorable Shareholders,

In accordance with the decision of the Government, and under the initiative of the Energy and Mineral Resources Division, the former Bakhraabad Gas Systems Limited was restructured on November 11, 2008, forming Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) under



The 15th Annual General Meeting of the Company held on 30th November 2024.

Petrobangla, with the objective of harmonizing its subsidiary companies to promote growth in the gas industry and improve the quality of customer service. Subsequently, under the Companies Act, 1994, KGDCL was officially registered on February 8, 2010, at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms, Chaltogram. The company commenced revenue collection activities in July 2010, and its formal operations were inaugurated on September 8, 2010. Through continuous enhancement of marketing and revenue operations and by achieving expected success across various sectors, KGDCL has been playing a vital role in the improvement of Bangladesh's overall socio-economic condition.

I am pleased to announce that during the fiscal year 2024-2025, the company achieved a pre-tax profit of BDT 591.77 Crore through the sale of gas worth BDT 6,867.48 Crore across different sectors. From the earned profit, BDT 80.00 Crore has been declared as dividend, and BDT 147.67 Crore has been paid as income tax, totaling BDT 227.67 Crore deposited into the National Treasury. Additionally, BDT 351.87 Crore was paid to Petrobangla as KAFCO's additional bill, while BDT 296.31 Crore was deposited as Tax Deducted at Source (TDS) and BDT 3.41 Crore as VAT to the National Treasury. It is expected that this trend of profitability will continue in the future as well.

Honorable Shareholders,

At this stage, I present to you the Report of the Board of Directors on the marketing, financial, administrative, and operational activities of the company for the fiscal year 2024-2025 for your kind consideration.

1. Marketing Activities

1.1 Customer Connections:

In accordance with the decision of the Government, new or extended gas connections for domestic, CNG, and commercial sectors remain suspended. During the fiscal year under review, 7 extended and 2 new gas connections were provided in the industrial and captive power categories. As of June 30, 2025, the total number of customer in the company stands at 1,46,174.

The details are as follows:

Table-1: Category wise number of Customers (up to June 30, 2025)

Sl. No.	Customer Category	No. of Customers
1	Power	5
2	Captive Power	204
3	Fertilizer	4
4	Industry	962
5	Tea Gardens	2
6	Commercial	2,406
7	CNG	68
8	Domestic*	1,42,523
Grand Total =		1,46,174

* Total Number of burners is 5,92,846 against 1,42,523 Domestic Customers.

1.2 Gas Purchase:

During the fiscal year 2024-2025, the company purchased 2,854.99 million cubic meters of gas against the target of 2,916.00 million cubic meters. Of this, 8.16 million cubic meters were purchased from government owned gas fields and 2,846.83 million cubic meters from LNG sources. The ratio of gas purchased from local gas fields to LNG stood at 0.29 : 99.71.

1.3 Gas Sales:

During the fiscal year 2024-2025, the company sold 2,757.63 million cubic meters of gas against the target of 2,822.40 million cubic meters, generating revenue of BDT 6,867.48 Crore compared to the target of BDT 7,122.60 Crore. During the same period, 2,854.99 million cubic meters of gas were purchased, against which 2,757.63 million cubic meters were sold, resulting in a system loss of 3.41%, compared to 3.21% in the previous fiscal year. The comparative statistics of gas sales by customer category for the fiscal years 2023-2024 and 2024-2025 are presented in Table-2 below:

Customer Category	FY 2024- 2025			Category wise Gas Consumption (%)	FY 2023- 2024		Growth/Decrease	
	Sales Target	Actual Sales			Actual Sales			
	Amount (MMCM)	Amount (MMCM)	Price (BDT in Crore)		Amount (MMCM)	Price (BDT in Crore)	BDT in Crore	Percentage (%)
1	2	3	4	5	6	7	8-(4-7)	9
Power	542.73	469.23	698.32	17.02%	627.52	881.67	-183.35	-20.80%
Fertilizer	568.76	622.84	1,602.68	22.59%	558.41	1,415.77	186.91	13.20%
Captive Power	576.94	567.19	1,716.28	20.57%	514.57	1,513.69	202.59	13.38%
Industry (Large)	518.32	509.61	1,485.61	18.48%	481.08	1,402.78	82.83	5.90%
Domestic	428.14	401.80	724.33	14.57%	413.50	743.86	-19.53	-2.62%
CNG Feed Gas	154.94	156.87	549.35	5.69%	153.42	537.69	11.66	2.17%
Commercial: Hotel & Restaurant	31.65	29.51	90.24	1.07%	29.62	90.62	-0.38	-0.42 %
Tea Gardens	0.92	0.58	0.67	0.02%	0.59	0.71	-0.04	-5.16 %
Industry (Small & Cottage)	—	—	—	—	—	—	—	—
Industry (Medium)	—	—	—	—	—	—	—	—
Total –	2,822.40	2,757.63	6,867.48	100.00%	2,778.71	6,586.79	280.69	4.26%

1.4 Projected Future Gas Demand:

Table-3 : The projected gas demand (MMSCFD) for the next five years.

FY 2025-2026	FY 2026-2027	FY 2027-2028	FY 2028-2029	FY 2029-2030
451.012	488.181	492.475	496.897	501.453

2. Financial and Revenue Activities

At this stage, I am presenting a detailed account of the company's financial and revenue activities for the fiscal year 2024-2025 for your information and consideration.

2.1 Table-4: Gas Purchase and Related Expenses

Production/Supply Company	FY 2024-2025	FY 2023-2024
	Value (BDT in Crore)	Value (BDT in Crore)
LNG Charges	4,623.94	4,348.68
VAT on LNG	716.34	715.44
IOC (Including VAT)	430.01	496.33
BAPEX (Including VAT)	5.68	6.56
(a) Total Gas Purchase –	5,775.97	5,567.01
Others	FY 2024-2025	FY 2023-2024
	Value (BDT in Crore)	Value (BDT in Crore)
Energy Security Fund	128.15	125.34
Gas Development Fund	124.81	121.85
Transmission Charges	290.38	291.86
Petrohanga Charges	19.50	19.61
RPGCL-LNG Operational Charges	29.69	29.84
BERC Research Fund	8.56	8.61
(b) Total Others –	601.09	597.11
(c) Grand Total (a+b) –	6,377.06	6,164.12

2.2 Profit Before Tax:

In the fiscal year 2024-2025, the company's profit before tax amounted to BDT 591.77 Crore, compared to BDT 459.67 Crore in the previous fiscal year. Hence, profit has been increased by BDT 132.10 Crore, representing a 28.74% growth compared to the previous year. The profit calculation is depicted in the table-5 below:

Table-5: Profit Calculation Statement

Description		Amount (BDT in Crore)
Income	Income from gas sales (Including other operational income)	6,967.17
	Income from other sectors	180.38
	(a) Total Income –	7,147.55
Expenses	Expenses related to gas purchase	6,377.07
	Administrative and other expenses	147.56
	(b) Total Expenses –	6,524.63
(c) Total profit before BPPF (a-b) –		622.92
(d) BPPF –		31.15
Net Profit before Tax (c-d) –		591.77

2.3 Accounts Receivable:

The total amount of outstanding gas bills as of 30.06.2025 is BDT 2,634.51 Crore. Out of which, BDT 831.62 Crore is outstanding in the public sector and BDT 1,802.89 Crore in the private sector, which is equivalent to bills of 4.51 months. The details of accounts receivable by customer category are mentioned in Table 5:

Table-6: Details of accounts receivable as of 30-06-2025 (Account: BDT In Crore)

Sl. No.	Customer Category	Accounts Receivable as of June 30, 2025	Monthly Average Sales (Based on three months of sales)	Equivalent Due Months/Months Equivalent Due
1	2	3	4	5 = (3 ÷ 4)
1.	Power			
	Public	508.55	62.70	8.11
	Private	112.04	8.39	13.35
2.	Captive Power			
	Public	15.97	3.85	4.15
	Private	247.28	140.46	1.76
3.	Fertilizer			
	Public (CUFL, TSP & DAP)	244.51	14.94	Equivalent to 16.37 months. Despite the tariff increase, the bill for CUFL (DCIC) fertilizer has been paid at the previous rate of BDT 4.45 instead of the current rate of BDT 16.00. So, the amount of the equivalent outstanding month has increased.
	Private (KAFCO)*	965.42	114.71	Equivalent to 8.42 months. The amount of outstanding has increased due to the increase in the price of gas sold to KAFCO, but the entire amount of the outstanding bill was paid at the time of signing the agreement with KAFCO on 30/07/2025.
4.	Industrial			
	Public	20.91	6.81	3.06
	Private	238.15	115.81	2.06
5.	Commercial			
	Public	0.13	0.64	0.20
	Private	15.51	7.06	2.20
6.	Tea Garden			
	Public	-	-	-
	Private	0.26	0.26	1.00
7.	CNG			
	Public (Chattogram City Corporation)	1.74	0.16	10.88
	Private	101.43	48.35	2.10
8.	Domestic			
	Public	39.81	5.03	7.91
	Private	122.77	54.84	2.24
9.	Total=	2,634.51	584.04	4.51

Public and Private sector breakdown of accounts receivable as of 30-06-2025:

10.	Public	831.62	94.16	8.83
11.	Private	1,802.89	189.88	3.68
12.	Total (10 + 11)=	2,634.51	584.04	4.51**

* In July 2025, an outstanding receivable of BDT 963.98 Crore was collected from KAFCO.

** The Amount of accounts receivable, excluding Power and Fertilizer, is equivalent to $(803.99 \div 386.30) = 2.08$ months of average sales.

N.B. The outstanding amount of Taka 448.49 Crore due from United Power Generation & Distribution Company Limited (UPGDCL) has not been recognized as receivable as there is uncertainty regarding its recovery despite the completion of all legal procedures.

2.4 Auditor's Observations:

2.4.1 The statutory audit report of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited for the fiscal year ended on June 30, 2025 was prepared by M/s. Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants. The auditor has issued a Qualified Opinion on the financial statements. Except for the matter described in the "Basis for Qualified Opinion" section, the attached financial statements fairly present, in all material respects, the company's financial position as of 30 June 2025, as well as its financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs). Context of the Qualified Opinion is as follows:

- Due to limitations in the company's software/system, revenue received from prepaid meter customers is recorded on a cash basis, contrary to IFRS 15. This may result in an understatement of the company's current liabilities.

It is worth noting that in the audited financial statements for the 2023–2024 fiscal year, the auditor had issued 4 (Four) Qualified Opinions. Based on the auditor's recommendations, the company undertook the following measures in 2024–2025 regarding 3 (Three) of these Qualified Opinions:

- Arrangements were made to obtain balance confirmation letters from the relevant companies/parties.
- Aging analysis of receivables was disclosed in Note 11.03 of the audited financial statements.
- Audit reports of the company's 4 (Four) Employee Benefit funds were provided to the auditor. Additionally, following the directives of Petrobangla through the Department of Labour and the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, the company has been depositing 10% of BPPF contributions into the Workers' Welfare Foundation since the 2023–2024 fiscal year.

Satisfied with these measures, the auditor withdrew 3 (Three) of the previous Qualified Opinions and left only 1 (One) unresolved Qualified Opinion in the audited financial statements for the FY 2024–2025.

2.4.2 Significant matters emphasized by the auditor (Emphasis of Matter) include:

Significant matters emphasized by the auditor (Emphasis of Matter) include:

- In the calculation of the company's deferred tax (Note 21), temporary differences arising from employee benefit obligations, such as gratuity, leave encashment, incentive bonus, and provident fund, were omitted, contrary to IAS-12.
- An amount of Tk. 448 Crore relating to United Power Generation & Distribution Company Limited (UPGD) has not been recognized as revenue, although KGDCCL has prevailed in all court proceedings and legal uncertainties have been resolved.
- Related Party Disclosure under Note No. 2.23 did not match with the balance confirmations received. Moreover, no balance confirmation was received from the trade receivable under Note 11.
- The Company has not remitted the government's 10% share of the Beneficiaries' Profit Participation and Welfare Fund (BPPWF) to the Treasury, resulting in accumulated unremitted dues over several periods.

2.4.3 Key Audit Matters (KAM) include the following significant points:

- Key Audit Matters (KAM) include the following significant points:
 - Revenue/Income Recognition (IFRS-15): Revenue of BDT 69,671,721,916.00 is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended on 30th June, 2025 by the company. This material item is subject to considerable inherent risk due to the complexity of the system necessary for proper recognition, measurement, and recording considering the application of the new standard on revenue recognition, International Financial Reporting Standard 15. In light of the fact that the high degree of complexity and estimates and assumptions give rise to an increased risk of accounting misstatements, we assessed the Company's processes and controls for recognizing revenue as part of our audit.



Central Store of KGDCL

- Inventory Valuation: The company had inventory of BDT 479,230,304.00 as of 30th June, 2025, held in central stores. Inventories are carried at the lower of cost and net realizable value. We checked the valuation system of the company for inventory and found that inventories were recorded at cost value at the time of purchase and were issued at average value.
- Recognition and Measurement of Deferred Tax: The company recognizes deferred taxes relating to property, plant and equipment and provision for bad and doubtful debt which are very complex in nature. While assessing the accuracy and completeness of deferred tax, we noticed that Deferred Tax calculation was not prepared properly as per IAS 12 Income Tax.
- Property, Plant, and Equipment: The company has large amount and number of Property, Plant and Equipment items. Due to technological and time obsolescence the impairment may exist. Management has concluded that there is no impairment in respect of all assets.
- IT Governance: Information Technology (IT) systems play a crucial role in KGDCL's financial reporting and operational processes. The company relies on various IT applications and databases for billing, customer management, meter data, inventory, and financial reporting. It was noted that KGDCL does not have a formalized IT governance policy defining user access rights, authorization levels, change management procedures, or overall IT control responsibilities.

3. Vigilance Activities

2.1 Gas Disconnection and Reconnection Activities:

In KGDCL's affiliated area, if any information or complaint is received regarding illegal gas connections, unauthorized pipeline construction, use of gas with unapproved equipment, or gas tampering, it is immediately verified and, if confirmed, disconnected/removed. In addition, the company's vigilance team regularly inspects the premises of various categories of customers. During inspections, if any irregularities in gas usage by a customer are observed, action is taken in accordance with the Gas Sales Rule 2014. If illegal gas users create obstacles during the disconnection process, necessary actions, including gas disconnection, are carried out with the assistance of the Executive Magistrate, law enforcement agencies, and local public representatives. These vigilance activities are being carried out by 22 teams. The details of disconnection activities are shown in the table below

Table-7: Disconnection activities during FY 2024-2025

Customer Category	Number of Inspections	Total Disconnections		
		Arrears/Others	Illegal Activities	Total
Industrial/Captive	1384	52	18	60
CNG	225	6	2	8
Commercial	1199	77	16	95
Domestic	4636	920	189	1,109
Total	7423	1,055	225	1,280

In addition, during the reported fiscal year, a total of 5,807 burners were disconnected against 1,109 Domestic risers.



Vigilance activities

4. Digitalization Activities

4.1 Detail Activities in the Company's ERP and Online Billing Software are as follows:

- Integration of KGDCL's module-based online software with the One Stop Service System of the Bangladesh Investment Development Authority (BIDA) has been completed.
- Domestic postpaid customers with meters have been migrated to the prepaid category in the ERP software.
- Mobile applications have been developed to facilitate activities such as customer disconnection, meter reading entry, and viewing customer lists and information.
- Data migration of Domestic customers without meters from the offline system to the online system has been completed, and the offline system operations have been discontinued.
- Online services such as duplicate registration card issuance, mobile number changes, and reconnection requests have been incorporated into the customer portal.

4.2 Activities Planned for the 2025-2026 Fiscal Year:

- Implementation of an MIS module in ERP software to digitize MIS-related activities.
- Implementation of a Store module in ERP software to digitize the Store Management System.
- Digitization of KGDCL's service for reconnection applications of commercial customers disconnected due to arrears via the myGov platform.

4.3 Isolation Activities:

KGDCL currently provides services to various customer categories through 12 sales zones. Among them, Zones 1, 3, 4, 6, and 10, as well as the combined zones of 11 and 12, have already been isolated. For Zone 2, isolation will be completed if construction of 2,000 meters of pipeline with 4- and 6-inch diameters and 4-bar pressure is finished by December 2025. In the Tigerpass area under Zone 7, isolation will be possible if 400 meters of 6-inch diameter, 4-bar pressure pipeline, 300 meters of 10-inch diameter, 10-bar pressure pipeline, and one 10-inch meter are installed by December 2025. Similarly, in Sadarghat area under Zone 8, isolation will be possible if 300 meters of 10-inch diameter, 10-bar pressure pipeline, 800 meters of 4-inch diameter pipeline, and one 10-inch meter are installed by December 2025. Isolation of Zone-2, Zone-7 & Zone-8 will result in the isolation of Zone-5 & Zone-9. Other areas will be isolated by June 2026.

4.4 Progress of GIS Mapping Activities:

KGDCL is implementing Geographic Information System (GIS) mapping to modernize its distribution network through IT-based management. This initiative enables the digital storage and analysis of accurate pipeline locations, lengths, diameters, connections, and other relevant information. To date, GIS mapping of a total of 115 kilometers of main distribution and distribution pipelines has been completed. GIS mapping of 177 kilometers of transmission, main distribution, and distribution pipelines is expected to commence in November 2025 and be completed by February 2026. The remaining distribution pipelines will be mapped in phases. Upon completion, KGDCL will have an up-to-date and accurate GIS database of its entire distribution network, which will play a crucial role in network planning, maintenance, and management.

4.5 Future Action Plan:

- Integration of module-based online software of BSCIC and KGDCL to provide customer services through the One Stop Service platform.

- Upgradation of the ERP software version.

5. Development Activities

5.1 Completed Works:

- Construction of 700-meter, 4-inch diameter gas distribution pipeline in BSCIC Industrial Area, Raazan, Chattogram, funded by BSCIC, has been completed.
- 8" diameter, 10 bar 5.42 km pipeline has been constructed at the National Special Economic Zone, Mirsharai, Chattogram for supplying gas to Samuda Construction Ltd.
- Installation of a DRS based on Turnkey/EPC system with a capacity of 40 MMSCFD to supply gas to B R Powergen Limited at the National Special Economic Zone, Mirsharai, Chattogram.
- Renovation works to modernize KGDCL's liaison office in Dhaka.

5.2 Ongoing Works:

- Procurement and installation of a 50 MMSCFD DRS based on Turnkey/EPC system to supply gas to the BEPZA Economic Zone within the National Special Economic Zone, Mirsharai, Chattogram (BEPZA funded).
- Construction of 26.946 km of pipeline of various diameters (12", 10", 6", and 4") of 10-bar pressure in Zone-1 of BEPZA Economic Zone, National Special Economic Zone, Mirsharai (BEPZA-funded).
- Construction of 23.25 km of pipeline of various diameters (12", 10", 6", and 4") at 10-bar pressure in Zone-2 of BEPZA Economic Zone at National Special Economic Zone, Mirsharai (BEPZA-funded).

5.3 Causes of System Loss and Remedial Measures:

Petrobangla formulated roadmap for KGDCL to reduce system loss since february 2025. Company's achievement against targets are shown Table-8 below:

Table-8 : System Loss Target and Achievement

Month	System Loss (%)	
	Target	Achievement
February 2025	4.36	2.55
March 2025	4.11	2.74
April 2025	3.87	2.90
May 2025	3.64	2.90
June 2025	3.41	1.76

Causes of System Loss:

Damage to pipelines caused by development works undertaken by various service agencies (such as Chattogram Development Authority, Chattogram WASA, City Corporation, Telecommunication Operators, PGCB, Roads and Highways Department, LGED, etc.), reduction of pipeline lifespan due to exposure to saline soil/water resulting from geographical conditions, use of a single burner by multiple families in residential colonies, meters operating outside their turn-down ratio, leakage in internal GI pipelines of residential customers that are nearly 40 years old, and gas theft are among the major causes of system losses in KGDCL distribution network.

Remedial Measures to Reduce System Loss:

- Leak detection and repair activities conducted with the support of the emergency maintenance team.
- Prompt repair or replacement of damaged pipelines.
- Gradual installation of prepaid meters for all Domestic connections.
- Regular calibration of all meters at the gas receiving end.
- Regular vigilance operations through 22 vigilance teams to prevent gas wastage/theft at the customer premises.
- Regular calibration of meters for Industrial, Captive, CNG, and Commercial customers.
- Meter selection based on minimum load of equipment installed at customer premises.
- RMS outlet pressure testing and replacement of defective pressure gauges.
- Leak detection through pipeline coating inspection using Alternating Current Voltage Gradient (ACVG) survey.

6. Ongoing Projects

6.1 Installation of Prepaid Meters for Domestic Connections:

To prevent natural gas wastage, reduce system losses, and ensure effective gas supply and utilization, the company is implementing the project titled "Installation of Prepaid Gas Meters for KGDCL Domestic Customers" with its own funding. The project aims to install 100,000 prepaid meters in Domestic connections at an expenditure of BDT 257.96 Crore, to be implemented from February 2021 to December 2025. Through an open international tender, an EPC contract was signed with TOYOKEIKI CO., LTD, Japan on 19 September 2023 for meter installation. Under the contract, the contractor has supplied the necessary materials along with prepaid meters. As of 10 August 2025, a total of 100,000 prepaid meters have been installed in various customer premises.



■ Inspection of Pre-paid Meter Installation Activities in Residential Customers' Premises.

6.2 Gas Distribution Network Upgradation in Faujdarhat-Sitakunda-Mirsharai Areas:

To accelerate industrialization and to meet the increased gas demand of existing customers, and supply gas to new industrial customers in Faujdarhat, Sitakunda, Mirsharai, and Baraiyarhat, Chattogram, KGDCCL has undertaken the project "Gas Distribution Network Upgradation in Faujdarhat-Sitakunda-Mirsharai Areas" with an estimated cost of BDT 210.72 Crore, with own fund. The project aims to upgrade the gas distribution network capacity from 50 MMSCFD to 400 MMSCFD. The DPP was approved on 2 June 2021 for implementation during July 2021–October 2023. Due to increase in foreign exchange rates, effect of the COVID-19 pandemic, the Russia-Ukraine war, and other global factors raising the cost of imported materials, the project's revised DPP (R-DPP) was approved on 27 December 2023 with an estimated cost of BDT 242.12 Crore for implementation from July 2021 to December 2024. The project was completed in December 2024, with an actual cost of BDT 223.29 Crore, which is BDT 18.83 Crore (7.78%) lower than the estimated cost. Implementation of this project has increased the capacity of KGDCCL's gas distribution network in the project area, met the increased gas demand of existing customers, supplied gas efficiently to new industrial customers, and resolved low-pressure issues in the mentioned areas. Furthermore, the project has contributed to industrial expansion and employment generation in the country. Summary of the project is as follows:

- ▶ Construction of 57 km of 20-inch diameter, 150 psig pressure gas distribution pipeline from Faujdarhat to Baraiyarhat along the Dhaka-Chattogram highway.
- ▶ Interconnection of the proposed pipeline with GTCL's TBS and KGDCCL's existing network.
- ▶ Installation of 8 (Eight) line valves of 20-inch diameter at various points of the constructed 20-inch diameter pipeline.
- ▶ Installation of one 10-inch and seven 8-inch off-take valves at different locations along the 20-inch diameter line.
- ▶ Placement of 400 marker posts at various locations along the 20-inch diameter line.



▶ Pipeline Installation Activities under the Mirsharai Upgradation Project.

7. Inter-Company Project Financing

To facilitate the transmission of imported LNG, GICL has completed the Anwara-Faujdarhat Gas Transmission Pipeline project, Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline project, and Moheshkhali-Zero Point (Kaldia Char)-CIMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline project. As per the loan agreements signed between GICL and KGDCCL, GICL is currently repaying the principal and interest against the total loan amount provided by KGDCCL for these three projects.

In addition, for financing the GTCL-implemented project titled as Establishment and Modification of Gas Stations at Off-Transmission Points of GTCL, a loan agreement amounting to BDT 136.77 crore was signed between GTCL and KGDCL. The details of the loans disbursed to GTCL and the principal and interest received from GTCL during the fiscal year 2024-2025 against the aforementioned four loan agreements are as follows:

Table-9

(BDT in Crore)

Sl. No.	Name of the Project	Project Ongoing/ Completed	Implementing Company	Loan Amount Disbursed (As of June 30, 2025)	Receipt of actual loan amount (Fiscal Year 2024-2025)	Loan Interest Receipt (Fiscal Year 2024-2025)	Receipt of principal of loan (up to June 30, 2025)	Loan Balance (as of June 30, 2025)
1	2	3	4	5	6	7	8	9 = 5 - 8
1.	Anwara-Faujdarhat Pipeline	Finished	GTCL	145.00	14.50	2.07	50.75	94.25
2.	Moheshkhali Anwara Pipeline	Finished	GTCL	234.05	23.41	3.08	54.61	179.44
3.	Moheshkhali Zero Point CTMS Gas Transmission Pipeline	Finished	GTCL	68.60	6.87	1.53	17.74	70.86
4.	Establishment and Modification of Gas Station at Off-Transmission Point of GTCL	Ongoing	GTCL	80.00	—	—	—	80.00
Total-				547.73	46.78	7.48	123.10	424.63

8. Operational Activities

During the 2024-2025 fiscal year, the company has carried out the following works across its North and South distribution networks:

- In both divisions, 100% success was achieved in receiving and resolving customer complaints. A total of 734 complaints in the Distribution North Division and 356 complaints in the Distribution South Division were received, all of which were resolved promptly. This has enhanced customer trust and satisfaction.
- Under the Distribution-North Pilot Project, survey and repair of 600 risers and associated internal pipelines of customers in Boalkhali and Patia Upazilas were completed, resulting in a daily saving of approximately 507 cubic feet of gas. Based on this experience, to repair and find leakage of 70,000-riser, leakage repair project has been launched, with the first phase (24,000 risers) already tendered through e-GP. Under the CDM project, the 11th phase of survey and repair of 7,622 risers has been successfully completed. At the time period Distribution North Department installed/replaced new meters at 10 HP, 2 IP and 1 MP DRS and performed modifications at 2 HP DRS and at the same time Distribution South Department replaced meters at 4 HP DRS and completed repairs at 3 HP DRS.



Steel Mill HP DRS

- A total of 79 gas installations were inspected by Distribution North Department and Distribution South Department. Among them, 54 leaks were detected and immediately repaired. In addition, 28,735 risers and CMS/RMS were inspected, identifying and repairing 3,576 leakages.

- Under the supervision of the Distribution North Department, the activities of "Valve Pit Repair, Elevation, and Installation of New Valves (Phase-4)" have been completed. Through this initiative, a total of 130 valve pits have been renovated and elevated.
- Under the "Emergency Repair and Maintenance Activities (Phase-9)", leakage repair and diversion works have been carried out on various pipelines ranging from 3/4" to 8" in diameter. This includes 1,195 meters of 3/4" diameter pipeline, 695 meters of 1" diameter, 597 meters of 2" diameter, 146 meters of 3" diameter, 247 meters of 4" diameter, and 79 meters of 6" diameter pipeline. These works were executed on lines operating at pressures of 4 and 10 bar.
- Under the "Riser Repair and Maintenance Activities (Phase-4)", leakage repair and diversion works have been completed on 1,116 meters of 3/4" diameter pipeline, 490 meters of 1" diameter pipeline, and 647 meters of 2" diameter pipeline. These works were carried out on pipelines operating at a pressure of 4 bar.



■ Mirsharai HP DRS

- Under the "Riser Killing and New Connection Activities (Phase-31)", a total of 163 gas connection risers have been permanently disconnected in the Northern Region. At the same time, 2 new and 2 load extensions have been accomplished in the aforesaid FY.
- Under the "Riser Killing and New Connection Activities (Phase-23)", a total of 60 gas connection risers have been permanently disconnected in the Southern Region, and 3 new and 2 load extensions have been executed in the aforesaid FY.
- The Distribution North Department has completed leak surveys and repairs for 600 risers, meter/regulator joints, and internal gas lines. In addition, pipeline diversion and reconstruction works have been carried out in the Muradpur and Mirzapur areas. The Distribution South Department has completed 4-inch pipeline diversion works in Sector-7 of Chattogram CPZ, multiple pipeline diversions in the Elevated Expressway area, pipeline relocations under the Chattogram WASA Sewerage System Project (Phase 1), and pipeline relocation works under the waterlogging mitigation project implemented by the Bangladesh Army. Additionally, the procurement of Portable Gas Detectors has also been completed.
- Under the supervision of the Distribution North Department, a 10-inch pipeline diversion at Chattogram Cantonment Public School and a 2-inch pipeline diversion at Bajraghona Madina Mosque have been completed. Meanwhile, the Distribution South Department successfully

completed Odorant filling and pneumatic panel maintenance at Hali Shahar and CEPZ HP-DRS, as well as metering system installation at KEPZ CRS and Patenga HP-DRS.

- The non functional Odorant units at Kalurghat and Nasirabad HP DRS have been reactivated. Additionally, three leaks in the main pipelines of the northern network have been successfully repaired, thereby immediately preventing gas loss and ensuring network safety.

9. Gas Transmission Pipeline Maintenance

Within the company's franchise area, there is a total of approximately 190.00 kilometers of high-pressure (350 psig) main gas distribution pipelines, including 57 km of 16", 20", and 24" diameter Chattogram Ring-Main pipeline, 17 km of 20" diameter Raozan Thermal Power Plant pipeline, 18 km of 8" diameter KPM Spur Line, 56 km of 10" diameter Semulany Gas Pipeline, 22 km of 16" diameter Anwara-Shikabaha Thermal Power Plant and Anwara-KAFCCO-CUFL pipeline, and 19 km of 16" diameter National Special Economic Zone, Mirsharai pipeline. To ensure the safety and proper maintenance of these pipelines, the following activities have been carried out:

1. The 350 psig Chattogram Ring-Main gas pipeline, consisting of 24", 20", and 16" diameter sections, underwent a comprehensive mechanical inspection of its coating system. Any sections found to be damaged during this inspection were promptly repaired to ensure the integrity and safety of the pipeline.
2. Seventeen orifice meters located at KGDCL intake points and major customer sites were calibrated by third-party contractors. This calibration ensures accurate measurement of gas flow and supports the reliability of billing and operational control.
3. To secure the pipeline route along the company's 190 km main gas distribution network, a total of 2,012 marker posts were installed in accordance with the Natural Gas Safety Regulations. In addition, 700 new posts have been prepared for installation in densely populated areas and at critical locations such as rivers, roads, and railway crossings. Existing posts are also being repainted through open tender contractors.



Installation of Meter through Fabrication at KEPZ CRS

4. In Boalkhali, sections of the ring-main pipeline became exposed due to natural causes, including soil displacement. To address this, backfilling and ancillary works have been carried out, restoring the pipeline coverage and maintaining safety standards.
5. To safeguard the entire 190 km main pipeline, 38 patrolmen have been deployed. Illegal encroachments along the right-of-way have been removed, coordinating with local authorities when necessary, and immediate action to prevent any new unauthorized constructions has been taken to ensure continuous and safe operation of the gas distribution network.

10. Cathodic Protection System Development and Maintenance

Kamaphuli Gas Distribution Company Limited is implementing a Cathodic Protection (CP) system in its underground MS gas pipeline network to ensure safety, reliability, and long-term durability. This CP system protects the pipelines from corrosion caused by soil conditions and stray currents, thereby reducing the risk of leaks and extending the asset's lifespan. The company employs two types of CP systems: (a) Sacrificial Anode CP (SACP), used for small, internal, or service gas pipelines, which utilizes magnesium anodes, and (b) Impressed Current CP (ICCP), typically applied to long and high pressure pipelines, incorporating TEG (Thermo Electric Generator) or TR (Transformer Rectifier) with a ground bed.

- (a) To prevent corrosion in KGDCL's existing gas pipelines, there are currently 36 CP stations, including 6 newly installed during the 2024-2025 fiscal year. Of these, 23 are TEG (Thermo-Electric Generator) stations and 13 are TR (Transformer Rectifier) stations with online monitoring. Among the 23 TEG stations, 14 are operational, while the remaining 9 TEG stations/groundbeds, having been in service for over 30 years, are not functioning properly. Efforts are underway to replace these 9 TEG stations with CPTR units equipped with online monitoring and to install new groundbeds to raise the pipeline's PSP to the protective level. Additionally, in the 2025-2026 fiscal year, the installation of 7 new CP stations with online monitoring and bringing 14 operational TEG stations under online monitoring are ongoing.



CP Station

- (b) In accordance with the Natural Gas Safety Regulation, 1991 (amended up to 2003), an ACVG survey covering 115 km of main distribution pipelines has already been completed to detect coating

defects. A tender for ACVG surveying of an additional 117 km of transmission, main distribution, and distribution pipelines was opened on 15/09/2025, and the work is expected to be completed promptly following tender evaluation.

- (c) To ensure adequate electrical protection in each pipeline under the cathodic protection system, 108 test posts were installed at various locations during the 2024-2025 fiscal year. Currently, approximately 400 active test posts and test stations are operational. Pipeline protection is regularly monitored by measuring PSP readings from these test stations, risers, and CMS points.

These measures ensure that the CP system effectively prevents corrosion, aligns with international standards, reduces maintenance costs, and provides uninterrupted and safe natural gas supply to KGDCL's customers.

11. Workforce, Human Resource Development, and Customer Service Activities

11.1 Workforce

The company's existing organizational structure comprises 519 officers and 642 staffs. Among them, in the fiscal year 2024-2025, the company had 329 regular officers, 68 staffs, 324 outsourced staffs, and 17 daily basis staffs. Additionally, 5 officers and 4 staffs are currently deputed to KGDCL from Petrobangla and its affiliated companies. During the fiscal year under review, 14 officers and 14 staffs retired, and 2 staffs received promotions. In the same fiscal year, 1 officer was relieved from duty, and 3 officers voluntarily resigned from their positions. Out of 10 pending departmental cases among officers, 6 were resolved, and out of 2 pending departmental cases among staffs, 2 were resolved. Furthermore, 46 officers were promoted to various positions. The number of male and female officers and staffs in the company over the past two fiscal years is shown in Table -6

Table-10: Details of Officers and Staffs As Per Organogram in Fiscal Years 2023-2024 and 2024-2025

Fiscal Year	Number of Officers				Number of Staffs				Total number of Officers and Staffs			
	Provision in the Organogram	Working			Provision in the Organogram	Working			Provision in the Organogram	Working		
		Male	Female	Total		Male	Female	Total		Male	Female	Total
2023-2024	519	323	28	351	256	78	4	82	775	401	32	433
2024-2025	519	303	26	329	252	64	4	68	771	367	30	397

11.2 Training

In the fiscal year 2024-2025, the target for various training programs was 800 personnel. Against this target, 766 officers and 114 staffs participated in various local training sessions, seminars, and workshops.



Officials Participating in the Training Course Organized by the Company.

12. Health, Safety, and Environmental Sustainability

To provide healthcare services to the company's officers, staffs, and their dependent family members, an MBBS doctor and a trained medical assistant are employed. For emergency medical services, primary medical supplies and an ambulance are kept on standby at all times. Continuous security monitoring is ensured through CCTV cameras installed at the company's Head Office, Faujdarhat facilities, and in the National Special Economic Zone. Various fire extinguishing devices of different sizes installed at KGDCL facilities are regularly refilled each year. In addition, with a focus on environmental conservation, environmental clearance is obtained from the Department of Environment for all types of gas connections except for domestic consumers. Monthly environmental reports are sent from the company to Petrobangla's Environment and Safety Division (ESD).

12.1 Celebration of National Significant Days

In the past fiscal year, the company solemnly and enthusiastically observed significant national and religious occasions, including 21 February for International Mother Language Day, 26 March for Independence and National Day, 14 April for Bengali New Year, 12 Rabi'ul Awwal for the holy Eid-e-Milad-un-Nabi (SAW), 14 December for Martyred Intellectuals Day, and 16 December for Victory Day, with due respect, reverence, and spirit.



Officers and Staffs are paying homage at the Memorial on the Occasion of the Great Victory Day 2024



Officers and Staffs are paying homage at the Shaheed Minar on the Occasion of Great Martyrs' Day and International Mother Language Day 2024

12.2 Welfare Activities

Respected Shareholders, I would like to draw your attention to the welfare activities undertaken for the company's officers and staffs:

- Under KGDCL's welfare program, in the fiscal year 2024-2025, loans totaling BDT 10,01,06,306 (Ten Crore one lac six thousand three hundred six) were provided to 34 officers and staffs for purposes such as land purchase, house construction, house extension and renovation, purchasing a house or flat, and buying motorcycles/bicycles. During the same fiscal year, a total of BDT 6,48,400 (Six lac forty-eight thousand four hundred) was granted as scholarships to 83 children of the company's officers and staffs, including arrears. Annual sports competitions, picnics, and other recreational activities were organized with participation from officers and staffs of all levels.



Annual Picnic 2025



Annual Sports Competition 2025

12.3 CSR Activities

- KGDCL firmly believes that a company's true success lies not only in financial growth but also in reflecting social responsibility and humanitarian values. Guided by this principle, KGDCL provides financial support to underprivileged individuals, religious and educational institutions, and social and cultural organizations under its Corporate Social Responsibility (CSR) programs every year.
- In the fiscal year 2024-2025, a total of BDT 40,00,000.00 (Forty lac) was disbursed from KGDCL's CSR fund. This fund was allocated to four major areas: health and humanitarian support, assistance to government and retired officers and staffs, development of religious and educational institutions, and support to social and cultural organizations.
- Under health and humanitarian support programs, emergency financial assistance is provided to daily wage based and outsourced staffs working in the company's various departments. These grants are typically used for medical expenses, accidents, or family crises. Among the beneficiaries are Jannat Ara Monju, Md. Aktar Kamal, Jannatul Ferdous, Md. Abdur Rahim, and Md. Hanun Or Rashid, some of whom received up to BDT 1,00,000.00. This support reflects the company's humanitarian approach toward employee welfare.
- Emergency financial assistance to government officers and retired employees is also an important component of KGDCL's CSR program. Recipients include A Z M Sharzil Hasan (Joint Secretary)- BDT 2,00,000.00, Mohammad Shaliullah (Information Officer)- BDT 1,00,000.00, Nirmla Kanti Chakma (Retired Joint Secretary) BDT 1,00,000.00, and Mohammad Monirul Islam (Joint Secretary)- BDT 1,00,000.00. These grants reflect the company's respect and empathy toward individuals engaged in public administration.



Donation to July Simriti Foundation from the Company's CSR Fund.

- KGDCL continuously provides financial support for the infrastructural development of religious and educational institutions and for the promotion of education. In the fiscal year 2024-2025, notable beneficiaries include: Rawshan Ara Jame Mosque, Boalkhali- BDT 50,000.00, Manikchhari Darul Abrar Hafizia Madrasa & Orphanage - BDT 50,000.00, Gausia Ahmadiya Moinia Dakhil Madrasa, Hathazari - BDT 50,000.00, J.K. & L.K. High School- BDT 1,00,000.00. These grants contribute significantly to the operation and expansion of these institutions.
- Supporting social and cultural organizations is another key aspect of KGDCL's CSR program. Recipients include July Shahid Smriti Foundation, which received up to BDT 15,00,000.00, and Bangladesh Administrative Service Association- BDT 5,00,000.00. Additionally, BDT 15,000.00 was granted in support of the Petrobangla Central Cultural and Sports Council (KESACRIP). These grants make significant contributions to raising social awareness and promoting culture and history.
- Overall, the CSR activities of the fiscal year 2024-2025 exemplify KGDCL's humanitarian values, social commitment, and responsible corporate conduct. The company remains committed to expanding and sustaining such initiatives in the future.

13. Significant Achievements of the Company in Fiscal Year 2024-2025

13.1 To accelerate industrialization in the country, KGDCL completed, with its own funding, the project to upgrade the gas distribution network in Faujdarhat, Sitakunda, and Mirsharai areas of Chattogram from 50 MMSCFD to 400 MMSCFD within the scheduled time, i.e., by December 2024. The actual cost of the project was BDT 223.29 Crore, which is BDT 18.83 Crore or 7.78% less than the estimated cost. The project included: Construction of a 57 km gas distribution network pipeline of 20-inch diameter and 150 psig pressure along the Dhaka-Chattogram highway from Faujdarhat to Baralyarhat, Interconnection of the proposed pipeline with GTCL's TBS and KGDCL's existing network, Installation of 8 (Eight) line valves of 20 inch diameter at various points along the 20-inch pipeline, Installation of 1 (One) 10-inch off-take valve and 7 (Seven) 8-inch off-take valves at various locations along the 20-inch pipeline, and Installation of 400 marker posts at different locations along the 20-inch pipeline.

13.2 In the fiscal year 2024-2025, a total of BDT 40,00,000.00 (Forty lac) was provided from the Corporate Social Responsibility (CSR) fund for advanced medical treatment of patients with complex diseases and for the infrastructural development of religious and educational institutions.

13.3 In the fiscal year 2024-2025, KGDCL achieved a pre-tax profit of BDT 591.77 Crore and deposited a total of BDT 227.67 Crore into the national treasury across various sectors.

13.4 Execution of the 5th Gas Sales and Payment Agreement (GSPA) with KAFCO:

The first Gas Supply Agreement (GSA) between Bakhraabad Gas Systems Limited (BGSL) and Kamaphuli Fertilizer Company Limited (KAFCO) was executed on 01/12/1990, followed by the second in 2001 and the third in 2015. Based on the decision of the 179th KGDCL Board meeting, the 4th GSPA was executed between KGDCL and KAFCO for a three year term on 30/06/2022, which expired on 31/07/2023. In the context of rising global LNG prices, repeated efforts were made six months prior to the expiry of the 4th GSPA to renegotiate and revise gas prices with KAFCO. However, due to KAFCO's disagreement on pricing, the existing GSPA could not be amended. Extensive formal and informal discussions were held to reach a consensus for the renewal of the 5th GSPA. Finally, on 30/07/2025, the 5th GSPA was executed for a five-year term effective from 01/08/2023. Even after the expiry of the 4th GSPA, KGDCL supplied gas regularly to KAFCO from August 2023 to June 2025 (almost 23 months).

According to the Government of Bangladesh Gazette decision, KGDCI issued gas bills at a rate of BDT 30.00 per cubic meter, while KAFCO paid an average of BDT 19.78 per cubic meter under the 4th GSPA during this period. As a result, KAFCO's outstanding gas bill with KGDCI amounted to BDT 963.97 Crore, which was settled on the date of execution of the 5th GSPA, i.e., 30/07/2025. On the same day, KGDCI paid BDT 634 Crore to Petrochanga against KAFCO's additional gas bills.



Signing Ceremony of the Gas Sales and Payment Agreement between KAFCO and KGDCI.

14. Future Work Plan

- 14.1 Implementation of delegated works in Zones 2A and 2B of the National Special Economic Zone, including: a 6.5 km 24 inch pipeline and a 6.7 km 16 inch pipeline at 350 psig pressure, a 15 km 10-inch pipeline and an 8 km 8-inch pipeline at 150 psig pressure, 4 valve stations, 2 DRS units with 50 MMSCFD capacity each, and associated civil works.
- 14.2 Construction of approximately 3 km 24 inch pipeline at 350 psig pressure under depository works to supply gas to 'Moheshkhali Economic Zone-3' under BEZA, along with installation of two DRS units with capacities of 130 MMSCFD and 50 MMSCFD, and other necessary gas infrastructure within the project area.
- 14.3 Zone-wise network segregation, design updating, and metering system implementation in KGDCI.
- 14.4 Installation of a 20-inch, 350 psig pipeline and construction of an RMS with 125 MMSCFD capacity at the customer end (part of KGDCI) to supply gas to the 590 MW combined cycle power plant being constructed by United Chattogram Power Ltd. (UCPL) in Anwara, Chattogram.
- 14.5 Construction of gas pipeline and DRS, along with other necessary gas infrastructure, to supply gas to China Economic and Industrial Zone, Anwara.
- 14.6 Installation of prepaid gas meters for 435,000 Domestic connections under KGDCI's area through foreign aid and the company's own funding.
- 14.7 Construction of a 6-storey office-cum-lab building on a 10-storey foundation with a total area of 89,674 sq. ft. and a 2-storey store building with an area of 10,684 sq. ft. at KGDCI's Faujdarhat, Chattogram office complex.

- 14.8 Demolition of existing A and B type buildings at the KGDCL Officers' Quarter Complex in Chandgaon Residential Area and construction of a new 10-storey building in place.
- 14.9 Land acquisition from the Baratakia off-take of the 36-inch line constructed by GICL to the National Special Economic Zone, construction of an 11 km 30-inch pipeline, installation of a 500 MMSCFD CGS, construction of a 20 km 24-inch pipeline from the CGS outlet, and installation of 4 DRS units with 50 MMSCFD capacity.
- 14.10 Upgradation of KGDCL's gas distribution network in Chattogram and surrounding areas.
- 14.11 Construction of a 0.5 km 20-inch gas transmission pipeline at 350 psig pressure and installation of a 200 MMSCFD RMS within the project for gas supply to the 500-600 MW RLNG based combined cycle power plant being implemented by CPGCBL at Matarbari under Moheshkhali Thana.
- 14.12 Installation of a pipeline from Keranihat, Chattogram to Pekua, Cox's Bazar.
- 14.13 Construction of a gas distribution pipeline from Moheshkhali to Cox's Bazar to promote industrialization and the country's socio-economic development.

15. Future Challenges and Ways to Overcome Them

Future Challenges	Possible Wayout
Ensuring Gas/RI/NG Supply/Availability in Response to Gas Demand	Ensuring Gas/RI/NG Supply/Availability through Petrobangla
Ensuring Gas Supply in Response to Demand in the National Special Economic Zone	For the purpose of gas supply to the National Special Economic Zone, the company has constructed, with its own funding, one CGS, two HRDRS units, and 14.48 km of pipeline as part of an upgradation project. Currently, pipeline construction at the customer end is ongoing. There is substantial gas demand in the National Special Economic Zone. If gas/RLNG supply/availability is ensured according to this demand, sufficient gas can be supplied to the National Special Economic Zone.
Identification, Replacement, and Upgradation of the Company's Distribution Network Pipelines Due to Long-term Use, Increasing Customer-End Gas Demand, and Anticipated Future Demand.	The distribution network pipelines are being replaced through upgradation projects, and various pipeline replacement projects may be undertaken in the future as well.
Digitalization of the Gas Network System	For the purpose of digitalizing the gas network system, the project titled 'Gas Network System Digitalization & Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh' is being implemented by JICA.
Identification of efficiency loss in the company's major gas facilities (such as DRS and Bulk CMS) due to long term use, followed by capacity enhancement, modernization, and integration under automation.	For the purpose of automation of gas facilities, the project titled 'Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks Under Different Companies of Petrobangla' is being implemented by Petrobangla with its own funding.

Respected Shareholders,

In the presented report, I have provided a brief overview of the company's overall activities during the fiscal year 2024-2025. The successes achieved by the company in various fields over time have been made possible due to the overall support of different ministries and offices, various stakeholders, the business community, and, above all, heartiest cooperation of Petrobangla, the hard work, skill, loyalty, sincerity, and dedication of officers and staffs at all levels of the company. On behalf of the Board of Directors, I express my gratitude and sincere thanks to all concerned for this.

Respected Shareholders,

I extend my thanks and appreciation to you for attending the 16th Annual General Meeting of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited and patiently listening to this report. On behalf of the Board of Directors, I am presenting the company's audited report and the Board of Directors' report for the fiscal year 2024-2025 for your kind consideration and approval.

Finally, I wish for the continued prosperity and success of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.



(Dr. Nurun Nahar Chowdhury, NDC)

Secretary

Ministry of Shipping

&

Chairman

KGDCCL Board of Directors.





AUDITOR'S REPORT



Independent Auditor's Report

TO THE SHAREHOLDERS OF
KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

Qualified Opinion

We have audited the Financial Statements of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited ("the Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at 30th June 2025, the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Statement of Cash Flows for the year then ended and Notes to the Financial Statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the 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 the company as at 30th June 2025 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

Revenue from prepaid metered customers is recognized on a cash basis due to system limitations, contrary to IFRS 15, resulting in probable overstatement of revenue and profit and understatement of current liabilities.

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

Emphasis Of Matter

1. We draw attention to Note 21.00 – Deferred Tax in the financial statements. The Company's Deferred Tax computation excluded temporary differences arising from employee benefit obligations such as Gratuity, Leave Encashment, Incentive Bonus, and Provident Fund. This omission constitutes non-compliance with IAS 12 – Income Taxes, which requires recognition of deferred tax for all temporary differences between accounting and tax bases.
2. An amount of Tk. 448 Crore relating to United Power Generation & Distribution Company Limited (UPGD) has not been recognized as revenue, although KGDCL has prevailed in all court proceedings and legal uncertainties have been resolved.

3. Related Party Disclosure under note no. 2.23 did not match with the balance confirmations received. Moreover, no balance confirmation was received from the trade receivable under note 11.
4. The Company has not remitted the government's 10% share of the Beneficiaries' Profit Participation and Welfare Fund (BPPWF) to the Treasury, resulting in accumulated unremitted dues over several periods.

Key Audit Matter

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.



Key Audit Matter (KAM)	How our Audit Addressed the Key Audit Matter
Appropriateness of Revenue Recognition IFRS and Disclosures on the Impact of the Initial Application of IFRS 15 Revenue of BDT 69,671,721,916.00 is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2025 by the company. This material item is subject to considerable inherent risk due to the complexity of the system necessary for proper recognition, measurement, and recording considering the application of the new standard on revenue recognition, International Financial Reporting Standard 15 "Revenue from Contracts with	In light of the fact that the high degree of complexity and estimates and assumptions give rise to an increased risk of accounting misstatements, we assessed the Company's processes and controls for recognizing revenue as part of our audit. Furthermore, in order to mitigate the inherent risk in this audit area, our audit approach included testing of the controls and substantive audit procedures, including: Assessing the environment of the measurement as well as other relevant systems supporting the accounting of revenue. Assessing controls for systems and procedures supporting revenue recognition.

Customers Therefore, there is a risk of revenue being misstated as a result of faulty estimations over discounts, incentives, rebates and exchange rates.

There is also a risk that revenue may be overstated due to fraud through manipulation of the invoices, discounts, incentives and rebates recognized resulting from the pressure local management may feel to achieve performance targets.

Assessing the invoicing and measurement system up to entries in the general ledger, where the company did not account for closing stock of prepaid Meters and as result Revenue were inflated. Simultaneously consumption of prepaid meters shown on higher side within the financial year. Testing the revenue recognition in line with contract and reporting standard.

Furthermore, we assessed the accounting effects of business and price models. We assured ourselves of the appropriateness of the systems, Processes, and Controls in place and that the estimates and assumptions made by management are sufficiently documented and substantiated to ensure that revenue is properly recognized.

See note no. 2.20, 30.00 and 31.00 to the Financial Statements.

Valuation of Inventory

The company had inventory of **BDT 479,230,304.00** as at 30th June, 2025, held in central stores.

Inventories are carried at the lower of cost and net realizable value. As a result, the Directors apply judgment in determining the appropriate values for slow-moving or obsolete items.

We checked the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of the inventory provisions by:

Evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company, including those at a sample of distribution centers, warehouses, and branches;

We checked the valuation system of the company for inventory and found that inventories were recorded at cost value at the time of purchase and were issued at average value.

See note no. 2.17.01 and 8.00 to the Financial Statements.

Property, plant and equipment

The company has large amount and number of Property, plant and equipment items. Due to technological and time obsolescence the impairment may exist.

Management has concluded that there is no impairment in respect of all assets. This conclusion required significant management judgment. Hence, we considered this to be a significant key audit matter.

Our audit procedures in this area included, among others: Assessing the consistency of methodologies used for depreciating the assets.

Checking, on sample basis, the accuracy and relevance of the accounting of Property, plant and equipment by management.

See note no. 2.13 and 4.00 to the Financial Statements

IT Governance

Information Technology (IT) systems play a critical role in KGDCL's financial reporting and operational processes. The company relies on various IT applications and databases for billing, customer management, meter data, inventory, and financial reporting.

Given the high dependency on IT systems, deficiencies in IT governance, including user access controls, change management, data backup, and cybersecurity measures, could lead to unauthorized transactions, data manipulation, or misstatements in financial statements.

It was noted that KGDCL does not have a formalized IT governance policy defining user access rights, authorization levels, change management procedures, or overall IT control responsibilities. In the absence of such policies and documentation, there is a risk of unauthorized access, data manipulation, or loss of data integrity, which could materially affect the accuracy and reliability of financial information.

Accordingly, IT Governance and User Access Control have been considered a Key Audit Matter due to the significance of IT systems to financial reporting and the heightened risk arising from the lack of formal controls.

See note no. 2.17.01 and 8.00 to the Financial Statements.

Other Information included in the Company's 2025 Annual Report

Other information consists of the information included in the company's 2025 annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The annual report is expected to be made available to us after the date of issue of this auditor's report.

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

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

Responsibilities of Management and those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Company 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 Firm'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 Firm or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. Those charged with governance are responsible for overseeing the Firm's financial reporting process.

Auditors' 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 auditors' 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 International Standards on Auditing (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 International Standards on Auditing (ISAs), we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the firm's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the firm'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 firms to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure, and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.

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.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters.

We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements:

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

- 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;
- In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the firm so far as it appeared from our examination of those books; and
- The statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.
- The expenditure incurred was for the purposes of the firm's business


 Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
 Chartered Accountants
 Signed By
 Mohammad Shaheed FCA (1016)
 Senior Partner
 DVC: 2411191016AS382039

Date: 19.11.2025
 Chatogram

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

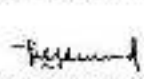
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2025

Particulars	NOTES	TAKA 30.06.2025	TAKA 30.06.2024
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	4.00	7,322,101,589	7,735,813,070
Intangible Assets	5.00	2	662,149
Capital work-in-progress	6.00	1,387,883,152	3,572,006,331
Loans to employees- Non-current portion	7.00	646,215,441	618,108,148
		<u>11,356,200,497</u>	<u>11,926,588,699</u>
CURRENT ASSETS			
Loans to employees-Current portion	7.00	70,497,411	96,360,896
Inventories of stores and other materials	8.00	479,230,304	520,021,572
Advances, deposits and prepayments	9.00	5,122,911	2,014,232,146
Other current assets and investments	10.00	4,741,063,797	4,145,625,162
Trade receivable	11.00	26,128,656,592	25,280,588,916
Investment in FDR	12.00	9,071,028,878	6,228,514,293
FDR against depreciation fund	12.03	1,831,325,966	1,215,032,593
Cash and bank balances	13.00	4,883,236,057	7,036,215,169
		<u>47,210,461,947</u>	<u>46,536,580,747</u>
TOTAL ASSETS		<u>59,566,662,444</u>	<u>58,463,169,444</u>
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14.00	6,577,213,200	6,577,213,200
Retained earnings	15.00	8,941,343,991	11,053,386,974
Depreciation fund	16.00	2,383,201,428	1,827,065,676
Residual Surplus	4.03	1,529,569,139	1,585,919,057
		<u>19,401,157,758</u>	<u>21,043,614,908</u>
NON CURRENT LIABILITIES			
Customers' security deposits	17.00	7,611,992,629	7,395,699,928
Contractors' security deposits	18.00	12,595,000	12,685,000
Long term loan	19.00	761,401,972	804,909,559
Current account with BGDCL	20.00	37,970,767	587,988,676
Deferred tax liabilities	21.00	472,979,848	742,357,079
		<u>8,896,940,216</u>	<u>9,543,640,241</u>
CURRENT LIABILITIES			
Accruals & provisions	22.00	1,313,860,859	1,707,636,538
Intra-company current account	23.00	16,576,020	23,165,554
Other payable- Petrobangla	24.00	8,372,662,801	2,821,500,906
Income tax payable	25.00	362,134,174	251,450,221
		<u>10,065,233,856</u>	<u>4,803,753,218</u>
LIABILITIES FOR GAS SUPPLIED			
Liabilities for gas purchase	26.00	15,808,136,683	19,064,845,544
Liabilities for transmission charges	27.00	2,211,457,759	1,383,950,442
Liabilities for gas margin	28.00	1,534,984,585	1,477,554,902
Liabilities for energy security fund	29.00	1,588,751,589	1,145,810,188
		<u>21,203,330,615</u>	<u>23,072,161,076</u>
TOTAL CURRENT LIABILITIES		<u>31,268,564,471</u>	<u>27,875,914,294</u>
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		<u>59,566,662,444</u>	<u>58,463,169,444</u>

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


GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

As per our annual report of 2024-2025

Name of the Firm: Karna Gas Distribution Company Ltd.

Chartered Accountants

Signed At: Dhaka, Bangladesh 22/11/25

Firm's Name: KGDCL

Firm's Registration No.: 181977-7

BIC Code: 1211001188000000

Chattogram
Date: 09 November 2025

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

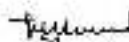
(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025**

Particulars	NOTES	TAKA 2024 2025	TAKA 2023 2024
Sales revenue	30.00	68,674,829,137	65,867,880,899
Other operating income	31.00	996,892,779	1,361,207,082
Total Revenue		69,671,721,916	67,229,087,981
Cost of sales:			
Gas purchase (LNG, IOC Net & NG including VAT)	32.00	57,759,753,914	55,070,121,896
Transmission charge - inter company	33.00	2,903,767,814	2,918,550,436
Gas development fund	34.00	1,248,096,369	1,218,526,130
Energy security fund	35.00	1,281,506,105	1,251,389,442
RPOCL operational charge	36.00	296,921,193	298,136,091
Petrobangla charge	37.00	194,995,724	196,081,504
BERC Research fund	38.00	85,649,689	86,126,578
		63,770,694,078	61,641,232,077
Gross Profit		5,901,027,838	5,590,855,904
Operating expenses	39.00	960,280,235	1,087,161,985
Depreciation expenses	40.00	525,173,605	528,740,515
Amortization	40.01	662,147	1,750,942
Bad and doubtful debts expense/(income)	41.00	(10,813,723)	29,105,896
		1,475,602,265	1,647,059,338
Operating Profit		4,425,425,573	3,943,795,766
Other non-operational income	42.00	661,736,420	165,295,342
Financial Income/ (Expenses)			
Interest expenses	43.00	(7,698,512)	(8,467,005)
Interest income	44.00	1,149,719,021	738,042,389
		1,142,020,509	729,575,384
Net profit before contribution to Beneficiaries' profit participation fund		6,229,182,503	4,838,666,493
Less: Contribution to Beneficiaries' profit participation fund		311,459,125	241,933,525
Profit before Tax		5,917,723,378	4,596,733,168
Less: Income tax expense			
Current tax expense	25.00	1,476,709,946	1,482,805,768
Deferred tax (income) / expense	21.00	(259,133,128)	(13,819,140)
	45.00	1,217,276,818	1,468,986,628
Net Profit after Tax for the year		4,700,446,560	3,127,746,540
Add: Other comprehensive income		-	1,932,081,148
Deferred Tax on Revaluation Reserve	21.00	(269,923,966)	(279,868,869)
Total Comprehensive Income for the year		4,430,522,594	4,779,959,619

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

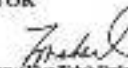

GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

As per our signed report of same date


Member of the Firm:  **Shree Titish Padma Sharma & Co**
Chartered Accountants
Crest Of: **Shree Titish Padma Sharma & Co**
New Branch
Bhaddara, Dhaka
Firm's Registration No.: 118790-1
DTC Code: 1818000000000000

Charitogram
Date: 09-November-2025

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

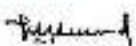
Particulars	Share Capital	Revaluation Surplus	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2024	6,577,243,200	1,585,919,057	1,827,065,676	11,053,386,975	21,043,614,909
Net profit after tax for the year	-	-	-	4,700,446,560	4,700,446,560
Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill (2024-25)	-	-	-	(3,518,676,339)	(3,518,676,339)
Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill (2019-21 to 2022-23)	-	-	-	(2,032,485,539)	(2,032,485,539)
Prior year adjustment- Previous	-	-	-	25,013,121	25,013,121
Prior year adjustment- Previous year Accumulated Depreciation Transfer from PPE	-	-	-	(26,699,036)	(26,699,036)
Depreciation Fund	-	-	326,132,752	(326,132,752)	-
Adjustment of depreciation on carrying amount of revalued assets	-	(86,294,032)	-	86,294,032	-
Deferred Tax on Revaluation Surplus	-	9,944,103	-	-	9,944,103
Dividend paid for the year	-	-	-	(900,000,000)	(900,000,000)
Balance as at 30.06.2025	6,577,243,200	1,529,569,138	2,853,201,429	8,941,143,992	19,401,157,759

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

Particulars	Share Capital	Revaluation Surplus	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2023	6,577,243,200	-	2,576,814,000	12,199,137,712	21,353,194,912
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,127,746,540	3,127,746,540
Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill (2023-24)	-	-	-	(2,821,500,000)	(2,821,500,000)
Prior year adjustment- Due to Revaluation of Fixed Assets	-	-	-	(513,074,934)	(513,074,934)
Prior year adjustment- Previous year Accumulated Depreciation Transfer from PPE	-	-	-	135,173,308	135,173,308
Prior year adjustment- Adjustment with BGDCL, Current Account against Vendor Agreement	-	-	-	(1,079,847,401)	(1,079,847,401)
Prior year adjustment Transfer to Project from Depreciation Fund	-	-	(1,570,000,000)	1,570,000,000	-
Interest on FDR of Depreciation Fund	-	-	91,760,160	-	91,760,160
Depreciation Fund	-	-	510,401,457	(510,401,457)	-
Surplus on revaluation of Assets	-	1,932,081,148	-	-	1,932,081,148
Adjustment of depreciation on carrying amount of revalued assets	-	(86,294,032)	-	86,294,032	-
Deferred Tax on Revaluation Surplus	-	(279,668,069)	-	-	(279,668,069)
Dividend paid for the year	-	-	-	(900,000,000)	(900,000,000)
Balance as at 30.06.2024	6,577,243,200	1,585,919,057	1,827,065,676	11,053,386,975	21,043,614,909


GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)

Chattogram
Date: 05-November-2025


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR

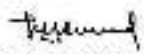

DIRECTOR

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Particulars	TAKA	
	2024-2025	2023-2024
a. Cash Flows from Operating Activities:		
Receipts from customers and others	69,496,204,378	57,497,749,302
Paid to suppliers against purchase of gas and others	(66,381,631,698)	(51,775,114,281)
Income tax paid	(1,366,025,993)	(1,482,805,768)
Interest paid	(7,698,512)	(8,467,005)
Net cash (used)/from operating activities	1,740,848,176	4,231,362,248
b. Cash Flows from Investing Activities :		
Capital expenditure	(957,433,464)	(1,913,613,452)
Investment in FDR	(3,458,807,958)	(489,067,469)
Net cash provided/(used) by investing activities	(4,416,241,422)	(2,402,680,921)
c. Cash Flows from Financing Activities :		
Customers' security deposits	216,292,701	1,122,774,786
Contractors' security deposits	(90,000)	-
Financial income	1,149,719,021	738,042,389
Long term loan	(13,507,587)	(13,137,608)
Interim dividend paid	(800,000,000)	(900,000,000)
Net cash provided/(used) by financing activities	522,414,135	917,679,567
d. Net increase/(decrease) in cash & cash equivalent (a+b+c)	(2,152,979,112)	2,746,360,896
e. Opening cash and cash equivalents	7,036,215,169	4,289,854,273
f. Closing cash and cash equivalents (d+e)	4,883,236,057	7,036,215,169


GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)

Charogram
Date: 09 November 2025


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR

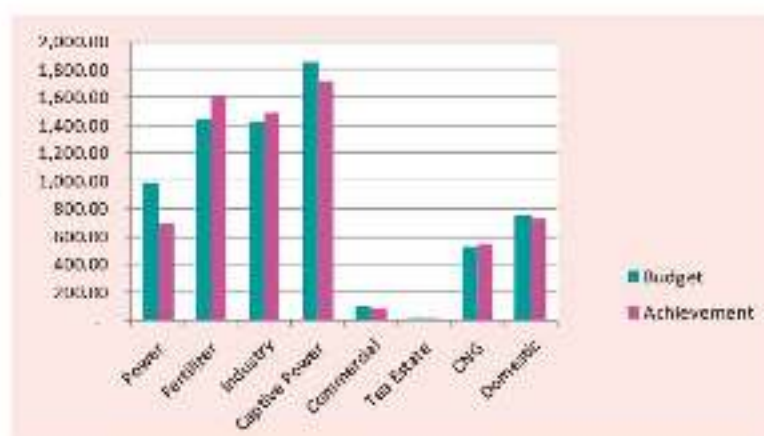

DIRECTOR

info Graphics

Budget Vs
Achievement
in the
FY 2024-25

Gas Sales		(Taka in Crore)
Category	Budget	Achievement
Power	980.47	698.32
Fertilizer	1,443.24	1,602.68
Industry	1,427.44	1,485.61
Captive Power	1,849.25	1,716.28
Commercial	93.73	90.24
Tea Estate	1.13	0.67
CNG	530.43	549.35
Domestic	749.19	724.33
Total	7,074.89	6,867.48

Budget Vs
Achievement of
Gas Sales in the
FY 2024-25

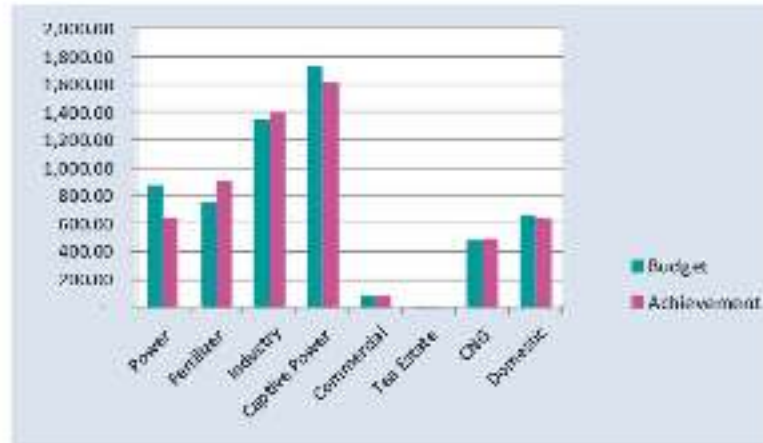


Gas Purchase

		(Taka in Crore)
Category	Budget	Achievement
Power	870.46	638.92
Fertilizer	761.79	904.63
Industry	1,349.85	1,403.27
Captive Power	1,731.50	1,617.34
Commercial	85.41	82.13
Tea Estate	0.93	0.57
CNG	475.63	492.46
Domestic	658.87	636.66
Total	5,934.45	5,775.98

info Graphics

Budget Vs
Achievement of Gas
Purchase in the
FY 2024-25

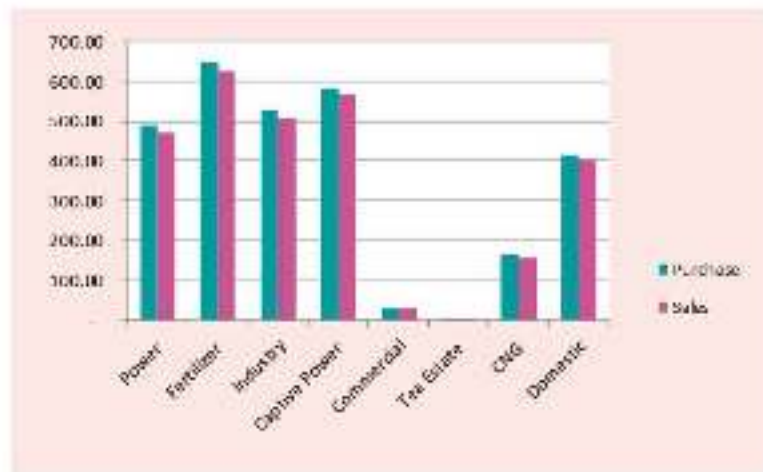


Category wise Gas
Purchase & Sales
During the
FY 2024-25

(MMCM)

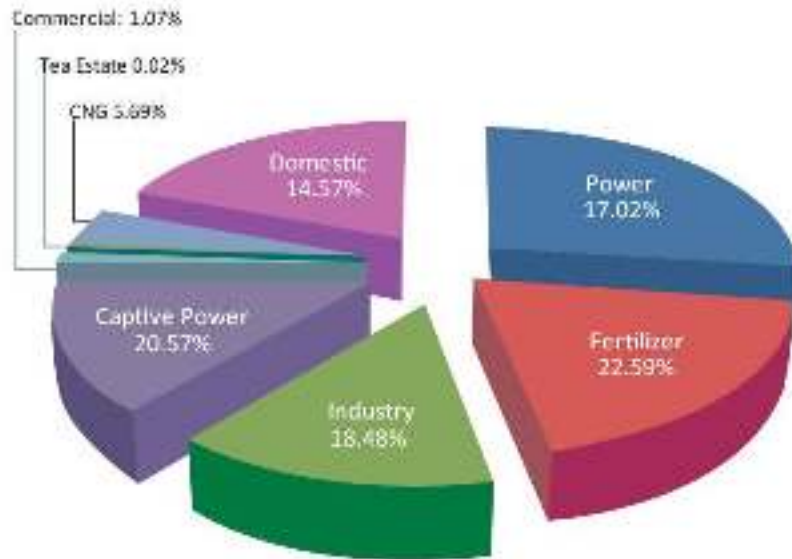
Category	Purchase	Sales
Power	491.30	469.23
Fertilizer	645.60	622.84
Industry	576.67	509.61
Captive Power	581.92	567.19
Commercial	30.57	29.51
Tea Estate	0.61	0.58
CNG	162.35	158.87
Domestic	415.97	401.80
Total	2,854.99	2,757.63

Category wise
Gas Purchase &
Sales During the
FY 2024-25



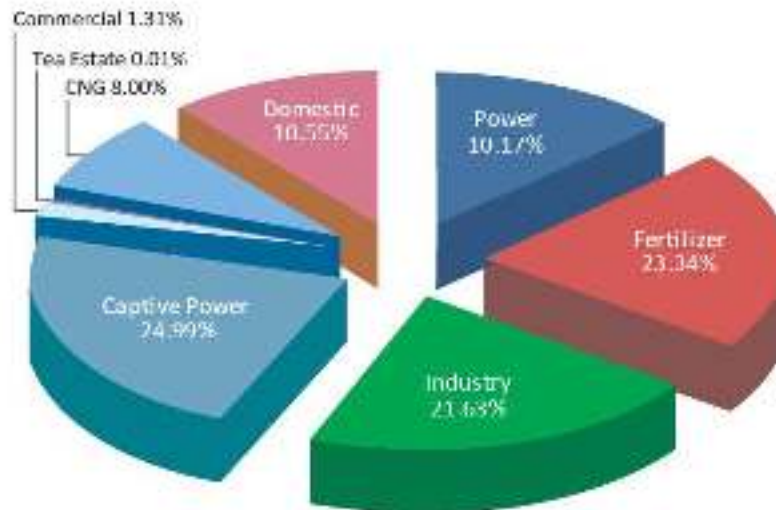
Categorywise Volume of Gas Sales (2024-25)

Category	Volume (MMCM)	
	Sales	in Percentage (%)
Power	469.23	17.02
Fertilizer	622.84	22.59
Industry	509.61	18.48
Captive Power	567.19	20.57
Commercial	29.51	1.07
Tea Estate	0.58	0.02
CNG	156.87	5.69
Domestic	401.80	14.57
Total:	2,757.63	100

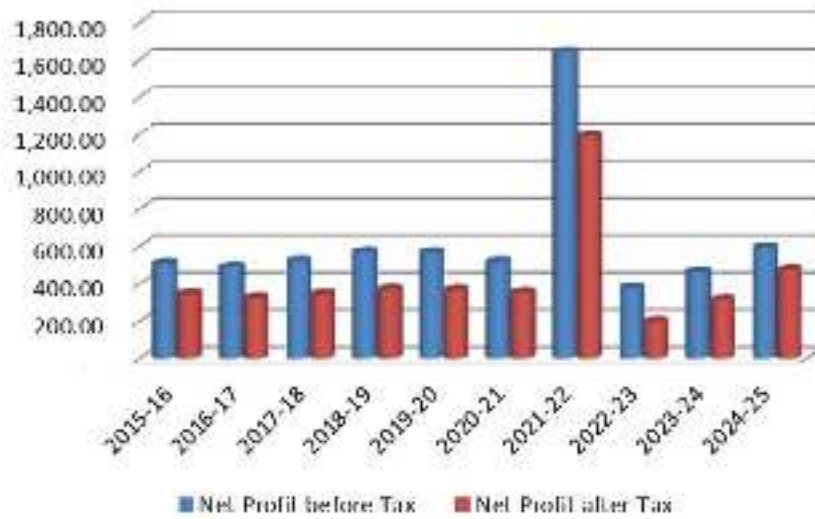


Categorywise Value of Gas Sales (2024-25)

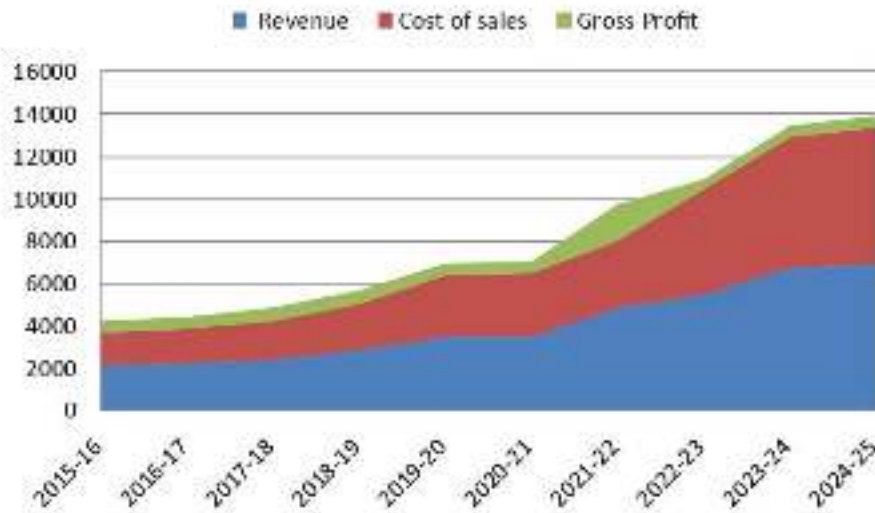
Category	Value in Taka Crore	
	Sales	in Percentage (%)
Power	698.32	10.17
Fertilizer	1,602.68	23.34
Industry	1,485.61	21.63
Captive Power	1,716.28	24.99
Commercial	90.24	1.31
Tea Estate	0.67	0.01
CNG	549.35	8.00
Domestic	724.33	10.55
Total:	6,867.48	100



Particulars	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
Net Profit before Tax	507.47	490.78	519.44	553.26	565.51	515.12	1,638.59	374.10
Net Profit after Tax	340.75	321.21	340.21	355.15	362.30	351.33	1,188.03	197.59



Particulars	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
Revenue	2897.53088	2193.79466	2414.26021	2644.22126	2494.10540	3524.86575	4837.89465	5443.83042	6,725.21	6,937.17
Cost of sales	1598.58664	1677.64694	1857.36713	2236.87736	2907.59188	2560.82451	3100.12508	4836.43863	6,194.12	6,377.37
Gross Profit	1297.973216	515.917619	556.893075	407.413886	586.513512	964.041243	1736.572378	607.391756	531.09	559.80



Historical Overview of Chairman and Managing Director of the company

CHAIRMAN

1. Prof. Dr. Md. Hussain Monsur	(29.04.2010 - 22.10.2014)
2. M. Rafiqul Islam	(23.10.2014 - 03.10.2015)
3. Md. Abu Bakkar Siddique	(04.10.2015 - 29.11.2015)
4. Nazim Uddin Chowdhury	(15.12.2015 - 14.03.2018)
5. Md. Zakir Hossain	(15.03.2018 - 16.07.2018)
6. Abul Mansur Md. Faizullah	(16.07.2018 - 06-12.2012)
7. Abu Hena Md. Rahmatul Muneen	(06.12.2012 - 12-01-2020)
8. Md. Anisur Rahman	(12.01.2020 - 03.01-2022)
9. Md. Mahbub Hossain	(03.01.2022 - 10.01.2023)
10. Dr. Md. Khairuzzaman Mozumder	(10.01.2023 - 29.08.2023)
11. Md. Nurul Alam	(29.08.2023 - 21.10.2024)
12. S. M. Moin Uddin Ahmed	(21.10.2024 - 26.10.2025)
13. Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc	(26.10.2025 - Present)

Managing Director

1. Engr. Md. Sanowar Hossain Chowdhury	(18.03.2012 - 06.05.2012)
2. Jameel A Aleem	(07.05.2012 - 30.12.2013)
3. Mir Abdul Matin	(31.12.2013 - 30.09.2014)
4. Md. Ayub Khan Chowdhury	(01.10.2014 - 13.12.2017)
5. Ali Mohd. Al-Mamun	(13.12.2017 - 24.04.2018)
6. Khaiz Ahmed Mozumder	(24.04.2018 - 29.11.2020)
7. Provonjon Biswas	(30.11.2020 - 05.05.2021)
8. M.A. Mazed	(06.05.2021 - 21.11.2022)
9. Engr. Md. Rafiqul Islam	(22.11.2022 - 21.09.2023)
10. Engr. Md. Abu Saqlayen	(02.11.2023 - 29.08.2024)
11. Engr. Md. Salahuddin.	(18.11.2024 - Present)

Publication COMMITTEE

Convenor Engr. Anupam Datta	Deputy General Manager (Sales South 2)
Member Md. Monorongon Das	Manager (General Accounts)
Member Md. Shakhawat Hossain	Manager (Public Relation)
Member Md. Fuad Awal Chowdhury	Manager (Insurance and C&F)
Member Md. Monir Hossain	Manager (Transport)
Member Md. Shohidul Islam	Assistant Manager (Share)
Member Nahidur Rahman	Assistant Manager (Coordination)
Member Muhammad Walid	Assistant Manager (Board)
Member Secretary Md. Kutubur Rahman	Assistant Manager (Public Relation)



Natural Gas is a fossil fuel
which emits **50% less CO₂**
than other fossil fuels.

Thus, using **Natural Gas** helps
reducing CO₂ emission and
save the environment.





Head Office : 137/A, CDA Avenue/ Shorohohor, Chittagong.
 Phone : 031-456147, 031-456175, 031-457702
 Fax : 031-456209

Dhaka Office : Petrabongla, Peta Centre (13th Floor), 3 Karwan Bazar C/A, Dhaka.
 Phone : 02-8189752, 02-8189038
 Fax : 02-8189200
 Web : www.tgacl.gov.bd