

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩-২৪

ANNUAL REPORT 2023-24



এলপি গ্যাস লিমিটেড
LP GAS LIMITED
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩-২৪
ANNUAL REPORT 2023-24

এলপি গ্যাস লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

রেজিস্টার্ড অফিস

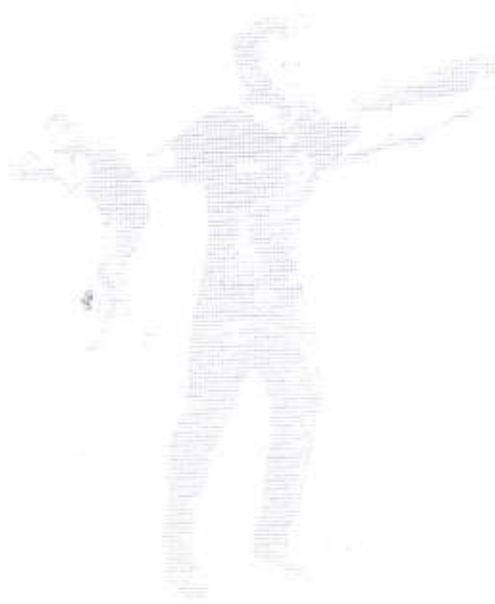
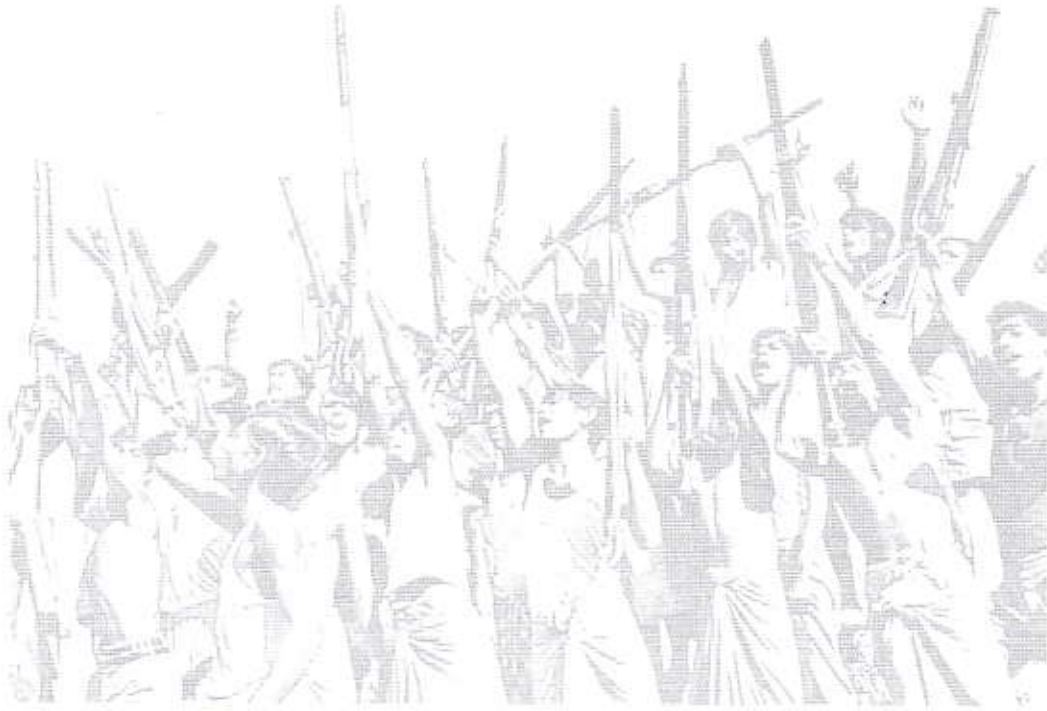
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

ফোন: ০২৩৩৩৩০১২১৮-১৯, ০২৩৩৩৩০১৫৮৫-৬

উৎসর্গ

মহান-
ভাষা আন্দোলন,
মুক্তিযুদ্ধ
এবং
বৈষম্য বিরোধী আন্দোলনে বীর শহীদদের প্রতি...





সৃষ্টিপত্র:

চেয়ারম্যান, বিপিসি এর বাণী	৫
চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদের বাণী	৭
পরিচালনা পর্ষদের ছবি	৯-১০
এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দের ছবি	১১-১২
৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১৩
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	১৪-১৮
বিক্রয়, উৎপাদন এবং আর্থিক কর্মকাণ্ডের গ্রাফ ও চার্ট	১৯-২১
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	২২-২৬
স্থিতিপত্র	২৭
লাভ-ক্ষতির হিসাব	২৮
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	২৯
নগদ প্রবাহ বিবরণী	৩০
টীকাসমূহ	৩১-৪৯
আর্থিক বিশ্লেষণ	৫০
ফটো অ্যালবাম	৫১-৬০

Contents:

Message- Chairman, BPC	5
Message- Chairman, Board of Directors	7
Photographs of Board of Directors	9-10
Photographs of Corporate Management	11-12
Notice of the 42 nd Annual General Meeting	13
Directors Reports to Shareholders	14-18
Graphs and Charts of Sales, Production and Financial Activities	19-21
Auditors' Report	22-26
Balance Sheet	27
Profit and Loss Account	28
Statement of Changes in Equity	29
Cash Flow Statement	30
Notes to the Accounts	31-49
Financial Analysis	50
Photo Album	51-60



চেয়ারম্যান (সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বাণী


বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর শতভাগ মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিজিএল) এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আমি সংস্থার পক্ষ থেকে সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

এলপি গ্যাস লিমিটেড ১৯৭৮ সাল থেকে একমাত্র রাষ্ট্রীয় এলপিজি প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুদীর্ঘ প্রায় ৪৬ বছর পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে পরিচয়, নিরাপদ ও সাশ্রয়ী মূল্যে বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিসমূহের মাধ্যমে সারাদেশে ভোক্তাসাধারণের নিকট এলপিজি সরবরাহ করছে, যা অত্যন্ত প্রশংসনীয়। একটি সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে রেন্ট রানিং চুক্তির মাধ্যমে সশস্ত্র বাহিনীর অনুকূলে সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিজি সরাসরি সরবরাহের মাধ্যমে সশস্ত্র বাহিনীর নিকট এ প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে।

সরকারিভাবে গৃহস্থালি রান্নার কাজে প্রাকৃতিক গ্যাস সংযোগ বদ্ধ থাকায় বর্তমানে দেশে এলপিজি'র চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান চাহিদার বিপরীতে সরকারি পর্যায়ে বাজারে এলপিজি সরবরাহ খুবই অপ্রতুল। জনসাধারণের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ এবং সরকারি অংশিদারিত্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে বাণেহাটস্থ মোংলায়, বিপিসি'র লীজকৃত জায়গায় ১ (এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট স্থাপনের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। এতে এলপিজিএল'র ব্যবসায়িক পরিধি বৃদ্ধি পাবে এবং এর মাধ্যমে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা হলে ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্পের বিকাশ ঘটবে বিধায় আর্থ সামাজিক উন্নয়নের পাশাপাশি বেকার সমস্যা দূরীভূত হবে। এছাড়া ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে, উক্ত প্ল্যান্ট থেকে বার্ষিক প্রায় ৩০,০০০ (ত্রিশ হাজার) মেঃ টন এলপিজি পাওয়া যাবে, যা এলপিজিএল এর মাধ্যমে বোতলজাত করে বিতরণ করা হবে। এর সুফল জনগণ ভোগ করবে।

প্রতি বছর প্রতিষ্ঠানটি উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মুসক ও লভ্যাংশ সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রাখছে। আমি আশা করি এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীরা পূর্বের ন্যায় নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার মাধ্যমে এ প্রতিষ্ঠানটিকে আরও বেশি সেবামূলক ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবে। এছাড়া কোম্পানির সুযোগ্য পরিচালকমন্ডলীর তত্ত্বাবধানে ও সুনির্দিষ্ট দিক নির্দেশনায় এ প্রতিষ্ঠানটি দেশের গৃহস্থালি, অটো গ্যাস ও শিল্প-কারখানায় জ্বালানি সমস্যা সমাধানে কার্যকরী পদক্ষেপ গ্রহণ করে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখবে এ আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


(মোঃ আমিন উল আহসান)



সচিব
বিদ্যুৎ বিভাগ, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
এবং
চেয়ারম্যান
এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিগিজএল) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর অধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর শতভাগ মালিকানাধীন এলপিগিজ স্টোরেজ ও বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান। কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত পরিচালন, উন্নয়ন, প্রশাসনিক, আর্থিক ও সার্বিক কার্যক্রমের বিবরণ সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা আনন্দিত।

এলপি গ্যাস লিমিটেড ১৯৭৮ সালে উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম প্ল্যান্টে এবং ১৯৯৮ সালে গোলাপগঞ্জ, সিলেট প্ল্যান্টে এলপিগিজ বোতলজাতকরণের কার্যক্রম শুরু করে। সে ধারাবাহিকতায় প্রতিষ্ঠানটি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বোতলজাতকৃত ১২.৫০ কেজির প্রায় ১০ (দশ) লক্ষ সিলিন্ডার ভোক্তা পর্যায়ে সরবরাহ করেছে। এ সময়সীমার মধ্যে এলপিগিজএল কর্তৃক মৃসক, আয়কর, লভ্যাংশ ও অন্যান্য ফি বাবদ জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে সর্বমোট ৮.৮৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড-এর চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রায় ৪৬ বছর আগে স্থাপিত ম্যানুয়ালি অপারেটেড পুরাতন ফিলিং মেশিনের পরিবর্তে অটোমেটিক (কারোজেল) ফিলিং মেশিন স্থাপনের কাজ জুন ২০২৪ মাসে সম্পন্ন হয়েছে। ফলে প্রতিষ্ঠানটির উৎপাদন ক্ষমতা পূর্বের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। এছাড়া, চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের পুরাতন ও ম্যানুয়ালি অপারেটেড সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিটটি প্রতিস্থাপনপূর্বক আধুনিকায়ন করার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। পাশাপাশি সিলেট প্ল্যান্টের এলপিগিজ ফিলিং সিস্টেম এবং ফায়ারফাইটিং সিস্টেম আধুনিকায়ন করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

সরকারি পর্যায়ে এলপিগিজের অংশিদারিত্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে, বাগেরহাটস্থ মোংলায়, বিপিসির লীজকৃত জায়গায়, ১(এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন আমদানি নির্ভর এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে বিপিসিতে প্রস্তাব প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে এলপিগিজএল'র ব্যবসায়িক পরিধি বৃদ্ধি পাবে এবং প্রতিষ্ঠানটি আরও বেশি ভোক্তা পর্যন্ত বিস্তৃত হবে বলে আমার বিশ্বাস।

কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকগণ তাঁদের সুচিন্তিত মতামত, পরামর্শ ও সঠিক দিক-নির্দেশনা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় বিশেষ ভূমিকা রাখছেন। তাঁদের আন্তরিক সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে মর্মে আশাবাদ ব্যক্ত করছি। আমার বিশ্বাস, এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণের সততা, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতা এ প্রতিষ্ঠানটিকে আরও বেশি সেবামূলক ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবে।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড-এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


(ফারজানা মমতাজ)

পরিচালনা পর্ষদ



ফারজানা মমতাজ
সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ
এবং
চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আসমাউল হোসেন
সাবেক অতিরিক্ত সচিব
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ বাবুল মিয়া
অতিরিক্ত সচিব, জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



অনুপম বড়ুয়া
যুগ্ম সচিব
পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



কবীর মাহমুদ
যুগ্ম সচিব
পরিচালক (বিপণন), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

পরিচালনা পর্ষদ



মহম্মদ রবিউল ইসলাম
মুখ্য সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



শাহিনা সুলতানা
উপসচিব
সচিব, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ
মহাব্যবস্থাপক (এএন্ডএফ এন্ড এইচআর)
এবং কোম্পানি সচিব
এলপি গ্যাস লিমিটেড

এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ



মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া
ব্যবস্থাপনা পরিচালক



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ
মহাব্যবস্থাপক (এ&ভিএফ এন্ড এইচআর)
এবং কোম্পানি সচিব



প্রকৌঃ মোঃ ছিদ্দিক হোসেন
মহাব্যবস্থাপক (ও এন্ড ডি)



প্রকৌঃ মোঃ আসাদুজ্জামান
উপ-মহাব্যবস্থাপক (মানবসম্পদ)



প্রকৌঃ আবদুল মোমেন খান
উপ-মহাব্যবস্থাপক (পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ)

এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ



মোঃ মনিরুজ্জামান
সহকারী মহাব্যবস্থাপক (ইঞ্জিঃ)



প্রকৌঃ তালুকদার ওয়ালীউল্লাহ
ব্যবস্থাপক (মানব সম্পদ ও লিগ্যাল)



মোহাম্মদ আনোয়ার হোসেন
ব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ এবং ভাতার)



প্রকৌঃ এ.কে.এম ফারুক ইকবাল
ব্যবস্থাপক (পরিচালন ও উন্নয়ন)



শেখ মোস্তাফিজুর রহমান
সহকারি ব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ এবং ভাতার)

সূত্র : ২৮.২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.২৫-২০৯

তারিখ: ২০ জানুয়ারি ২০২৫ খ্রিঃ।
৬ মাঘ ১৪৩১ বঙ্গাব্দ।**৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি**

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেড-এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৫ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ খ্রিঃ (২ ফাল্গুন ১৪৩১ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার সকাল ১১-০০ ঘটিকায় জুম প্র্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য বিষয়াদি নিম্নরূপ:**ক) সাধারণ আলোচ্য বিষয়:**

- ১। ১০ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ খ্রিষ্টাব্দে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;
- ৪। পরিচালনা পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃ নিয়োগ;
- ৫। ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি নির্ধারণ;
- ৬। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

খ) বিশেষ আলোচ্য বিষয়:

- ১। পর্ষদ সভায় অংশগ্রহণের জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা ও অনুমোদন।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয় অনুরোধ করা হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

Sheemet Ullah
20/01/2025
(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ২৬ জানুয়ারি ২০২৫ হতে ১৫ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ (উভয় দিনসহ) পর্যন্ত বন্ধ থাকবে।
উক্ত সময়ের মধ্যে শেয়ার হস্তান্তর কার্যকর হবে না।
- ২। সাধারণ সভায় অংশ গ্রহণ ও ভোট প্রদানের উপযুক্ত সদস্য তাঁর পক্ষে সভায় অংশগ্রহণ ও ভোট প্রদানের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন।
এ ধরনের প্রক্সি অবশ্যই কোম্পানির একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় স্ট্যাম্প সম্বলিত প্রক্সি ফরম কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘন্টা পূর্বে জমা দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানি সংশ্লিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে তা সভা অনুষ্ঠানের ৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানি সচিবের নিকট প্রশ্নোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের
৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ৩০শে জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে অত্যন্ত আনন্দিত। এখন আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনা ও অনুমোদনের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

এলপিগিজ প্রাপ্তি ও বিক্রয় কার্যক্রম:

৩০শে জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) হতে ১২,৩০২.৬৮০ মেঃ টন এলপিগিজ চট্টগ্রাম প্র্যান্টে গ্রহণ করা হয়। চট্টগ্রাম প্র্যান্টে গৃহীত ১২,৩০২.৬৮০ মেঃ টন এলপিগিজ হতে ১১,৭৭৭.৪৭৫ মেঃ টন বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে এবং ৭২২.৪৩৪ মেঃ টন বাক্স আকারে বিক্রয় করা হয়। এছাড়াও, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড হতে ২৪৪.৬৫৭ মেঃ টন এলপিগিজ সিলেট প্র্যান্টে গ্রহণ করা হয়। সিলেট প্র্যান্টে গৃহীত ২৪৪.৬৫৭ মেঃ টন এলপিগিজ হতে ১১১.৫৬২ মেঃ টন বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানিসমূহকে এবং ১১২.০৫৪ মেঃ টন বাক্স আকারে বিক্রয় করা হয়। অর্থাৎ ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে সর্বমোট ১২,৭২৩.৫২৫ মেঃ টন এলপিগিজ বিক্রয় করা হয়েছে।

পূর্ববর্তী অর্থবছরের একই সময়ে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) থেকে ১৪,২৪৫.৮১৫ মেঃ টন এলপিগিজ চট্টগ্রাম প্র্যান্টে গ্রহণ করা হয়। ঐ বছরে চট্টগ্রাম প্র্যান্টে গৃহীত ১৪,২৪৫.৮১৫ মেঃ টন এলপিগিজ হতে ১২,৮০৪.৩৮৮ মেঃ টন বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে বিক্রয় করা হয় এবং ১,৬৫৯.৫০০ মেঃ টন বাক্স আকারে বিক্রয় করা হয়। এছাড়াও, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্র্যান্ট হতে ৭৪৭.৬৬১ মেঃ টন এলপিগিজ সিলেট প্র্যান্ট কর্তৃক গ্রহণ করে বাক্স আকারে বিক্রয় করা হয় এবং আরপিজিসিএল হতে ৩.৫০০ মেঃ টন এলপিগিজ গ্রহণ করে বিপণন কোম্পানিসমূহের নিকট বিক্রয় করা হয় অর্থাৎ ২০২২-২৩ অর্থ বছরে সর্বমোট ১৫,২১৫.০৪৯ মেঃ টন এলপিগিজ বিক্রয় করা হয়েছিল।

উল্লেখ্য ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর দ্বি-বার্ষিক মেইন্টেন্যান্স এর কারণে প্রায় দেড় মাস উৎপাদন বন্ধ ছিল। ফলে ইআরএল হতে এলপি গ্যাস প্রাপ্তি ও বিক্রয়ের পরিমাণ ২০২২-২৩ অর্থ বছরের তুলনায় ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে কম হয়েছে। তাই পূর্ববর্তী বছরের চেয়ে আলোচ্য বছরে মুনাফা কম অর্জিত হয়েছে।

আর্থিক কার্যক্রম:

২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী ইতোমধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে, আশা করি তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের অবলোকনের জন্য আর্থিক কার্যক্রমের খাতওয়ারী বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
মোট এলপি গ্যাস বিক্রয় (মেট্রিক টন)	১২,৭২৩.৫২৫	১৫,২১৫.০৪৯
মোট বিক্রয় (টাকায়)	৫,৭৭৭.৩২	৬,৭০৬.৭৯
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৩৯১.৬৭	৪৫৫.১০
নীট বিক্রয়	৫,৩৮৫.৬৫	৬,২৫১.৬৯
বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ	৪,৫৩৩.৫১	৫,১২৬.৪৩
মোট লাভ/(ক্ষতি)	৮৫২.১৪	১,১২৫.২৬
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৫৮৩.২৭	৬৪৩.৭০
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	২৬৮.৮৭	৪৮১.৫৬
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	০.০০	০.০৩
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	২৬৮.৮৭	৪৮১.৫৩
যোগ: সুদ বাবদ আয়	৭০৩.০৫	৫৮৯.৫১
অন্যান্য আয়	৩০.৩৮	২.৮৮
নীট মুনাফা (কর ও ডব্লিউপিপিএফ পূর্ব)	১,০০২.৩০	১,০৭৩.৯২
বাদ: ডব্লিউপিপিএফ-এ প্রদেয়	৫০.১১	৫১.১৪
করপূর্ব নীট মুনাফা	৯৫২.১৯	১,০২২.৭৮
বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ	৩১২.৫২	২৮১.২৬
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	৬৩৯.৬৭	৭৪১.৫২
বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	৩৬২.৯১	২৯৯.৯২
নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	২৭৬.৭৬	৪৪১.৬০
সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের সমন্বয়	০.০০	০.০০
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	৩৫.৮৪	৬.৭১
পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	০.০০	০.০০
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	৩১২.৬০	৪৪৮.৩১
বিভাজন:		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	২১২.৬০	৩৯৮.৩১
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	১০০.০০	৫০.০০
মোট বিভাজন	৩১২.৬০	৪৪৮.৩১
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	০.০০	০.০০

লভ্যাংশ ঘোষণা:

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের নিকট সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রাপ্যতা সবসময় অগ্রাধিকার হিসাবে গণ্য করা হয়। কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের নীট করোত্তর মুনাফা দাঁড়িয়েছে ৬,৩৯,৬৬,৯০৩/- (ছয় কোটি উনচল্লিশ লক্ষ ছেষটি হাজার নয়শত তিন) টাকা। অবচয় তহবিলের নীট মুনাফা ৩,৬২,৯১,০৭৯/- (তিন কোটি বাষটি লক্ষ একানব্বই হাজার উনাশি) টাকা “অবচয় তহবিল সঞ্চিতি”তে স্থানান্তরের পর করোত্তর নীট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ২,৭৬,৭৫,৮২৪/- (দুই কোটি ছিয়াত্তর লক্ষ পঁচাত্তর হাজার আটশত চব্বিশ) টাকা। উক্ত টাকার সাথে বর্তমান বছরের রিভল্যুয়েশন জনিত অবচয় ৩৫,৮৩,৯৪৮/- (পঁয়ত্রিশ লক্ষ তিরিশ হাজার নয়শত আটচল্লিশ) টাকা যোগ করে নীট সংরক্ষিত মুনাফার জের দাঁড়িয়েছে ৩,১২,৫৯,৭৭২/- (তিন কোটি বার লক্ষ উনষাট হাজার সাতশত বাহাত্তর) টাকা। সম্মানিত পরিচালনা পর্ষদ নীট সংরক্ষিত মুনাফা ৩,১২,৫৯,৭৭২/- (তিন কোটি বার লক্ষ উনষাট হাজার সাতশত বাহাত্তর) টাকা হতে ১,০০,০০,০০০/- (এক কোটি) টাকা সঞ্চিতি তহবিলে এবং অবশিষ্ট ২,১২,৫৯,৭৭২/- (দুই কোটি বার লক্ষ উনষাট হাজার সাতশত বাহাত্তর) টাকা আলোচ্য অর্থ বছরে লভ্যাংশ প্রদান করার বিষয়টি অনুমোদন করে।

সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ৮৮২.৮৮ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্ধ অর্থ ৫,৭৭৭.৩২ লক্ষ টাকার ১৫.২৮%। গত ২০২২-২৩ অর্থ বছরে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদানের পরিমাণ ছিল ১,১৪৫.৫৫ লক্ষ টাকা, যা উক্ত বছরে মোট বিক্রয়লব্ধ অর্থ ৬,৭০৬.৭৯ লক্ষ টাকার ১৭.০৮%।

আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও গুঁজির অনুপাত ০.১৩ : ১ অর্থাৎ কোম্পানির ঋণের পরিমাণ খুবই কম। একটি আদর্শ কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Current Ratio)-এর প্রত্যাশিত মান ২ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত হয়েছে ১.৫৭ : ১। একই ভাবে আদর্শ কোম্পানির Quick Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Quick Ratio or Acid Test Ratio) এর প্রত্যাশিত মান ১ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির Quick Ratio হয়েছে ১.০৯ : ১। এছাড়াও, অত্র কোম্পানির গ্রস মুনাফার হার (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফার হার (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ১৫.৮২% ও ১৭.৬৮%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ১৮.০০% ও ১৬.৩৬%।

কোম্পানির রূপকল্প (Vision):

পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, সহজে পরিবহনযোগ্য ও শাস্ত্রীয় জ্বালানি হিসেবে এলপিগিজি বোতলজাত করে সরকারি পর্যায়ে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর বিদ্যমান মার্কেট শেয়ার বৃদ্ধি করে পর্যায়ক্রমে দেশের সকল ভোক্তাসাধারণের দোরগোড়ায় সহজ ও সুলভ মূল্যে নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

কোম্পানির অভিলক্ষ্য (Mission):

অভ্যন্তরীণ উৎস হতে উৎপাদিত সমৃদ্ধ এলপিগিজি বোতলজাত ও বিতরণ করা এবং মার্কেট শেয়ার বৃদ্ধিপূর্বক অতিরিক্ত চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে এলপিগিজি আমদানির জন্য মাদার টার্মিনাল নির্মাণ ও স্যাটেলাইট এলপিগিজি বটলিং প্র্যান্ট স্থাপন করে আমদানিকৃত এলপিগিজির বিতরণ ব্যবস্থা উন্নয়নের মাধ্যমে দেশের জনগণের জন্য গৃহস্থালি জ্বালানির নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

বাস্তবায়নাধীন উল্লেখযোগ্য উন্নয়ন কর্মকান্ড:

অত্র কোম্পানির অধীনে গৃহীত উল্লেখযোগ্য উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড নিম্নরূপ:

- এলপি গ্যাস লিমিটেড এর চট্টগ্রামস্থ প্র্যান্টের রি-টেস্টিং ইউনিট আধুনিকায়ন করার লক্ষ্যে কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।
- সার্কুলেশনে থাকা মোট ৬,০০০ টি পুরাতন সিলিভার মেরামত কাজ চলমান রয়েছে, যার মধ্যে ১,৫০০ টি পুরাতন সিলিভার মেরামত কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।
- সার্কুলেশনে অন্তর্ভুক্তির লক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৩০,০০০টি নতুন এলপিগিজি সিলিভার ক্রয়পূর্বক বিতরণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছিল, যা ইতোমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।

ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনা/উন্নয়ন কর্মকাণ্ড:

ক) এলপিগ্যাসের বাজারে সরকারি অংশিদারিত্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে মোংলায় বিপিসি'র লীজকৃত জায়গায় বার্ষিক ১.০০ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এলপিগ্যাস স্টোরেজ ও বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে Feasibility Study সম্পাদন করার একটি পরিকল্পনা বিপিসি'র রয়েছে। এ উদ্দেশ্যে বিপিসি'তে একটি Concept paper প্রেরণ করা হয়েছে।

খ) দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের সীমাবদ্ধতা থাকায় গৃহস্থালি রান্নার জ্বালানি হিসেবে লাইন গ্যাসের সংযোগ বন্ধ রাখা হয়েছে। বোতলজাত এলপিগ্যাস সারাদেশে ভোক্তাগণের নিকট সুলভ মূল্যে ও সহজে পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে বিপিসি'র অর্থায়নে কক্সবাজারের মহেশখালি এলাকায় প্রায় ৪৭.৬ একর জমিতে বার্ষিক ১০-১২ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার এলপিগ্যাস মাদার টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা গৃহীত হয়েছে। এ লক্ষ্যে বিপিসি কর্তৃক Feasibility Study কাজ সম্পাদনের জন্য মনোনীত প্রতিষ্ঠানের অনুকূলে NOA প্রদানের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

কল্যাণ মূলক কার্যক্রম:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, আত্মতা ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকারি বিধি বিধানের আলোকে বার্ষিক আন্তঃ জেলা প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এছাড়াও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবসসহ জাতীয় দিবসসমূহ যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ কর্তৃক উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক:

আলোচ্য অর্থবছরে বিগত বছরগুলোর মত শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল। উদ্ভূত যে কোন সৃষ্ট সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়। সংশ্লিষ্ট সকলের পারস্পরিক সৌহার্দ্যপূর্ণ আচরণ শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মাঝে সম্পর্কের সুদৃঢ়তা বৃদ্ধি করেছে। এছাড়া বিপিসি'র অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের ন্যায় বিভিন্ন দাবী দাওয়ার আলোকে শ্রমিক-কর্মচারীদের সাথে দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি সম্পাদন করা হয়ে থাকে।

পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন:

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানি আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেড এর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১৩৮ ধারা মোতাবেক এক তৃতীয়াংশ পরিচালক প্রতি বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে, ১৩৯ ধারা মোতাবেক জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে বর্তমান পরিচালকবৃন্দের মধ্যে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান জনাব ফারজানা মমতাজ, পরিচালক জনাব কবীর মাহমুদ এবং পরিচালক জনাব মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া অবসর গ্রহণ করবেন এবং ১৪০ ধারা অনুযায়ী অবসর প্রাপ্ত পরিচালকবৃন্দ এ সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচনের যোগ্য।

উল্লেখ্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জারিকৃত অফিস আদেশ অনুযায়ী ১০/০২/২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার পর অদ্যাবধি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

- ১। পর্ষদ চেয়ারম্যান জনাব মোঃ আমিন উল আহসান, চেয়ারম্যান (সচিব) বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব ফারজানা মমতাজ, সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ গত ২১ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ২। পর্ষদ চেয়ারম্যান জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি, চেয়ারম্যান (সচিব) বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব মোঃ আমিন উল আহসান, চেয়ারম্যান (সচিব) বিপিসি গত ১৮ এপ্রিল ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছিলেন।
- ৩। পর্ষদ পরিচালক জনাব কাজী মুহম্মদ মোজাম্মেল হক, প্রাক্তন পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব অনুপম বড়ুয়া, পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি গত ০৩ জুলাই ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৪। পর্ষদ পরিচালক জনাব অনুপম বড়ুয়া, প্রাক্তন পরিচালক (বিপণন), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব কবীর মাহমুদ, পরিচালক (বিপণন), বিপিসি গত ০৩ জুলাই ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৫। পর্ষদ পরিচালক জনাব মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসেন, অতিরিক্ত সচিব, অর্থ বিভাগ এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব মহম্মদ রবিউল ইসলাম, যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ গত ১০ জুলাই ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

- ৬। পর্যদ পরিচালক জনাব মোহাঃ নায়েব আলী, যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর স্থলে পরিচালনা পর্যদের পরিচালক হিসেবে জনাব সুলতানা ইয়াসমীন, যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ গত ২৫ মার্চ ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৭। পর্যদ পরিচালক জনাব মুহম্মদ আশরাফ হোসেন, প্রাক্তন সচিব (উপসচিব), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্যদের পরিচালক হিসেবে জনাব শাহিনা সুলতানা, সচিব (উপসচিব), বিপিসি গত ২৩ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৮। পর্যদ পরিচালক জনাব মোঃ আবদুস সোবহান, প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপিগ্যাস এর স্থলে পরিচালনা পর্যদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপিগ্যাস গত ২৫ আগস্ট ২০২৪ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৯। জনাব মোহাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস, যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন -১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর এলপি গ্যাস লিমিটেডের পরিচালনা পর্যদের পরিচালক পদের মনোনয়ন গত ১ মে ২০২৪ তারিখে বাতিল করা হয়েছে।
- ১০। জনাব মোহাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস, যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন -১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর এলপি গ্যাস লিমিটেডের পরিচালনা পর্যদের পরিচালক পদের মনোনয়ন গত ২৭ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে বাতিল করা হয়েছে।
- ১১। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্যদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ বাবুল মিঞা, অতিরিক্ত সচিব, জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়কে গত ২৬ নভেম্বর ২০২৪ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
- ১২। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্যদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ আসমাউল হোসেন, সাবেক অতিরিক্ত সচিবকে গত ০২ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
- ১৩। জনাব সুলতানা ইয়াসমীন, প্রাক্তন যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগকে এলপি গ্যাস লিমিটেডের পরিচালনা পর্যদের পরিচালক পদ হতে গত ০২ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে অব্যাহতি প্রদান করা হয়েছে।

যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ:

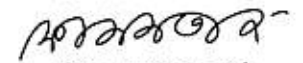
মেসার্স মাহমুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং অনিল সালাম ইদ্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিযুক্ত ছিল এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি ছিল যৌথভাবে মূসক ও আয়কর সহ ১,৩৫,০০০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানি আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় ইতোমধ্যে পূর্বের নিরীক্ষা ফিতে ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের অগ্রহ প্রকাশ করেছে। এমতাবস্থায়, ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স মাহমুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং অনিল সালাম ইদ্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয়কে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি মূসক ও আয়কর সহ ১,৩৫,০০০.০০ (এক লক্ষ পঁয়ত্রিশ হাজার) টাকায় নির্ধারণের বিষয়ে এ বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির উৎপাদন, সরবরাহ, উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদেরকে নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে নানাবিধ কার্যাবলী সমূহ সম্পাদনের জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ডে পরামর্শ ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিপিসি, বিপিসি'র আওতাধীন কোম্পানিসমূহ, পেট্রোবাংলা, অর্থ বিভাগ এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সরকারি ও আধা সরকারি দপ্তর ও সংস্থাকে কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সামগ্রিক কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাঙ্গিক সহযোগিতা ও সমন্বয়যোগ্য দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর সম্মানিত সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রকাশিত প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

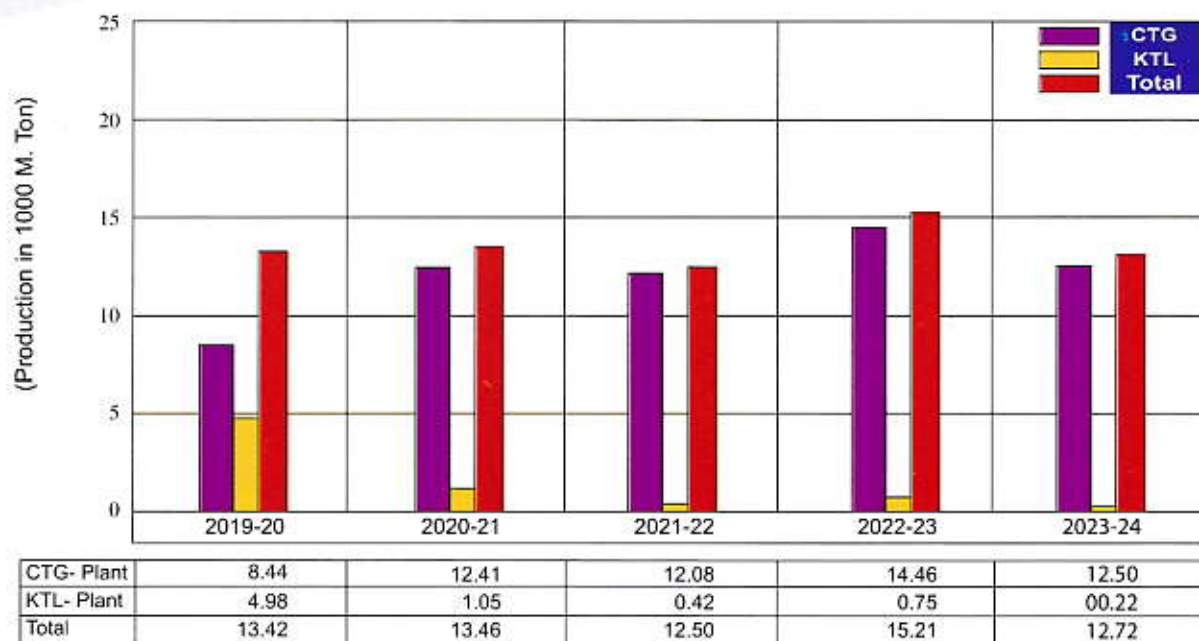


(ফারজানা মমতাজ)

চেয়ারম্যান

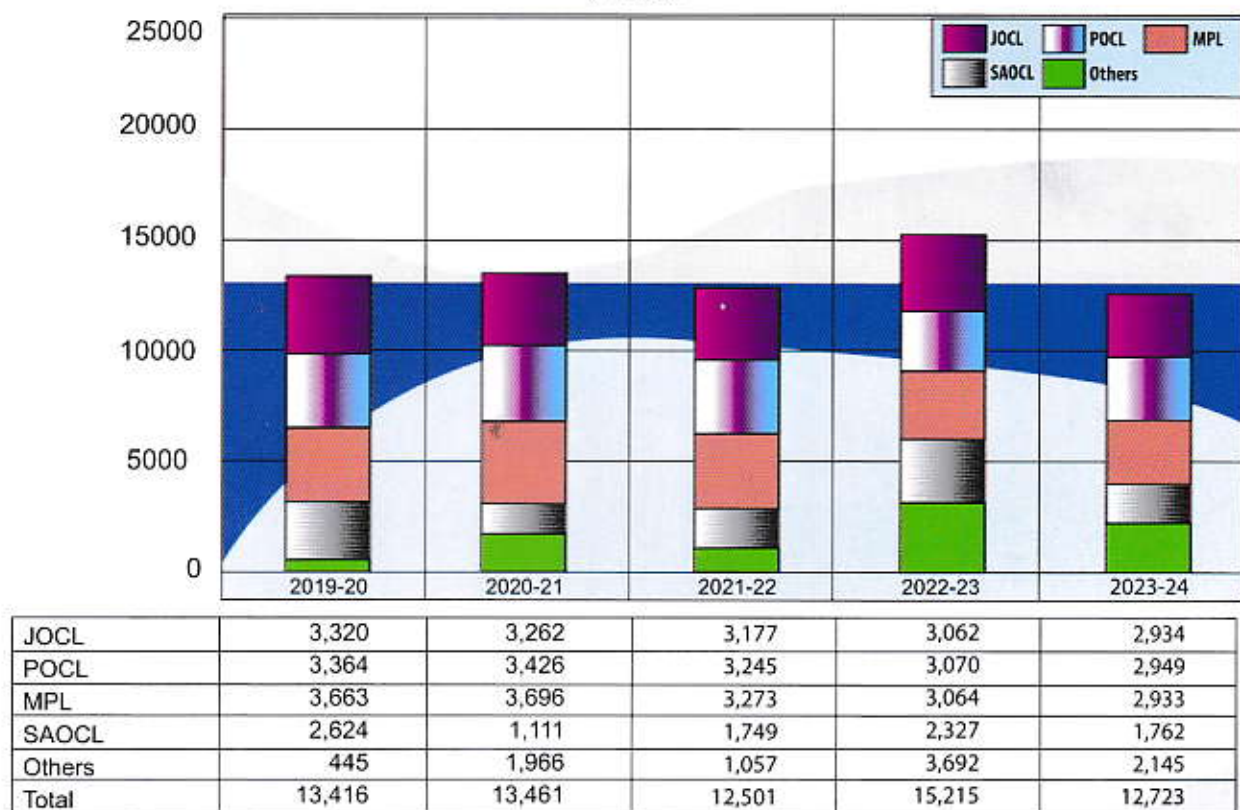
এলপিগ্যাস পরিচালনা পর্যদ

Yearwise Production

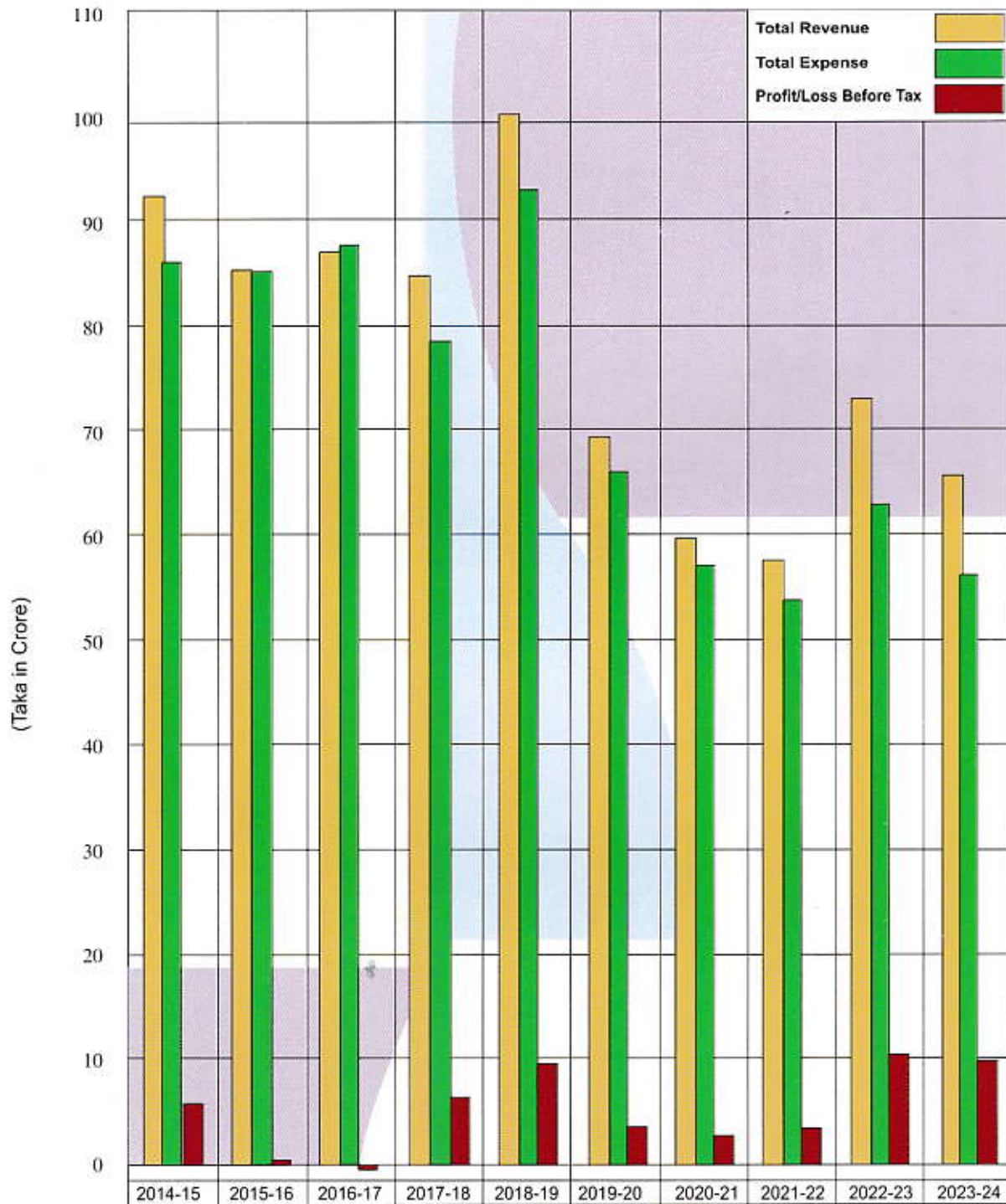


Companywise Sales

(M.Ton)

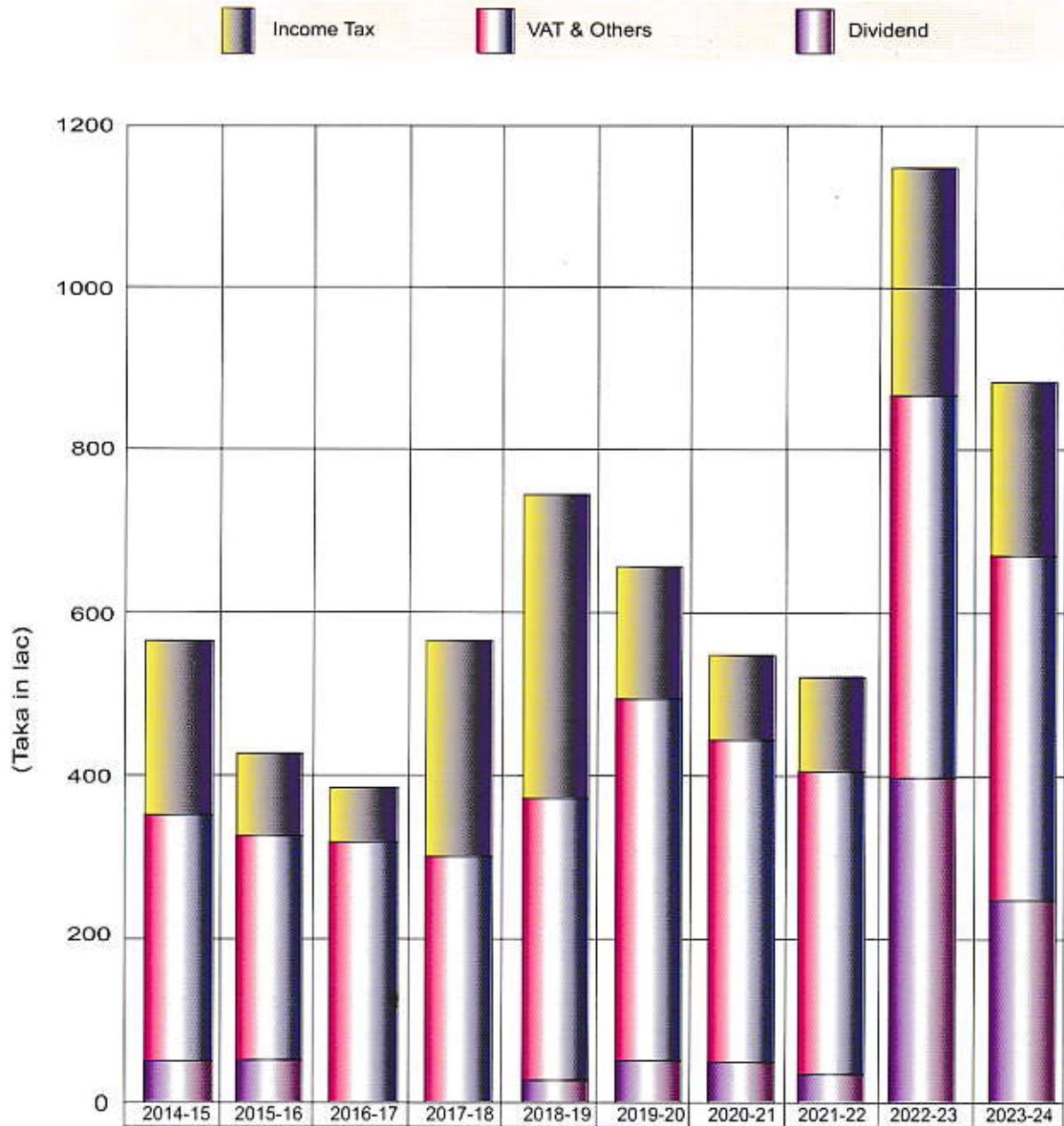


Yearwise Profitability



Total Revenue	92.37	85.48	86.86	84.48	103.37	69.65	59.80	57.15	72.99	65.10
Total Expense	86.64	85.16	87.02	78.32	94.07	66.22	57.17	53.80	62.77	55.58
Profit Before Tax	5.73	0.32	(0.16)	6.16	9.30	3.43	2.63	3.35	10.22	9.52

Contribution To National Exchequer



Income Tax	202.00	71.28	56.93	260.43	360.35	134.89	105.29	113.69	281.26	248.25
VAT & Others	329.02	304.13	313.52	310.32	362.35	457.30	388.71	371.04	465.97	422.04
Dividend	50.00	50.00	-	-	15.00	50.00	50.00	38.18	398.32	212.59
Total	581.02	425.41	370.45	570.75	737.70	642.19	544.06	522.91	1145.55	882.88

Independent Auditor's Report To the Shareholders of LP GAS LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of "LP GAS LIMITED" which comprise the financial position as at 30th June, 2024 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of charges in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information. In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view in all material respects of the financial position of the Company as at 30th June, 2024 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Opinion

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

Key Audit Matters (KAMs)

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significant in the audit of the financial statement for the year 2024. These matters were addressed in the context of the audit of the financial statement as a whole, and in forming the auditor's opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

We have fulfilled the responsibilities described in the auditor's responsibilities for the audit of the financial statement section of our report, including in relation to those matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risk of material misstatement of the financial statement. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statement.

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor), Flat-1E),
Kotwali, Chattogram # 4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

1	Appropriateness of revenue recognition and disclosures:	How our audit addresses the key audit matter
	<p>The Company recognized revenue of BDT 577,732,585 in its statement of profit or loss and other comprehensive income, and also application of IFRS 15, "Revenue from Contracts with Customers." This material item carries inherent risk due to the complexity involved in accurate recognition, measurement, and recording, particularly regarding discounts, incentives, rebates, and exchange rates. The estimation of these factors is judgmental and complex, posing a risk of misstatement.</p>	<p>We have tested the design and operating effectiveness of key controls focusing on the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> • We assessed the segregation of duties related to invoice creation, credit term authorization, and the assignment of credit limits to customers. • The Company's processes and controls for revenue recognition were evaluated, focusing on measurement systems and procedures in accordance with IFRS 15- Revenue from Contracts with Customers. • Key controls related to invoicing, debit notes, the general ledger, and revenue recognition were tested to ensure accuracy and compliance with contractual terms. • Supporting documentation for sales transactions around the year-end were obtained, and credit notes issued after the year-end were reviewed to ensure revenue was recognized in the correct period. A sample of sales transactions was examined with source documents, including credit limits, VAT, and credit notes. • Internal controls over financial reporting were tested, including the verification of recorded revenue by inspecting relevant documents. • Substantive analytical procedures were conducted to analyze revenue trends, and detailed testing of year-end transactions ensured accurate revenue recognition. <p>Finally assessed the appropriateness and presentation of disclosures against relevant accounting standards.</p>

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
Hosue# 45, Court Road (1st Floor), Flat-1E),
Kotwali, Chattogram # 4300, Bangladesh
asischittagong@gmail.com

2	IAS-36 Impairment of property, Plant & Equipment	How our audit addresses the key audit matter
	<p>Property, Plant & Equipment (PPE) represents about 55% of the total assets of the Company which is thus a material items to the financial statements, PPE include Land & Land Development, Factory & Admin Building, Cylinder and Plant and Machinery being parts of PPE. There is a risk whether market value of those assets could materially decline for because of non-marketability and arise risk of impairment. Management's review regarding determination of impairment involves forecasting and discounting future cash flows and estimation of recoverable amounts which are inherently uncertain. This is one of the key judgemental area that our audit has concentrated on.</p>	<p>Our audit procedures included among others, considering the impairment risk associated with the following different types of assets:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Review the management's assessment of impairment taking consideration of the future economic benefit of the assets; • Review the internal control system implemented by management for safeguarding of those assets; • Tested the operating effectiveness of key controls over asset including observing the process of management's year end physical; <p>Tested on sample basis the physical condition of the assets whether the assets become idle, obsolesces, damage and there is a plan to discontinue or restructure the operation to which the assets belong.</p>
3	Measurement of Deferred Tax (Note-19)	How our audit address the key audit matter
	<p>The Company has reported net deferred tax liability totalling BDT 6,427,118 as on 30th June, 2024. The company's recognition and measurement of deferred tax assets and liabilities involve significant judgment and estimation. These balances arise from temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and their respective tax bases. In particular, the deferred tax liabilities related to Property, Plant, and Equipment, Grautity, and Bad Debts, as well as the deferred tax assets for deductible temporary differences, require careful assessment. The complexity of tax regulations, the assumptions about future taxable profits, and the impact of changes in tax laws increase the risk of material misstatement in this area. Therefore, we identified the recognition and measurement of defered tax as a key audit matter.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • We evaluated the appropriateness of the Company's deferred tax calculations by reviewing the temporary differences identified. • We have reviewed the accounting depreciation schedule for the accounting depreciated written down value (WDV) and the tax depreciated Written Down Value (WDV) to identify temporary difference for calculating deferred tax. • We assessed the assumptions made by management regarding the recoverability of deferred tax assets, including their estimates of future taxable profits. • We reviewed the deferred tax disclosures in the financial statements for compliance with applicable accounting standards. • We examined the consistency of the netting off of deferred tax assets and liabilities where applicable, ensuring that both are levied by the same tax authority. • Finally, we assessed the appropriateness and presentation disclosures as per "IAS 12 Income Tax".

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
Hosue# 45, Court Road (1st Floor), Flat-1E),
Kotwali, Chattogram # 4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

Other Information

Management is responsible for other information. The other information comprises all of the information in the annual report other than the financial statements and our auditor's reports thereon. Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the other financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is no 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 the financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
Hosue# 45, Court Road (1st Floor), Flat-1E),
Kotwali, Chattogram # 4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statement or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company's to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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.

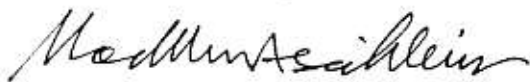
From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current year and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstance, 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 Companies Act 1994, we also report the following:

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

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants



MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No: 722
DVC: 2411200722AS959323
Date: 20th November, 2024.

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants



ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No: 289
DVC: 2411210289AS228269

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
Hosue# 45, Court Road (1st Floor), Flat-1E),
Kotwali, Chattogram # 4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2024

Particulars	Notes	Amount In BDT	
		2023-2024 Taka	2022-2023 Taka
ASSETS:			
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4	1,352,344,951	805,748,685
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	5	660,000,000	671,000,000
TOTAL NON-CURRENT ASSETS		2,012,344,951	1,476,748,685
CURRENT ASSETS:			
Inventories	6	14,272,276	15,386,044
Trade & Other Receivables	7	80,259,932	77,888,333
Interest Receivable	8	23,112,720	21,069,948
Advances, Deposits & Pre-payments	9	111,851,765	36,732,434
Short Term Investment	10	52,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	11	128,025,902	135,223,253
TOTAL CURRENT ASSETS		409,522,595	336,300,013
TOTAL ASSETS		2,421,867,546	1,813,048,698
EQUITY & LIABILITIES:			
Equity attributable to owners			
Share Capital	12	100,000,000	100,000,000
Reserve	13	188,000,000	183,000,000
Depreciation Fund Reserve (Accumulated surplus)	14	462,283,875	425,992,796
Revaluation Reserve	15	1,296,376,480	745,382,955
Retained Earnings	16	31,259,772	44,831,593
TOTAL EQUITY		2,077,920,127	1,499,207,344
NON-CURRENT LIABILITIES:			
Deferred Tax Liability	19	9,421,684	2,994,566
Security Deposit for Cylinder	17	73,835,062	73,835,062
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES		83,256,746	76,829,628
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other Payables	18	95,349,553	102,253,234
Provisions & Accruals	20	108,329,580	129,644,560
Other Liabilities	22	52,000,000	—
Worker's Profit Participation Fund	21	5,011,540	5,113,932
TOTAL CURRENT LIABILITIES		260,690,673	237,011,726
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		2,421,867,546	1,813,048,698
NAV (with revaluation)		207.79	149.92
NAV (without revaluation)		78.15	75.38

Mahamud ulleah

COMPANY SECRETARY

Signed in terms of our separate report of even date annexed

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

Moddassar Ahmed Siddique
MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No: 722
DVC: 2411200722AS959323

ANIL SALAM IDRIS
MANAGING DIRECTOR

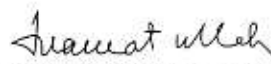
ANIL SALAM IDRIS
DIRECTOR

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

ABDUS SALAM
ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No: 0289
DVC: 2411210289AS228269

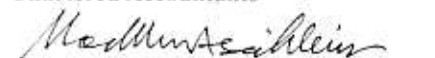
LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024


Particulars	Notes	Amount In BDT	
		2023-2024 Taka	2022-2023 Taka
Revenue	23	577,732,585	670,679,854
Less: VAT		39,166,828	45,510,335
Net Sales		538,565,757	625,169,519
Less: Cost of Goods Sold	24	453,351,324	512,643,722
Gross Income		85,214,433	112,525,797
Less: Administrative & General Expenses	25	58,326,876	64,369,829
Trading Income		26,887,557	48,155,968
Less: Financial Expenses	26	-	2,449
Operating Income		26,887,557	48,153,519
Add: Other Income	27	73,343,250	59,239,054
Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation		100,230,807	107,392,573
Less: Worker's Profit Participation Fund		5,011,540	5,113,932
Net Income Before Taxation		95,219,267	102,278,641
Less: Income Tax Expenses		31,252,364	28,126,627
Income Tax Expenses	28	24,825,246	27,902,371
Deferred Tax Expenses	19	6,427,118	224,256
Net Income After Taxation		63,966,903	74,152,014
Less: Appropriation		-	-
Proposed Dividend		-	-
General Reserve		-	-
Depreciation Fund Reserve	29	36,291,079	29,992,120
Total Appropriation		36,291,079	29,992,120
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS		27,675,824	44,159,894
Earning Per Share		6.40	7.42


COMPANY SECRETARY

Examined and found correct.

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants


MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No: 722
DVC: 2411200722AS959323


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants


ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No: 0289
DVC: 2411210289AS228269

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024**

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2023	100,000,000	1,790,684	181,209,316	425,992,796	745,382,955	44,831,593	1,499,207,344
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	63,966,903	63,966,903
Addition due to further valuation	-	-	-	-	554,577,473	-	554,577,473
Depreciation on Revaluated Amount	-	-	-	-	(3,583,948)	3,583,948	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	36,291,079	-	(36,291,079)	-
Transfer to General Reserve	-	-	5,000,000	-	-	(5,000,000)	-
Dividend for 2022-2023	-	-	-	-	-	(39,831,593)	(39,831,593)
Balance as at June 30, 2024	100,000,000	1,790,684	186,209,316	462,283,875	1,296,376,480	31,259,772	2,077,920,127

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2022	100,000,000	1,790,684	181,209,316	396,000,676	746,054,654	3,818,294	1,428,873,624
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	74,152,014	74,152,014
Depreciation on Revaluated Amount	-	-	-	-	(671,699)	671,699	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	29,992,120	-	(29,992,120)	-
Proposed Dividend for 2021-2022	-	-	-	-	-	(3,818,295)	(3,818,295)
Balance as at June 30, 2023	100,000,000	1,790,684	181,209,316	425,992,796	745,382,955	44,831,593	1,499,207,344

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1
2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

Ahmad ul Mok
COMPANY SECRETARY

MD. Rashed
MANAGING DIRECTOR

Examined and found correct.

MD. Rashed
DIRECTOR

For and on behalf of
MAHAMUD SABUI & CO.
Chartered Accountants

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

Moddassar Ahmed Siddique
MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner

ABDUS SALAM
ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner

Enrolment No: 722
DVC: 2411200722AS959323

Enrolment No: 0289
DVC: 2411210289AS228269

IP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

Particulars	Amount In BDT	
	2023-2024 Taka	2022-2023 Taka
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Collection from Customers	607,494,636	773,858,152
Payments made to Suppliers and Employee	(592,666,660)	(624,152,636)
Cash generated from operation	14,827,976	149,705,516
Financial Expenses	-	(2,449)
Income Tax Paid	(27,902,371)	(12,962,246)
Net cash inflow from Operating Activities	(13,074,395)	(136,740,820)
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Acquisition of Fixed Assets	(556,159,909)	(347,499)
Investment from Depreciation Fund	11,000,000	(38,495,000)
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities	(545,159,909)	(38,842,499)
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Revaluation Surplus	554,577,473	-
Reserve	5,000,000	-
Depreciation Fund Reserve	36,291,079	-
Paid to General Reserve	(5,000,000)	-
Payment of Long Term Loan	-	(195,956)
Dividend Paid	(39,831,593)	(3,818,295)
Security Deposit for Cylinder	-	(2,550)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities	551,036,959	(4,016,801)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	(7,197,352)	93,881,520
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	135,223,253	41,341,733
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	128,025,902	135,223,253

Shaukat Ullah
COMPANY SECRETARY

888
MANAGING DIRECTOR

Director
DIRECTOR

Examined and found correct.

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

Moddassar Ahmed Siddique
MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No: 722
DVC: 2411200722AS959323

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

Abdus Salam
ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No: 0289
DVC: 2411210289AS228269

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

NOTES, COMPRISING A SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND OTHER
EXPLANATORY INFORMATION
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

1.00 GENERAL

1.01 Background Information:

LP Gas Limited, was incorporated on 3rd March, 1983 as a Private Limited Company, subsequently it was converted into Public Limited Company from 17th April, 1988 under the Companies Act, 1913. It is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC).

Further LPG Kailashtilla Plant, situated at Sylhet and LPG plant, Chattogram are considered to be merged plant of LP Gas Limited with effect from 01.07.2003 as per decision of the Board Meeting of BPC No. 649 held on 13.10.2003

1.02 Registered Office of the Company:

The Registered office of the company situated at North Patenga, Chattogram.

1.03 Nature of Business Activities:

Bottling of LP Gas in Cylinder and Distribution.

2.00 BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

2.01 Compliance of Local Laws:

The accounts have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act 1994 and Income Tax Act 2023 and other local laws where applicable.

2.02 Currency:

The Figures in the accounts and other statements and notes to the accounts have been shown in Bangladeshi Taka, which have been rounded off to the nearest Taka.

2.03 Comparative Information:

Comparative information have been disclosed in respect of the year ended on June 30, 2024 to understand the current years accounts. Previous years figures have been re-arranged wherever necessary to conform to current years presentation.

2.04 Basis of Accounting:

The Company has followed the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as were adopted in Bangladesh and has maintained its Accounts on a going concern basis under the historical cost convention method and accrual basis except Property, Plant and Equipment valued at current cost.

2.05 Accounting Period:

Accounting year of the company starts from July 1st and ended in June 30 every fiscal year. The Financial Statements have been prepared for the year ended June 30, 2024.

2.06 Use of Estimates and Judgement:

The preparation of financial statements in conformity with IASs/IFRSs requires measurement to make judgements, estimates and assumptions that affects the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on going concern basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, the use of estimates and judgements have most significant effects on the amounts recognized in notes on Property, Plant and Equipments, Prepayments, Revaluation reserve, Provision for gratuity and Provision for Income Tax.

03.00 APPLICABLE ACCOUNTING STANDARDS & POLICIES:

The Financial Statements have been prepared in compliance with requirement of International Accounting Standards (IASs) & International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following IASs/IFRSs are applicable for the Financial Statements for the year under audit:

IAS 1 Presentation of Financial Statements
IAS 2 Inventories
IAS 7 Statement of Cash Flows
IAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS 10 Events after the Reporting Period
IAS 12 Income Taxes
IAS 16 Property, Plant & Equipment
IAS 18 Revenue from contracts with customers
IAS 19 Employee Benefits
IAS 23 Borrowing Cost
IAS 24 Related Party Disclosures
IAS 33 Earnings Per Share
IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

3.01 Property, Plant & Equipments:

3.01.01 Recognition of Fixed Assets:

Property, Plant & Equipments (PPE) are initially measured at cost. Then Property, Plant & Equipments are Revaluated in 2012 & 2023. Property, Plant & Equipments are carried at Revaluated amount, being fair value at the date of revaluation less subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment loss, if any.

3.01.02 Revaluation of Property Plant & Equipments:

MRH Dey & Co. Chartered Accountants, has revaluated the Company's Land, Equipments and Civil Works as at 20-06-2012 following the current cost accounting method. The revaluation resulted in cumulative revaluation surplus of the company to Tk.913,513,826.00 as at 30-06-11.

G Kibria & Co. Chartered Accountants and Ahmed Zaker & Co. Chartered Accountants, has revalued the Company's Property, Plant & Equipments as at 13-05-2024 following the current cost accounting method. The revaluation amount is Tk. 1,367,000,149 & revaluation surplus is Tk. 554,577,473 as at 30.06.2022.

3.01.03 Depreciation:

The company depreciated its Property, Plant and Equipment on straight line method at the following rates: Full year depreciation is charged on all assets acquired during the first half of the accounting year and half year's depreciation is charged on the assets acquired during the second half of the accounting year.

Class of Property, Plant & Equipment	Depreciation Rate
Land and Land Development	0%
Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Administrative Building	5%
Loose Tools	10%
Vehicles	15%
Furniture & Fixture	10%
Office Equipment	10%

3.01.04 Impairment of Assets:

At each Balance Sheet date, the company has not reviews the carrying amounts of its assets to determine whether there is any indication of impairment in accordance with IAS-36: "Impairment of Assets". During the year there was no indication of impairment of assets, as such no adjustment was given in the Financial statement for impairment.

3.02 Depreciation Fund:

- 1) LP Gas Limited Depreciation Fund was formed on July 09, 2003 as per decision of 1st report of Public Accounts Committee of Government which was endorsed by the Controller General of Accounts and Auditors of Bangladesh, vide memo no. সিএজি/বি-২/পিএসি/২৫৫/১৪১৮ (১৩) dated May12,1999 and subsequently approved by the LP Gas Limited (Board Meeting No 173 held on May 18, 2003 and No 175 held on July 09, 2003) with effect from April 01, 1979.
- 2) The objective of the fund is to accumulate the depreciation charged to the assets of the company in each financial year and use the fund for replacement of depreciated Asset(s)/Procurement/acquisition of new Asset(s)/new plant/new business.
- 3) Five percent of income of the fund are distributed among the employees & workers who are in active service of the company equally.
- 4) Income are not distributable to the shareholders of LP Gas Ltd.
- 5) Consolidation of Financial Statements of LP Gas Ltd Depreciation Fund has been made with the LP Gas Ltd., Chattogram as per resolution of the meeting of the Board of Directors of the LP Gas Ltd held on 16-05-2012 and meeting No. 265.

3.03 Inventories:

As per IAS-2 Inventory should be measured at the lower of cost or net realizable value. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring these inventories and bringing them to their existing location and condition in accordance with IAS-2.

3.04 Investment:

The company receives the security deposits from the Marketing Companies against issue of cylinder and make investment in the fixed deposits.

3.05 Cash and Cash Equivalents:

According to IAS-7 "Statement of Cash Flows", cash comprises cash in hand and bank deposit and cash equivalents are short term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value. IAS-1 "Presentation of Financial Statements" provides that cash and cash equivalent are not restricted in use. Considering the provision of IAS-7 and IAS-1, cash in hand and bank balances have been considered as cash and cash equivalents.

3.06 Trade and Other Receivables:

The amount due by trade receivable are as per invoice value and the amount is considered to be good. Receivable are collected here within three months so no provision for bad debt has been made for goods receivable.

3.07 Trade and Other Payables:

Liabilities are recognised for amounts to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed by the supplier. All Payable are paid here within three months.

3.08 Other Liabilities:

Bangladesh Petroleum Corporation has granted an interest-free loan Tk 52,000,000 to LP Gas Limited for 6 years out of a total cost Tk 104,415,885 for installation of automatic LPG filling machine (carousel) along with infrastructural facilities at Chattogram plant of LP Gas Limited. Out of which BDT 90,00,000 per fiscal year from 2024-25 to 2028-29 and remaining loan 70 lakh in 2029- 30 will be paid by LP Gas Limited to Bangladesh Petroleum Corporation.

3.09 Revenue Recognition Policy:

Revenue from sale of goods is measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, trade discounts and rebates, if any. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer, recovery of the consideration is probable, the associated cost and possible return of goods can be estimated reliably and there is no continuing management involvement with the goods. sales revenue is recognized when the goods are delivered.

3.10 Taxation:

The Company is a Public Limited Company as per Companies Act 1913 and bears E-TIN 378096220341, Circle-08 (Companies), Taxes Zone-01, Chattogram and BIN-000151296-0503 Necessary taxation has been provided in the accounts as per Income Tax Act 2023.

3.10.01 Current Income Tax:

Provision is made at the effective rate of 25% of tax applied on 'estimated' taxable profit or minimum tax of 0.60% on gross receipt U/S 82c subsection-4 which is higher.

3.11 Interest Income:

Interest of Fixed deposits have been taken into accounts on accrual basis.

3.12 Employee Cost & Benefits:

In Note no. 24.02 Employee Cost & Benefits is the part of Cost of Goods Sold for Operation & Production Department and Note no 25.01 Employee Cost & Benefits is the part of Administrative and General Expenses for Admin Department.

3.13 Employees Benefit Scheme:

The Company contributes to the provided funds at the specified rate. The employee also take the benefit of WPPF at the specified rate. It has also given production bonus and incentive bonus, Festible bonus, Medical Benefit, Travel Allowance to their employees.

3.14 Worker's Profit Participation Fund and Recognized Provident Fund:

Contribution to Worker's Profit Participation Fund has been made at 5% of net profit in accordance with the Bangladesh Labour Act 2013. The Company is maintaining Recognised Provident Fund for it's employees. A Worker's Profit Participation Fund is also operating as per Workers Profit Participation Fund Rule.

3.15 Defined Benefit Plan (Gratuity):

Defined benefit plan is a retirement plan under which amounts to be paid as retirement benefits the amount payable will be determined by reference to employees' earning and/or years of service. The employees' Gratuity Fund is being considered as defined benefit plan as it meets the recognition criteria. Company operates a funded gratuity scheme for its permanent employees after completion of minimum three years of service in the company, under which an employee is entitled to the benefits depending on the length of service and last drawn basic salary.

Total amount of provision as gratuity has been transferred to the fund in every year. This fund has been approved by the National Board of Revenue, Bangladesh.

3.16 Earning Per Share(EPS):

3.16.01 Basic Earning Per Share:

Basic earning per share is calculated by dividing the net profit or loss for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

3.16.02 Diluted Earning Per Share:

Diluted earning per share is calculated by dividing the net profit/loss for the period attributable to shareholders by the applicable number of share outstanding during the period after adjustment for the effects of all diluted potential share.

3.17 Net Asset Value (NAV) Per Share:

Basis of Net Asset Value is calculated by Total Asset Less Liabilities then divided by No. of share outstanding.

3.18 General:**3.18.01 Components of the Financial Statements**

Financial Statements includes the following components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2024;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2024;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2024;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2024; and
- e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies & other explanatory information.

3.18.02 Going Concern:

The Company has adequate resources to continue its operation for the foreseeable future. For this reason the directors decided to adopt the going concern basis in preparing the Financial Statements.

3.18.03 Statement of Cash Flows:

The Statement of Cash Flows has been prepared in accordance with the requirement of IAS-7; **Statement of Cash Flows**. The Cash generating from operating activities has been reported using the Direct Method as the benchmark treatment of IAS-7 whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

3.18.04 Financial Analysis:

It reveals from the ratio analysis that the economic position of the company is deteriorating year by year. The Management should look into matter for improving healthy position of the company.

3.18.05 Directors' Remuneration:

No Remuneration has been paid to the directors of the company.

3.18.06 Events after the Reporting Periods:

As per IAS-10 "Events after the reporting period" are those event favourable and unfavourable that occurred between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorized for the issue. There were no material events that occurred after the reporting period which could affect the values in financial statements.

3.18.07 Provision:

In accordance with the guidelines as prescribed by IAS-37, provisions are recognized when all the following criteria are met:

- i) When the company has a present obligation as a result of past event;
- ii) When it is probable that an outflow of resources embodying economic benefit will be required to settle the obligation; and
- iii) Reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

The company has shown the provisions in the Statement of Financial Position at an appropriate level with regard to an adequate provision for risks and uncertainties. An amount recorded as a provision represents the best estimate of the probable expenditure required to fulfil the current obligation on the statement of financial position date.

3.18.08 RELATED PARTY DISCLOSURES:

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business and on an arm length basis. The name of these related parties nature of transactions with the provision of IAS-24 are presented below:

NAME OF THE PARTIES	Relationship	Nature of Transactions	Amount In BDT
			30-Jun-24
Bangladesh Petroleum Corporation	Holding Company	Multiple Business	127,841,665 Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	19,103,280.00-Dr
Do	Do	Do	1,658,918.84-Cr
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	15,239,280.00-Dr
Do	Do	Do	3,967,266.00-Cr
Jamuna Oil Co Ltd.	Do	Do	15,677,200.00-Dr
Do	Do	Do	-
Standard Asiatic Oil Co Ltd.	Do	Do	10,599,360.00-Dr
Do	Do	Do	-
DGDP	Do	Do	10,559,070.00-Dr
Do	Do	Do	-
Eastern Refinery Ltd.	Do	Product Supply	-
Do	Do	Do	574,517.33 Cr
Intraco CNG Ltd	Do	Product Exchange	-
Do	Do	Do	199,746.60-Cr
RPGCL	Supplier	Raw Material	112,662.99-Cr
SGFL	Supplier	Raw Material	4,291,680.26-Cr
BGB	Customer	Product Exchange	69,199.27-Cr

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
4.00	Property, Plant & Equipment:		
	This is made up as follows		
	A. Cost		
	Opening Balance	386,553,136	386,208,187
	Add: Addition during the year	1,582,436	347,499
	Less: Disposal during the year	-	2,550
	Closing Balance	388,135,572	386,553,136
	B. Revaluation		
	Opening Balance	882,738,056	882,739,328
	Add: Addition during the year	554,577,473	-
	Less: Disposal during the year	-	1,272
	Closing Balance	1,437,315,529	882,738,056
	C. Accumulated Depreciation		
	Opening Balance	463,542,507	456,524,840
	Add: Charged during the year	9,563,643	7,021,487
	Less: Adjustment made during the year	-	3,820
	Closing Balance	473,106,150	463,542,507
	Total Written Down Value (Cost+Revaluation-A.Dep)	1,352,344,951	805,748,685
5.00	Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund:		
	Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG	178,500,000	258,500,000
	Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG	248,000,000	237,000,000
	Agrani Bank PLC, Fozderhat Branch, CTG	152,000,000	152,000,000
	Mutual Trust Bank PLC, Nazumeah Hat Branch, CTG	45,000,000	-
	Pubali Bank PLC, Hadipara Branch, CTG	23,500,000	23,500,000
	Brac Bank PLC, Muradpur Branch, CTG	13,000,000	-
	Total:	660,000,000	671,000,000
6.00	Inventories:		
	Spare Parts		
	Local	6,759,611	6,704,213
	Imported	3,456,867	3,643,491
	Total Spare Parts	10,216,478	10,347,705
	Gas		
	Gas in Cylinder (Finished Goods)	-	-
	Gas in Tank	4,055,798	5,038,340
	Total Gas	4,055,798	5,038,340
	Total	14,272,276	15,386,044
7.00	Trade & Other Receivables:		
	Padma Oil Company Ltd.	19,103,280	16,861,466
	Meghna Petroleum Ltd.	15,239,280	16,662,109
	Jamuna Oil Company Ltd.	15,677,200	16,527,873
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	10,559,360	8,156,582
	DGDP	10,559,070	8,523,273
	Loan to Employees	9,121,742	11,157,030
	Total:	80,259,932	77,888,333

Note : All receivables are collected here within three months. So, no provision for bad debt has been made for trade receivables.

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
7.01	Loan to Employees:		
	House Building Loan	9,121,742	11,157,030
	Total:	9,121,742	11,157,030
8.00	Interest Receivable:		
	Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG.	557,781	487,365
	Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG.	812,000	956,482
	Pubali Bank PLC, Hadipara Branch, CTG.	6,904	4,932
	Brac Bank PLC, Muradpor Branch, CTG.	168,494	-
	Interest Receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund	21,567,541	19,621,169
	Total:	23,112,720	21,069,948
9.00	Advances, Deposits & Prepayments:		
	VAT Revolving Account 9.01	-	-
	Tax Payment 9.02	9,138,059	9,086,800
	Advance to Employees 9.03	282,040	236,000
	Current A/C with Companies 9.04	4,996,579	4,996,579
	Deposits 9.05	50,000	50,000
	LC Value	82,629,996	866,932
	Prepaid Insurance	915,767	865,182
	Advance Tax paid against Depreciation Fund	6,931,206	7,336,319
	Miscellaneous Receivable (Gratuity Fund) 9.06	6,908,118	13,294,622
	Total	111,851,765	36,732,434
9.01	VAT Revolving Account:		
	Balance as at July 01, 2023	-	378,907
	Add: VAT Deposit During the year	-	-
		-	378,907
	Less: Adjustment	-	378,907
	Balance as at June 30, 2024	-	-
9.02	Tax Payment:		
	Advance against Co's Income Tax	3,863,544	1,178,737
	Tax deducted at source (Interest Income)	2,276,303	1,867,525
	Tax deducted at source (Gas Bill)	2,998,212	6,040,538
	Advance against Salary Income Tax	-	-
	Total:	9,138,059	9,086,800
9.03	Advance to Employees:		
	Advance against Co's Expenses	296,040	250,000
	Advance against Salary Income Tax	(14,000)	(14,000)
	Total:	282,040	236,000
9.04	Current Account with Companies:		
	Current Account with Mongla Project	4,996,579	4,996,579
	Total:	4,996,579	4,996,579
9.05	Deposits:		
	Marine Insurance Policy	50,000	50,000
	Total:	50,000	50,000

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
9.06	Miscellaneous Receivable:		
	Receivable from Gratuity Fund	6,908,118	13,294,622
		6,908,118	13,294,622
10.00	Short Term Investment:		
	Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG	12,000,000	12,000,000
	Rupali Bank PLC, Jublee Road, Branch, CTG	16,000,000	26,000,000
	Pubali Bank PLC, Hadipara Branch, CTG	12,000,000	12,000,000
	Brae Bank PLC, Muradpur Branch, CTG	12,000,000	-
	Total:	52,000,000	50,000,000
11.00	Cash and Cash Equivalents:		
	Cash in hand		
	LP Gas Limited (KTL Plant)	-	-
	LP Gas Limited (CTG Plant)	37,132	150,488
	LP Gas Limited Depreciation Fund	-	-
		37,132	150,488
	Bank Balance		
11.01	LP Gas Limited (KTL Plant):		
	Agrani Bank PLC, Golapgonj Branch, Sylhet, STD A/C 12	415,838	426,983
	Rupali Bank PLC, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	181,847	179,307
	Rupali Bank PLC, Ishan Mistri Hat Branch, CTG STD A/C 08	6,321	7,317
	Dutch Bangla Bank PLC, Agrabad Branch, CTG STD A/C 621	1,453,224	788,073
	Dutch Bangla Bank PLC, Golapgonj Branch, CTG STD A/C 75	8,748,227	932,713
		10,805,457	2,334,393
11.02	LP Gas Limited (CTG Plant):		
	Agrani Bank PLC, Agrabad Corp Branch, CTG STD A/C 166	347,383	348,683
	Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG STD A/C 21	26,802,292	10,167,885
	Pubali Bank PLC, Hadipara Branch, CTG STD A/C 44	41,695,355	27,588,625
	Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG STD A/C 08	24,324,789	14,733,585
	One Bank PLC, Agrabad Branch, CTG STD A/C 0273600013	77,156	4,815,688
	Sonali Bank PLC, Agrabad Branch, CTG.	157,062	32,553,043
	Mutual Trust Bank PLC, Agrabad Branch, CTG.	8,109,624	34,395,540
		101,513,662	124,603,048
11.03	LP Gas Limited Depreciation Fund:		
	Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG SB A/C 002089445	5,911,315	6,165,298
	Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG SB A/C 100035942	281,615	119,375
	Rupali Bank PLC, Mahila Branch, CTG. SB A/C 1479024000131	3,581	4,794
	Pubali Bank PLC, Hadipara Branch, CTG SB A/C 1995101030442	8,262,818	800,739
	Agrani Bank PLC, Fozderhat Branch, CTG. STD A/C 0200019266182	306,398	201,865
	The City Bank PLC, Agrabad Branch, CTG. STD A/C 3103445079001	835,063	843,252
	Mutual Trust Bank PLC, Nazumeah Hat Branch, CTG	68,861	-
		15,669,650	8,135,323
	Total:	128,025,902	135,223,253
12.00	Share Capital:		
12.01	Authorized		
	50,000,000 Ordinary Shares of Tk 10 Each	500,000,000	500,000,000
12.02	Subscribed & Paid Up		
	1,000,000 Ordinary Shares of Tk 10 Each	10,000,000	10,000,000
	Bonus Share		
	9,000,000 Ordinary Shares of Tk 10 Each	90,000,000	90,000,000
	Total:	100,000,000	100,000,000

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023

12.03 Break up of the Paid up share Capital holding position as at June 30, 2024

Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount (Taka)	Amount (Taka)
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10.00	99,998,800	99,998,800
Mr. Anupam Barua	20	10.00	200	200
Mr. Md. Abdul Matin	20	10.00	200	200
Mr. Muhammad Ashraf Hossain	20	10.00	200	200
Mr. Md. Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10.00	200	200
Md. Mostafa Qudrat E Elahi	20	10.00	200	200
Mr. ATM Selim	20	10.00	200	200
	10,000,000		100,000,000	100,000,000

13.00 Reserve:

General Reserve

Balance as at July 01, 2023

181,209,316 181,209,316

Add: Transfer from Retained Profit

5,000,000 -

Total General Reserve

186,209,316 181,209,316

Capital Reserve

1,790,684 1,790,684

Balance as at June 30, 2024**188,000,000 183,000,000****14.00 Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus):**

Balance as at July 01, 2023

425,992,796 396,000,676

Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive Income

36,291,079 29,992,120

Balance as at June 30, 2024**462,283,875 425,992,796****15.00 Revaluation Reserve:**

Addition due to Revaluation

882,738,056 882,739,328

Add: Revaluation during the year

554,577,473 -

Less : Deletion during the year

- 1,272

1,437,315,529 882,738,056

Less: Depreciation on Revaluated amount

Opening Balance

137,355,101 136,684,674

Add: Charged during the year

3,583,948 671,699

Less: Deletion during the year

- 1,272

140,939,049 137,355,101**1,296,376,480 745,382,955****16.00 Retained Earnings:**

Balances as at July 01, 2023

44,831,593 3,818,295

Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income

27,675,824 44,159,894

Less: Transfer to General Reserve

5,000,000 -

67,507,417 47,978,189

Less: Dividend paid during the year

39,831,593 3,818,295

27,675,824 44,159,894

Add: Depreciation on Revaluation

3,583,948 671,699

Balance as at June 30, 2024**31,259,772 44,831,593****17.00 Security Deposit for Cylinder:**

Balances as at July 01, 2023

73,835,062 73,837,612

Add: Received during the Year

- -

Less: Re-payment During the Year

73,835,062 73,837,612

73,835,062 73,835,062**Balance as at June 30, 2024**

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
18.00	Trade and Other Payables:		
	Goods Supplied by RPGCL	18.01 112,663	112,661
	Goods Supplied by SGFL	18.02 4,291,680	1,997,270
	Goods Supplied by BPC	18.03 75,828,105	80,086,632
	Security/Earnest Money	18.04 4,587,651	6,840,938
	Advance Receipt against Gas Sales (Intraco)	18.05 453,652	7,980,193
	For Expenses	18.06 3,861,539	680,196
	Curent Account with other BPC Companies	18.07 6,214,262	4,555,343
	Total:	95,349,553	102,253,234
	Note: All Payables against goods supply are paid here within three months		
18.01	Goods Supplied by RPGCL:		
	Balance as at July 01, 2023	112,663	16,534,716
	Add: Purchase during the year	-	112,663
	Less: Payment during the year	112,663	16,647,379
	Balance as at June 30, 2024	112,663	112,661
18.02	Goods Supplied by SGFL:		
	Balance as at July 01, 2023	1,997,270	4,042,210
	Add: Purchase during the year	7,326,280	21,406,282
	Less: Payment during the year	9,323,550	25,448,493
	Balance as at June 30, 2024	4,291,680	1,997,270
18.03	Goods Supplied by BPC:		
	Balance as at July 01, 2023	80,086,632	56,580,381
	Add: Purchase during the year	364,446, 633	407,871,929
	Less: Payment during the year	444,533,265	464,452,311
	Balance as at June 30, 2024	75,828,105	80,086,632
18.04	Security/Earnest Money:		
	Balance as at July 01, 2023	6,840,938	3,094,097
	Add: Received during the year	4,384,524	6,097,111
	Less: Refund during the year	11,225,462	9,191,208
	Balance as at June 30, 2024	4,587,651	6,840,938
18.05	Advance Receipt Against Gas Sale:		
	SAOCL	97,700	97,700
	BOC	23	23
	Others	33,170	323
	Cylinder	249,100	249,100
	Advance Recived from DGDP	-	7,443,867
	BGB	2,687	-
	Intraco CNG Ltd & ERL	70,972	189,180
	Total	453,652	7,980,193

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
18.06	For Expenses:		
	Salary & Wages Payable 18.06.01	3,500,259	362,912
	Miscellaneous Payable 18.07.01	253,946	313,453
	VAT & TDS Payable	47,847	3,831
	Salary Tax Deducted at Source	59,487	-
	Total:	3,861,539	680,196
18.06.01	Salary & Wages Payable:		
	Salary Payable 18.06.01.1	1,378,246	12,900
	Production Bonus Payable 18.06.01.2	75,629	118,392
	Overtime Payable 18.06.01.3	549,824	213,420
	Doctor's Salary Payable 18.06.01.4	25,800	18,200
	Incentive Bonus Payable 18.06.01.5	1,470,760	-
	Total:	3,500,259	362,912
18.06.01.1	Salary Payable:		
	Balance as at July 01, 2023	12,900	184,623
	Add: Expenses during the year	34,501,277	53,375,110
		34,514,176	53,559,733
	Less: Payment during the year	33,135,931	53,546,833
	Balance as at June 30, 2024	1,378,246	12,900
18.06.01.2	Production Bonus Payable:		
	Balance as at July 01, 2023	118,392	89,683
	Add: Declare during the year	1,046,323	1,408,837
		1,164,715	1,498,520
	Less: Payment during the year	1,089,087	1,380,128
	Balance as at June 30, 2024	75,629	118,392
18.06.01.3	Overtime Payable:		
	Balance as at July 01, 2023	213,420	480,007
	Add: Expenses during the year	3,342,644	2,736,182
		3,556,064	3,216,189
	Less: Payment during the year	3,006,240	3,002,769
	Balance as at June 30, 2024	549,824	213,420
18.06.01.4	Doctor's Salary Payable:		
	Balance as at July 01, 2023	18,200	20,000
	Add: Expenses during the year	271,200	240,477
		289,400	260,477
	Less: Payment during the year	263,600	242,277
	Balance as at June 30, 2024	25,800	18,200
18.06.01.5	Incentive Bonus Payable:		
	Balance as at July 01, 2023	-	2,008,320
	Add: Provision during the year	1,470,760	1,555,760
		1,470,760	3,564,080
	Less: Payment during the year	-	3,564,080
	Balance as at June 30, 2024	1,470,760	-

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
18.07.01	Miscellaneous Payables:		
	P.F. Contribution (Employees)	360	360
	P.F. Contribution (Employers)	360	360
	P.F. Loan Instalment Received	899	899
	Revenue stamp	1,010	30
	Union Subscription	-	-
	Payable to LPGL Employee	216,990	216,990
	Tax Deducted at Source	34,327	94,814
	Total:	253,946	313,453
18.07	Current Account with other BPC Companies:		
	Current Account with POCL	1,658,919	-
	Current Account with ERL	574,517	574,517
	Current Account with MPL 18.07.1	3,967,266	3,967,266
	Current Account with JOCL	-	-
	Current Account with BPC	13,560	13,560
	Total:	6,214,262	4,555,343
18.07.1	Current Account with MPL		
	Balance as at July 01, 2023	3,967,266	3,967,266
	Add: Received during the year	-	-
		3,967,266	3,967,266
	Less: Re-payment during the year	-	-
	Balance as at June 30, 2024	3,967,266	3,967,266
20.00	Provisions & Accruals:		
	Provision for Various Expenses 20.01	2,899,956	5,820,391
	Provision for Legal & Professional Charge 20.05	182,000	142,750
	Provision for Gratuity 20.02	11,980,499	27,364,285
	Provision for Car Allowance 20.03	83,423	56,308
	Provision for Replacement of Cylinder -	68,358,456	68,358,456
	Provision for Taxation 20.04	24,825,246	27,902,371
		108,329,580	129,644,560
20.01	Provision for Various Expenses:		
	Dhaka Office Rent	240,000	240,000
	Asian Car Center	-	30,855
	Balaka International	1,055,799	827,212
	Standard Auto Service (Fuel)	15,703	-
	EDI Enterprise	55,845	182,555
	BPC	-	244,030
	VAT on Sales	-	3,475,834
	Telephone Bill	9,637	3,721
	Electric Bill	163,399	97,315
	Chittagong Online (Internet Bill)	31,428	6,420
	Penguin for Machinery Supply	485,000	485,000
	Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity)	46,897	19,327
	BPC Service Charge	247,500	-
	Security Meal	3,300	7,950
	Adi Pharmacy	137,462	131,594
	Telephone Bill	1,654	-
	M/S. Rahman & Co. Filling Station (Diesel Purchase)	21,550	-
	Officers & Staff (Medical Bill, Outdoor Conveyance & Lunch etc.)	31,881	60,978
	Canteen Subsidy	4,200	-
	VAT	348,701	-
	Meghna Outsourcing	-	7,600
	Total:	2,899,956	5,820,391

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
20.02	Provision for Gratuity:		
	Balance as at July 01, 2023	27,364,284	32,355,408
	Add: Expenses during the year	11,980,500	26,821,440
		39,344,784	59,176,848
	Less: Payment during the year	27,364,285	31,812,563
	Balance as at June 30, 2024	11,980,499	27,364,285
20.03	Provision for Car Allowance:		
	Balance as at July 01, 2023	56,308	82,958
	Add: Expenses during the year	1,137,863	969,951
		1,194,170	1,052,909
	Less: Payment during the year	1,110,747	996,602
	Balance as at June 30, 2024	83,423	56,308
20.04	Provision for Taxation		
	Balance as at July 01, 2023	27,902,371	8,599,043
	Add: Provision made during the year	24,825,246	27,902,371
		52,727,617	36,501,414
	Less: Payment during the year	27,902,371	8,599,043
	Balance as at June 30, 2024	24,825,246	27,902,371
20.05	Provision for Legal & Professional Charge:		
	Balance as at July 01, 2023	142,750	125,050
	Add: Provision/Adjustment during the year	165,000	94,750
		307,750	219,800
	Less: Payment during the year	125,750	77,050
	Balance as at June 30, 2024	182,000	142,750
21.00	Worker's Profit Participation Fund		
	Balance as at July 01, 2023	5,113,932	90,918
	Less: Payment during the year	5,113,932	90,918
		-	-
	Add: Provision during the year	5,011,540	5,113,932
	Balance as at June 30, 2024	5,011,540	5,113,932
22.00	Other Liabilities (Short Term Loan):		
	Local Currency Loan (BPC)		
	Balance as at July 01, 2023	52,000,000	-
	Less: Payment made	-	-
		52,000,000	-
	Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	-	-
	Balance as at June 30, 2024	52,000,000	-
23.00	Sale of LP Gas:		
	Sales Volume (M.Ton)	12,723.525	15,215.049
	Padma Oil Co Ltd	125,217,827	125,507,732
	Meghna Petroleum Ltd.	124,540,402	125,254,276
	Jamuna Oil Company Ltd	124,581,408	125,179,159
	Standard Asistic Oil Company Ltd.	75,088,377	95,105,787
	Direct Sales to Customer	2,296,593	235,218
	Employees	53,820	1,696,498
	Bulk LPG Sale to Intraco of KTL Plant	8,817,853	50,100,204
	Bulk LPG Sales to Intraco form Chattogram Plant	54,116,430	91,640,909
	Sales to DGDP	54,680,922	49,223,262
	Sales to BGB	8,338,953	6,734,445
	Sales to Eastern Refinery Ltd	-	2,364
	Total:	577,732,585	670,679,854

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
24.00	Cost of Goods Sold:		
	Raw Material Used for Production 24.01	372,755,455	429,593,754
	Employees Cost & Benefits 24.02	50,637,266	55,800,509
	Manufacturing Overhead 24.03	29,958,603	27,249,459
	Cost of Goods Manufactured	453,351,324	512,643,722
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	-	-
	Finished Goods Available for Sale	453,351,324	512,643,722
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	-	-
	Total:	453,351,324	512,643,722
24.01	Raw Material Used for Production:		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank	5,038,340	5,241,220
	Add: Purchased during the year	371,772,913	429,390,874
	Raw Material available for use	376,811,253	434,632,094
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	4,055,798	5,038,340
	Total Raw Materials Used	372,755,455	429,593,754
24.02	Employees Cost & Benefits:		
	Salaries & Allowances	31,440,969	27,812,500
	Proident Fund	1,400,959	1,334,123
	Overtime	1,996,919	1,217,771
	Bonus	5,541,912	7,461,857
	Leave Fare Assistant	3,730,265	3,466,858
	Liveries & Uniform	396,672	519,661
	Gratuity	6,129,570	13,987,740
	Total:	50,637,266	55,800,509
24.03	Manufacturing Overhead:		
	Repairs & Maintenance	4,286,586	2,011,081
	Electricity, Fuel & Lubricant	2,081,891	1,536,199
	Insurance 4.00	2,697,657	2,693,396
	Factory Depreciation	7,688,382	5,287,839
	Production Bonus	1,046,323	1,408,837
	Canteen Subsidy	-	3,444,019
	Cylinder Handling Expenses	11,094,242	9,865,582
	Ceremonial & Misc. Expenses	1,063,522	1,002,505
	Total:	29,958,603	27,249,459
25.00	Administrative and General Expenses:		
	Employees Cost and Benefit 25.01	41,898,296	52,790,829
	Printing, Stationery & Newspaper	748,565	602,325
	Postage & Telephone	267,923	257,842
	Audit Fees & Professional Charges	1,139,587	651,993
	Advertisement & Publicity	821,017	508,089
	Travelling & Daily Allowances	1,785,335	1,326,510
	Transport & Conveyance	2,384,695	2,778,416
	Land Revenue	90,600	132,600
	Rent, Rates & Taxes	4,027,280	972,459
	Bank Charges & Excise Duty	323,842	274,803
	Membership Fee	-	-
	Miscellaneous Expenses	305,047	271,129
	Entertainment	110,048	254,341
	Directors Fee and AGM Expenses	2,243,331	1,415,244
	Depreciation 4.00	1,875,261	1,733,648
	Training Expenses	24,250	35,000
	Innovation Expenses	10,400	-
	Honorium	271,400	364,600
	Total:	58,326,876	64,369,829

Note	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
25.01 Employees Cost and Benefits:			
	Salaries, Wages & Allowances	26,440,495	25,562,610
	Provident Fund	1,010,778	1,063,746
	Overtime	1,399,285	1,518,411
	Bonus	4,084,364	7,329,358
	Leave Fare	2,708,272	3,978,793
	Liveries & Uniform	404,171	504,212
	Gratuity Fund	5,850,930	12,833,700
	Total:	41,898,296	52,790,829
26.00 Financial Expenses:			
	Interest on Local Currency Loan ADP	-	2,449
	Total:	-	2,449
27.00 Other Income:			
	Bank Interest on STD	3,706,518	3,646,218
	Interest on FDR	58,490,833	46,501,313
	Interest on Savings Account	219,484	157,879
	Interest on House Building Loan	512,043	420,118
	Interest on Car Loan	-	4,240
	Interest on Gratuity Fund	7,375,872	8,221,736
	Sale of Tender Forms	159,000	165,000
	Sale of Cylinder	-	2,548
	Income from Furfited Security Money	2,819,500	-
	Miscellaneous Income/Enlisment Fees	60,000	120,002
	Total:	73,343,250	59,239,054
28.00 Provision for Income Tax:			
	Net Profit before Taxation	95,219,267	102,278,641
	Add: Accounting Depreciation	9,563,643	7,021,487
		104,782,910	109,300,128
	Less: Tax Depreciation	5,481,926	7,836,962
	Taxable Income	99,300,984	101,463,166
	Provision for Tax @ 25%	24,825,246	27,902,371
	Less: Short provision for Tax	-	-
	Net Provision for Tax	24,825,246	27,902,371
	Add: Deferred Tax Expenses	6,427,118	224,256
	Total Income Tax Expenses	31,252,364	28,126,627
29.00 Depreciation Fund Reserve:			
	Surplus from Investment	50,934,848	43,436,863
	Less: Worker's Profit Participation Fund	2,546,742	2,068,422
		48,388,106	41,368,441
	Less: Provision for Taxation @ 25%	12,097,027	11,376,321
		36,291,079	29,992,120
30.00 LP Gas Used For Production:			
		Quantity	Quantity
		M. Tons	M. Tons
	Opening Stock of LP Gas in Tank	175.975	183.061
	Add: Purchase During the year	12,547.337	14,996.976
		12,723.312	15,180.037
	Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	130.603	175.975
	Available for Bottling	12,592.709	15,004.062
	Less: Gas Filled During the year	12,723.525	15,215.049
	Bottling Gain/(Loss)	130.816	210.987
31.00 Stock Reconciliation:			
		Quantity	Quantity
	Opening Stock of LP Gas in Cylinder	-	-
	Add: Gas Filled During the year	12,723.525	15,215.049
	Gas Available for Sale	12,723.525	15,215.049
	Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	-	-
	Gas Sales During the year	12,723.525	15,215.049

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2023-2024	2022-2023
32.00 Earning Per Share:			
a) Earning attributable to the Shareholder		63,966,903	74,152,014
b) Number of Ordinary Shares		10,000,000	10,000,000
ESP (a/b)		6.40	7.42
33.00 Net Asset Value per Share (without revaluation):			
a) Net Asset Value		2,077,920,127	1,499,207,344
b) Number of Ordinary Shares		10,000,000	10,000,000
NAVPS (a/b)		207.79	149.92
34.00 Net Asset Value per Share (with revaluation):			
a) Net Asset Value		781,543,647	753,824,391
b) Number of Ordinary Shares		10,000,000	10,000,000
NAVPS (a/b)		78.15	75.38
35.00 Production Analysis:			
Normal Capacity		13,833.000	13,833.000
Total Production		12,723.525	15,215.049
Overtime Production		2,064.213	1,285.527
Normal Time Production		10,659.312	13,929.522
Variance: (Favourable)/Unfavourable		3,173.688	(96.522)
36.00 Plantwise Quantity Analysis			
		Quantity M. Tons	Quantity M. Tons
Sales in Chattogram Plant (in Cylinder)		11,777.475	12,804.388
Sales in Chattogram Plant (By Bulk)		722.434	1,659.500
Sales in Kailashtilla Plant (in Cylinder)		111.562	3.500
Sales in Kailashtilla Plant (By Bulk)		112.054	747.661
Total Production		12,723.525	15,215.049

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
AS ON JUNE 30, 2024

Annexure-A

Particulars	Land and Development	Factory Building	Plant and Machinery	Cylinder	Loss Tools	Administrative Building	Vehicle	Furniture and Fixture	Office Equipment & Sundry Assets	Total
Depreciation Rate	0%	5%	10%	10%	10%	5%	15%	10%	10%	
Cost:										
At 01.07.2023	14,470,601	31,941,707	214,395,125	83,680,404	222,671	32,175,660	2,164,712	3,635,272	3,866,984	386,553,136
Addition during the year	-	-	33,160	-	-	-	-	564,619	984,657	1,582,436
Deletion during the year	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cost at 30.06.2024	14,470,601	31,941,707	214,428,285	83,680,404	222,671	32,175,660	2,164,712	4,199,891	4,851,641	388,135,572
Revaluation:										
At 01.07.2023	740,000,399	10,095,750	85,257,064	42,680,970	149,817	3,338,189	697,997	573,446	(64,576)	882,738,056
Addition during the Period	523,698,349	1,499,690	27,365,841	-	-	2,013,593	-	-	-	554,577,473
Deletion during the year	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revaluation at 30.06.2024	1263,707,748	11,595,440	112,622,905	42,680,970	149,817	5,351,782	697,997	573,446	(64,576)	1,437,315,529
(Cost-Revaluation) at 30.06.2024	1,278,178,349	43,537,147	327,051,190	126,361,375	372,488	37,527,442	2,862,709	4,773,337	4,787,065	1,825,451,101
Depreciable Value of IL Cost	-	13,336,615	70,263,104	-	-	30,031,061	-	1,746,196	1,990,888	117,367,863
Accumulated Depreciation:										
At 01.07.2023	-	36,733,694	274,497,617	126,292,054	372,486	15,649,815	2,862,706	3,745,513	3,389,622	463,542,507
Charged during the year	-	662,070	7,402,632	-	-	1,501,553	-	174,620	199,088	9,563,643
Charged on Historical Cost	-	82,296	4,289,727	-	-	1,233,964	-	174,620	199,088	5,979,695
Charged on Revaluated Amount	-	579,774	2,736,585	-	-	267,589	-	-	-	3,583,948
Adjustment made during the year	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation at 30.06.2024	-	37,394,764	281,523,929	126,292,054	372,486	17,151,368	2,862,706	3,920,133	3,588,710	473,106,150
Net Book Value at 30.06.2024	1,278,178,349	6,142,283	45,527,261	69,320	2	20,376,074	3	853,204	1,198,355	1,352,344,951
Net Book Value at 30.06.2023	754,480,000	5,304,763	25,154,572	69,320	2	19,864,034	3	463,206	412,786	805,748,685

Annexure-A1 Depreciation charged to statement of comprehensive income

Operating Expenses
Administrative Expenses

Annexure-A2 Revaluation Reserve:

Addition due to Revaluation

Add: Revaluation during the year

less: Deletion during the year

less: Depreciation in Revaluated amount

Opening Balance

Add: Charged during the year

less: Deletion during the year

137,355,101
3,583,948
-

140,939,049
1,296,376,480

136,684,674
671,699
1,272

137,355,101
745,382,955

882,738,056
554,577,473
-

882,739,328
1,272

882,738,056

30,06,24
7,688,382
1,875,261
9,563,643

30,06,23
5,287,839
1,733,648
7,021,487

30,06,23
882,738,056
1,272

LP GAS LIMITEDNorth Patenga, Chattogram.
Tax Schedule

For The Year Ended June 30, 2024

Note-19

Particulars	Cost Opening Balance 01.07.2023	Addition during the year	Closing Balance	Rate	Depreciation	WDV 30.06.2024
Factory Building	670,806	-	670,806	10%	67,081	603,725
Plant & Machinery	22,696,002	33,160	22,729,162	15%	3,409,374	19,319,788
Cylinder	75,097	-	75,097	15%	11,265	63,832
Administrative Building	15,140,834	-	15,140,834	10%	1,514,084	13,626,750
Vehicle	50,463	-	50,463	10%	5,046	45,417
Furniture & Fixture	1,115,889	564,619	1,680,508	10%	168,051	1,512,457
Office Equipment & Sundry Assets	314,798	329,310	644,108	10%	64,411	579,697
Computer	314,560	655,347	969,907	25%	242,477	727,430
Loose Tools	910	-	910	15%	137	773
Total	40,379,359	1,582,436	41,961,795		5,481,926	36,479,869

Deferred Tax Calculation:

2024	2023
------	------

Currying Value:

Property, Plant & Equipment

74,166,602 51,268,688

Tax Base Value:

Property, Plant & Equipment

36,479,869 40,379,357

37,686,733 10,889,331**Tax Rate:**

Provision during the year

25% 27.5%

9,421,684 2,994,566

Opening Balance (01-07-2023)

Add: Provision during the year

2,994,566 6,427,118

Closing Balance (30-06-2024)**9,421,684**

LP GAS LIMITED
 (A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
FINANCIAL ANALYSIS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

S.L	PARTICULARS	2023-2024			2022-2023		
1.	Liquidity Ratios :						
	A) Current Ratio:						
	Current Assets	409,522,595	=	1.57:1	336,300,013	=	1.42:1
	Current Liabilities	260,690,673			237,011,726		
	B) Acid Test Ratio:						
	Quick Assets	283,398,555	=	1.09:1	284,181,534	=	1.19:1
	Current Liabilities	260,690,673			237,011,726		
2.	Profitability Ratios :						
	A) Gross Profit Ratio :						
	Gross Profit X 100	85,214,433	X 100 =	15.82%	112,525,797	X 100 =	18.00%
	Net Sales	538,565,757			625,169,519		
	B) Net Profit Ratio :						
	Net Profit X 100	95,219,267	X 100 =	17.68%	102,278,641	X 100 =	16.36%
	Net Sales	538,565,757			625,169,519		
3.	Activity Ratios :						
	A) Inventory Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	453,351,324	=	30.57	512,643,722	=	32.35
	Average Inventory	14,829,160		Times	15,847,147		Times
	B) Assets Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	453,351,324	=	0.18 Times	512,643,722	=	0.28 Times
	Total Assets	2,421,867,546			1,813,048,698		
4.	Solvency Ratios :						
	A) Debt Equity Ratio:						
	i) Total Debt	260,690,673	=	0.13:1	237,011,726	=	0.16:1
	Equity Fund	2,077,920,127			1,499,207,344		
	ii) Long Term Debt	-	=	-	-	=	-
	Equity Fund	2,077,920,127			1,499,207,344		
5.	Return on Assets Ratio :						
	Net Profit before Tax X100	95,219,267	X 100 =	3.93%	102,278,641	X 100 =	5.64%
	Total Assets	2,421,867,546			1,813,048,698		
6.	Return on Equity Ratio :						
	Net Profit before Tax X100	95,219,267	X 100 =	4.58%	102,278,641	X 100 =	6.82%
	Equity Fund	2,077,920,127			1,499,207,344		
7.	Operating Income Ratio:						
	Net Operating Profit X100	26,887,557	X 100 =	5.00%	48,153,519	X 100 =	7.70%
	Net Sales	538,565,757			625,169,519		
8.	Net Working Capital :						
	Current Assets - Current Liabilities	148,831,923 (Tk)			99,288,287 (Tk.)		

ফটো অ্যালবাম



এলপি গ্যাস লিমিটেড এর প্রধান কার্যালয়



এলপি গ্যাস লিমিটেড এর অফিস ভবন, চট্টগ্রাম



এলপিজিএল এর চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট



এলপিজিএল এর চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট



এলপিগিজএল, চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট এর অটোমেটিক ফিলিং মেশিন (ক্যারোজেল)



এলপিগিজএল, কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট এর অটোমেটিক ফিলিং মেশিন (ক্যারোজেল)



এলপিজিএল, চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট এর সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিট



মেরামতকৃত পুরাতন এলপিজি সিলিন্ডার



এলপিজিএল, চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট এর ফিলিং হল



এলপিজিএল, কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট এর ফিলিং হল



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত পরিচালনা পর্ষদ এর সাথে এলপিগিজএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ



বিপিসি'র ৪৮তম প্রতিষ্ঠা বার্ষিকিতে বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) মহোদয়ের সাথে অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের ব্যবস্থাপনা পরিচালকবৃন্দ



বিপিসি'র তত্ত্বাবধানে সকল কোম্পানির অংশগ্রহণে যথাযোগ্য মর্যাদায় মহান বিজয় দিবসে শ্রদ্ধা নিবেদন



পরিচালক (অর্থ), বিপিসি কর্তৃক এলপিজিএল চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট পরিদর্শন



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের যুগ্ম সচিব জনাব মোঃ হাফিজুর রহমান চৌধুরী মহোদয়ের কৈলাশটিলা এলপিগিজ প্ল্যান্ট পরিদর্শন



এলপিগিজএল চট্টগ্রাম প্ল্যান্টে অটোমেটিক এলপিগিজ ফিলিং সিস্টেম এর শুভ উদ্বোধন



অটোমেটিক এলপিগি ফিলিং মেশিন (ক্যারোজেল) এর শুভ উদ্বোধন



এলপিগিএল এর অংশীজনদের সাথে মত বিনিময় সভা

“পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, পরিবেশ বান্ধব ও সাশ্রয়ী জ্বালানি
হিসেবে এলপি গ্যাস ব্যবহার করুন”

- এলপি গ্যাস লিমিটেড, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান।
- এলপি গ্যাস লিমিটেড বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিসমূহের ৩১০১ সংখ্যক এলপিগিজি ডিলারের মাধ্যমে সারাদেশ ব্যাপী আবাসিক ও বাণিজ্যিক ব্যবহারকারীর নিকট সরকার কর্তৃক নির্ধারিত সাশ্রয়ী মূল্যে এলপিগিজি সরবরাহ করে থাকে।
- এলপি গ্যাস লিমিটেড বাংলাদেশ সশস্ত্র বাহিনীর নিকট সরাসরি এলপিগিজি সরবরাহ করে থাকে।



এলপি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

ফোন: ০২৩৩৩৩০১২১৮-১৯, ০২৩৩৩৩০১৫৮৫-৬