



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২২

ANNUAL REPORT 2021-2022



এলপি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)



মাতৃভাষার জন্য আত্মত্যাগী শহিদের প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা।



স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান



মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২০২২
ANNUAL REPORT 2021-2022

এলপি গ্যাস লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

সূচিপত্র:

চেয়ারম্যান এর বাণী	৭
পরিচালনা পর্ষদের ছবি	৯-১০
৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১১
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	১২-১৬
গ্রাফ ও চার্ট	১৭-১৯
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	২০-২২
স্থিতিপত্র	২৩
লাভ-ক্ষতির হিসাব	২৪
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	২৫
নগদ প্রবাহ বিবরণী	২৬
টীকাসমূহ	২৭-৪৭
আর্থিক বিশ্লেষণ	৪৮

Contents:

Message	7
Photographs of Board of Directors	9-10
Notice of the 40 th Annual General Meeting	11
Directors Reports to Shareholders	12-16
Graph and Charts	17-19
Auditors Report	20-22
Balance Sheet	23
Profit & Loss Accounts	24
Statement of Changes in Equity	25
Cash Flow Statement	26
Notes to the Accounts	27-47
Financial Analysis	48



চেয়ারম্যান (সচিব)

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং

চেয়ারম্যান

এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিজিএল) এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের প্রকাশিত বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে উপস্থাপনে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির আর্থিক ও পরিচালন কর্মকাণ্ডসহ সামগ্রিক কার্যক্রম প্রতিফলিত হয়েছে মর্মে প্রতীয়মান। কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম পরিচালনায় সময়োচিত দিকনির্দেশনা এবং মূল্যবান মতামত প্রদান করায় পরিচালনা পর্ষদ ও শেয়ার হোল্ডারবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ এবং কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, এলপি গ্যাস লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর শতভাগ মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান। এ প্রতিষ্ঠানটি অভ্যন্তরীণ উৎস ইআরএল ও আরপিজিসিএল থেকে প্রাপ্ত এলপিজি গ্রহণপূর্বক বোতলজাতকরণের মাধ্যমে বিপিসি'র নিয়ন্ত্রণাধীন বিপণন কোম্পানিসমূহ ও রেন্ট রানিং চুক্তির আওতায় সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহ করা হয়ে থাকে।

এলপি গ্যাস একটি পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশবান্ধব জ্বালানি। দেশে বর্তমানে প্রাকৃতিক গ্যাসের তুলনায় এলপি গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা বৃদ্ধি পেয়েছে।

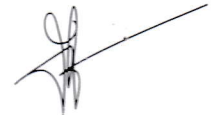
কোভিড পরিস্থিতি ও রাশিয়া-ইউক্রেন যুদ্ধের ফলে বিশ্বব্যাপী ত্রুড় অয়েলের মূল্য বৃদ্ধির কারণে বৈশ্বিক বাজারে এলপিজি'র মূল্য অনেক বৃদ্ধি পায়। এতে ভোক্তা পর্যায়ে বেসরকারি এলপিজি'র মূল্য অনেকটা বৃদ্ধি পেলেও সরকারি পর্যায়ে এলপিজি'র মূল্য অপরিবর্তিত ছিল। এ পরিস্থিতিতেও ভোক্তা পর্যায়ে সরকারিভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে এলপিজি সরবরাহ অব্যাহত রয়েছে। উল্লেখ্য ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের নভেম্বর-ডিসেম্বর মাসে ইআরএল-এ দ্বি-বার্ষিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজের জন্য প্রায় ৪০ (চল্লিশ) দিন এবং প্রায় ২(দুই) বছর যাবত আরপিজিসিএল থেকে এলপিজি না পাওয়ায় কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টের উৎপাদন বন্ধ থাকায় তুলনামূলকভাবে মুনাফা হ্রাস পেয়েছে। অভ্যন্তরীণ উৎসের পাশাপাশি ভবিষ্যতে আমদানি নির্ভর এলপিজি স্টোরেজ ও বটলিং প্ল্যান্ট এবং বৃহদাকার এলপিজি মাদার টার্মিনাল নির্মিত হলে সহজ ও সুলভমূল্যে এলপিজি পাওয়া যাবে। এতে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিসহ কোম্পানির বাজার অংশীদারিত্ব বৃদ্ধি পাবে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড তাদের উৎপাদন/ফিলিং ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ইতোমধ্যে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে, যা প্রশংসার দাবী রাখে। প্রায় ৪৪ বছর পূর্বে স্থাপিত ম্যানুয়াল অপারেটেড এলপিজি ফিলিং মেশিনের পরিবর্তে অটোমেটিক ক্যারোজেল মেশিন স্থাপনের বিষয়ে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়েছে। এ কার্যক্রম যথাসময়ে সম্পন্ন হলে বর্তমানের চেয়ে ফিলিং ক্ষমতা দ্বিগুণেরও বেশি বৃদ্ধি পাবে। এতে কোম্পানির পরিচালন ব্যয়হ্রাসের পাশাপাশি কোম্পানির আর্থিক মুনাফা বৃদ্ধিসহ জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে সহায়ক হবে।

এ কোম্পানি সরকারি কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মুসক পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলেছে।

দেশে এলপি গ্যাসের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ সততা, নিষ্ঠা, আন্তরিকতার সাথে কাজ করে দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে কার্যকর ভূমিকা রাখবে বলে আশা রাখি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।



(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

চেয়ারম্যান (সচিব)

পরিচালনা পর্ষদ



এ বি এম আজাদ এনডিসি

চেয়ারম্যান (সচিব), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক

যুগ্ম সচিব
পরিচালক (অর্থ), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসেন

যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



অনুপম বড়ুয়া

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



মোহাঃ নায়েব আলী

যুগ্ম সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

পরিচালনা পর্ষদ



মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস

উপসচিব (উন্নয়ন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোছাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস

উপসচিব (উন্নয়ন-১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মুহম্মদ আশরাফ হোসেন

উপসচিব
সচিব, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আবু হানিফ

ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ

কোম্পানি সচিব
এবং
ডিজিএম (এ এন্ড এফ), এলপি গ্যাস লিমিটেড

৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ বিজ্ঞপ্তির মাধ্যমে সদয় জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১১ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ খ্রিঃ (২৮ মাঘ ১৪২৯ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার সকাল ১১-০০ ঘটিকায় জুম প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত হবে।

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

- ১। ২১ মার্চ ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৪০তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। ৩০ জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ৪। পরিচালনা পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃ নিয়োগ।
- ৫। ২০২২-২০২৩ 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। To consider and, if thought fit, to pass with or without modification the following proposed resolution as Special Resolution for amending Clause 135 of Articles of Association Under **“Remuneration of Directors”**

Existing Clause 135 of Articles of Association	Proposed Clause 135 of Articles of Association
Each Director shall receive fee not exceeding Tk. 5,000.00 for every Board Meeting attended Plus traveling fare from and to his usual place of residence in Bangladesh.	Each Director shall receive fee not exceeding Tk. 8,000.00 for every Board Meeting attended Plus traveling fare from and to his usual place of residence in Bangladesh.

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় যথাসময়ে সংযুক্ত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা হলো।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ২৩ জানুয়ারি ২০২৩ হতে ১১ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ (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 ঘণ্টা পূর্বে জমা দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানি সংশ্লিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে তা সভা অনুষ্ঠানের ০৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানি সচিবের নিকট প্রস্তোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের
৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ৩০শে জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে অত্যন্ত আনন্দিত। এখন আমি কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনা ও অনুমোদনের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

এলপিজি প্রাপ্তি ও উৎপাদন/সরবরাহ কার্যক্রম:

৩০শে জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে যথাক্রমে ১১,৯৩৮.৫৯৪ মেঃ টন ও ৪২২.৮২৭ মেঃটন অর্থাৎ সর্বমোট ১২,৩৬১.৪২১ মেঃ টন বাল্ক এলপিজি গ্রহণ করা হয়েছে। এর বিপরীতে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১২,০৬০.৮৮৮ মেঃ টন এলপিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহসহ উদ্ভূত ১৭.৪৪৯ মেঃ টন বাল্ক এলপিজি সরবরাহ করা হয়েছে। এবং সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে সংগৃহীত ৪২২.৮২৭ মেঃ টন বাল্ক এলপিজি কৈলাশটিলা বটলিং প্ল্যান্টের মাধ্যমে মনোনীত ঠিকাদারের অনুকূলে সরবরাহ করা হয়েছে, অর্থাৎ সর্বমোট ১২,৫০১.১৬৪ মেঃ টন এলপিজি সরবরাহ করা হয়েছে। উল্লেখ্য এ অর্থ বছরের নভেম্বর-ডিসেম্বর মাসে ইআরএল-এ দ্বি-বার্ষিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজের জন্য প্রায় ৪০(চল্লিশ)দিন এবং প্রায় ২(দুই) বছর যাবত আরপিজিসিএল থেকে এলপিজি না পাওয়ায় কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টের উৎপাদন বন্ধ থাকায় সরবরাহ কম হয়েছে।

পূর্ববর্তী বছরের একই সময়ে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ও রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস লিমিটেড (আরপিজিসিএল) থেকে চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা বটলিং প্ল্যান্টে যথাক্রমে ১২,০৪৩.৫২৮ মেঃ টন ও ৮৪৯.৮২৮ মেঃ টন অর্থাৎ সর্বমোট ১২,৮৯৩.৩৫৬ মেঃ টন বাল্ক এলপিজি গ্রহণ করা হয়েছে। এর বিপরীতে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১১,৫০৫.৩৩৫ মেঃ টন এলপিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহসহ উদ্ভূত ৯০০.২৫২ মেঃ টন বাল্ক এলপিজি সরবরাহ করা হয়েছে। এবং কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট থেকে ১,০৫৫.৬৭৫ মেঃ টন এলপিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহের অনুকূলে সরবরাহ করা হয়েছে। অর্থাৎ সর্বমোট ১৩,৪৬১.২৬২ মেঃ টন এলপিজি সরবরাহ করা হয়েছে।

আর্থিক কার্যক্রম:

২০২১-২০২২ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী ইতোমধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে, আশা করি তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় অবলোকনের জন্য আর্থিক কার্যক্রমের খাতওয়ারী বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে নিম্নে উপস্থাপন করা হলো।

বিবরণ	২০২১-২০২২	২০২০-২০২১
মোট এলপি গ্যাস বিক্রয় (মেট্রিক টন)	১২,৫০১.১৬৪	১৩,৪৬১.২৬২
মোট বিক্রয় (টাকায়)	৫,২৭৪.৫৫	৫,৪৫১.৫১
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৩৫৯.৬৮	৩৭৮.২৩
নীট বিক্রয়	৪,৯১৪.৮৭	৫,০৭৩.২৮
বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ	৪,৩৭০.৯৬	৪,৭৮০.২৯
মোট লাভ/(ক্ষতি)	৫৪৩.৯১	২৯২.৯৯
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৬৩১.৯৯	৫৪১.৫৪
আর্থিক খরচপূর্ব পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	(৮৮.০৮)	(২৪৮.৫৫)
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	০.৭২	২.৬১
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	(৮৮.৮০)	(২৫১.১৬)
যোগ: সুদ বাবদ আয়	৪৩৩.১১	৪২৪.৪২
অন্যান্য আয়	৭.৩৭	১০৩.৮৮
নীট মুনাফা (কর ও ডব্লিউপিপিএফ পূর্ব)	৩৫১.৬৮	২৭৭.১৪
বাদ: ডব্লিউপিপিএফ-এ প্রদেয়	১৬.৭৫	১৩.৮৬
করপূর্ব নীট মুনাফা	৩৩৪.৯৩	২৬৩.২৮
বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ	১১৩.৬৯	১০৫.২৯
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	২২১.২৪	১৫৭.৯৯
বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিতি	২২৫.৬৮	২৫৩.৭৫
নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	(৪.৪৪)	(৯৫.৭৬)
সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের সমন্বয়	২.৯৯	৬৩.৪৪
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	৬.৬৫	১৩৫.৩১
পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	৩২.৯৮	-
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	৩৮.১৮	১০২.৯৯
বিভাজন:		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	৩৮.১৮	৫০.০০
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	-	৫০.০০
মোট বিভাজন	৩৮.১৮	১০০.০০
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	-	২.৯৯

লভ্যাংশ ঘোষণা:

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের নিকট সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রাপ্যতা সবসময় অগ্রাধিকার হিসাবে গণ্য করা হয়। কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থ বছরে নীট করোত্তর মুনাফা দাঁড়িয়েছে ২,২১,২৩,৯৪৫/- টাকা। অবচয় তহবিলের মুনাফা ২,২৫,৬৮,২৬৭/- টাকা “অবচয় তহবিল সঞ্চিতি”তে স্থানান্তরের পর ২০২১-২২ অর্থ বছরে করোত্তর নীট লোকসান দাঁড়িয়েছে ৪,৪৪,৩২২/- টাকা। ২০২০-২১ অর্থ বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ২,৯৯,৬৯৪/- টাকার সাথে বর্তমান বছরের রিভেল্যুয়েশন অবচয় ৬,৬৪,৬৮৬/- টাকা এবং পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় ৩২,৯৮,২৩৭/- টাকা যোগ করে মোট পূঞ্জীভূত মুনাফা দাঁড়ায় ৪২,৬২,৬১৭/- টাকা। এর থেকে ২০২১-২২ অর্থ বছরের করোত্তর নীট লোকসান ৪,৪৪,৩২২/- টাকা বিয়োগ করে নীট পূঞ্জীভূত মুনাফার জের দাঁড়ায় ৩৮,১৮,২৯৫/- টাকা। সম্মানিত পরিচালনা পর্ষদ সম্পূর্ণ ৩৮,১৮,২৯৫/- (আটত্রিশ লক্ষ আঠার হাজার দুইশত পঁচানব্বই) টাকা আলোচ্য অর্থ বছরে লভ্যাংশ প্রদান করার বিষয়টি অনুমোদন করে।

সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থ বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ৫২২.৯১ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্ধ আয় ৫,২৭৪.৫৫ লক্ষ টাকার ৯.৯১%। যা গত বছরে ছিল ৫৪৪.০৬ লক্ষ টাকা।

আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.১৪৭ : 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 ১.২৭ : 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 ১.০৮ : ১। অত্র কোম্পানির গ্ৰস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ১১.০৭% ও ৬.৮১%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ৫.৭৮% ও ৫.১৯%। গ্ৰস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানির আর্থিক অবস্থা গত বছর চাইতে উন্নত হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরের নভেম্বর-ডিসেম্বর মাসে ইআরএল-এ দ্বি-বার্ষিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজের জন্য প্রায় ৪০(চল্লিশ)দিন এবং প্রায় ২(দুই) বছর আরপিজিএল থেকে এলপিজি না পাওয়ায় কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টের উৎপাদন বন্ধ থাকায় সামগ্রিক উৎপাদন কম হওয়ায় আর্থিক অবস্থার উন্নতি তেমন পরিলক্ষিত হয়নি।

উন্নয়ন কর্মকান্ড:

ক) এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উৎপাদন/ফিলিং ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এলপিজি ফিলিং মেশিন অটোমেশন (ক্যারোজেল সিস্টেম) করার কার্যক্রম গ্রহণপূর্বক আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের বিপরীতে দরপত্র মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। খ) বিপিসি'র অর্থায়নে চট্টগ্রামস্থ সীতাকুন্ড উপজেলার বোয়ালিয়া মৌজায় ১.০০ (এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে ১২.৮৮ একর জমি অধিগ্রহণ করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। গ) টাঙ্গাইলস্থ এলেঙ্গায় একটি সিলিন্ডার ম্যানুফেকচারিং প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য সম্ভাব্যতা যাচাইয়ের কাজ চলমান রয়েছে। ঘ) এছাড়া কক্সবাজার মহেশখালির মাতারবাড়ীতে ১০.০০ (দশ) লক্ষ মেঃ টন পরিচালন ক্ষমতার একটি মাদার টার্মিনাল স্থাপনের লক্ষ্যে প্রাথমিক কাজ শুরু হয়েছে। প্রকল্পগুলো যথাসময়ে সম্পন্ন হলে কোম্পানির বাজার অংশিদারিত্ব বৃদ্ধি পাবে।

কল্যাণ মূলক কার্যক্রম:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোভিড বিবেচনায় সরকারি বিধিবিধানের আলোকে সীমিতভাবে বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এ ছাড়াও মুজিব জন্মশতবর্ষ, শেখ রাসেল দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস ও বিজয় দিবস ইত্যাদি যথাযোগ্যভাবে ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক:

আলোচ্য অর্থবছরে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল। উদ্ভূত যে কোন সৃষ্ট সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়। কোম্পানির স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্কের সুদৃঢ়তা বৃদ্ধি পেয়েছে। এছাড়া বিপিসি'র অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের ন্যায় বিভিন্ন দাবী দাওয়ার আলোকে শ্রমিক-কর্মচারীদের সাথে দ্বি-পক্ষীয় চুক্তি সম্পাদিত হয়।

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 পরিচালক জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক, পরিচালক জনাব মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসেন এবং পরিচালক জনাব মুহাম্মদ আশরাফ হোসেন 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 ২১/০৩/২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৯তম বার্ষিক সভার পর অদ্যাবধি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

১। জনাব মোহাঃ নায়েব আলী, যুগ্ম সচিব (অপারেশন-২) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও প্রধান বিস্ফোরক পরিদর্শক'কে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের নতুন পরিচালক হিসাবে মনোনয়ন প্রদান করেছেন।

২। পর্ষদ পরিচালক জনাব খালিদ আহমেদ, পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসাবে জনাব অনুপম বড়ুয়া, পরিচালক (বিপণন) স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

৩। পর্ষদ পরিচালক বেগম দিলওয়ারা আলো, উপসচিব (পরিকল্পনা-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের নতুন পরিচালক হিসাবে মোহাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস, উপসচিব (উন্নয়ন-১) স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

৪। পর্ষদ পরিচালক জনাব মোঃ লাল হোসেন, প্রাক্তন সচিব, বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসাবে জনাব মুহাম্মদ আশরাফ হোসেন, বর্তমান সচিব, বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।



যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ:

মেসার্স ইসলাম কাজী শফিক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স আহমেদ জাকের এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল যৌথভাবে মূসকসহ ৯৫,০০০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসাবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানি আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য। কিন্তু প্রতিষ্ঠানদ্বয়ের মধ্যে মেসার্স আহমেদ জাকের এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস বর্তমান ফি'তে ২০২২-২৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে অপারগতা প্রকাশ করেছেন। তাঁরা এককভাবে ১,৪০,০০০/- টাকা ফি'তে ২০২২-২৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষা কাজ সম্পাদনে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন। কিন্তু কোম্পানির নিয়মানুযায়ী যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান দ্বারা হিসাব নিরীক্ষা করার বাধ্যবাধকতা রয়েছে। উদ্ধৃত পরিস্থিতিতে পূর্বের নিয়মে বিভিন্ন বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান থেকে প্রস্তাব আহবান করা হয় এবং ৮(আট)টি প্রস্তাব পাওয়া যায়। এর মধ্যে মাহামুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট এবং এ সালমা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট ৯০,০০০.০০ (নব্বই হাজার) টাকা নিরীক্ষা ফি সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক যৌথ নিরীক্ষক হিসাবে সর্বনিম্ন দরদাতা হয়েছেন। তবে, প্রতিষ্ঠানটি বাংলাদেশ সিকিউরিটি এক্সচেঞ্জ কমিশনের তালিকাভুক্ত নয় বিধায় পরবর্তী সর্বনিম্ন দরদাতা নিরীক্ষা প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ সিকিউরিটি এক্সচেঞ্জ কমিশনের তালিকাভুক্ত হওয়ায় মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ও এমআরএইচএন্ড এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস'কে মূসকসহ ১,২০,০০০.০০ (এক লক্ষ বিশ হাজার) টাকায় সমভাবে বিভাজ্য বিবেচনায় কোম্পানির ০২/০১/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৪২তম পর্যদ সভায় বহিঃ নিরীক্ষক হিসাবে মনোনিত করার সিদ্ধান্ত প্রদান করেন। অতঃপর বিষয়টিতে বিপিসি'র সম্মতি গ্রহণ করা হয়েছে। এমতাবস্থায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়'কে কোম্পানির ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা যাচ্ছে।

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রকাশিত প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে

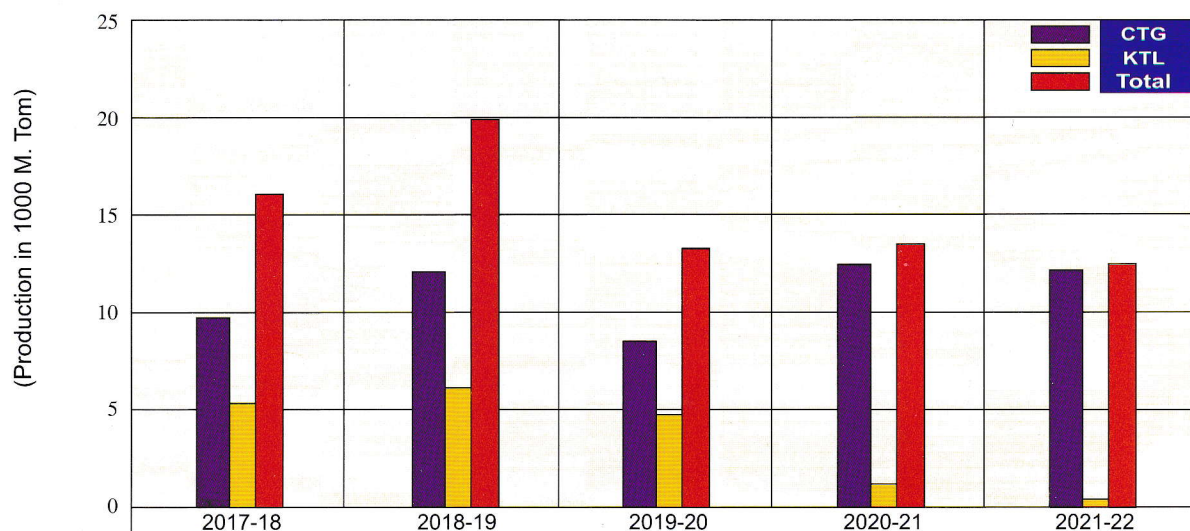
(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

চেয়ারম্যান (সচিব)

এবং

চেয়ারম্যান, এলপিগ্যাস লিমিটেড

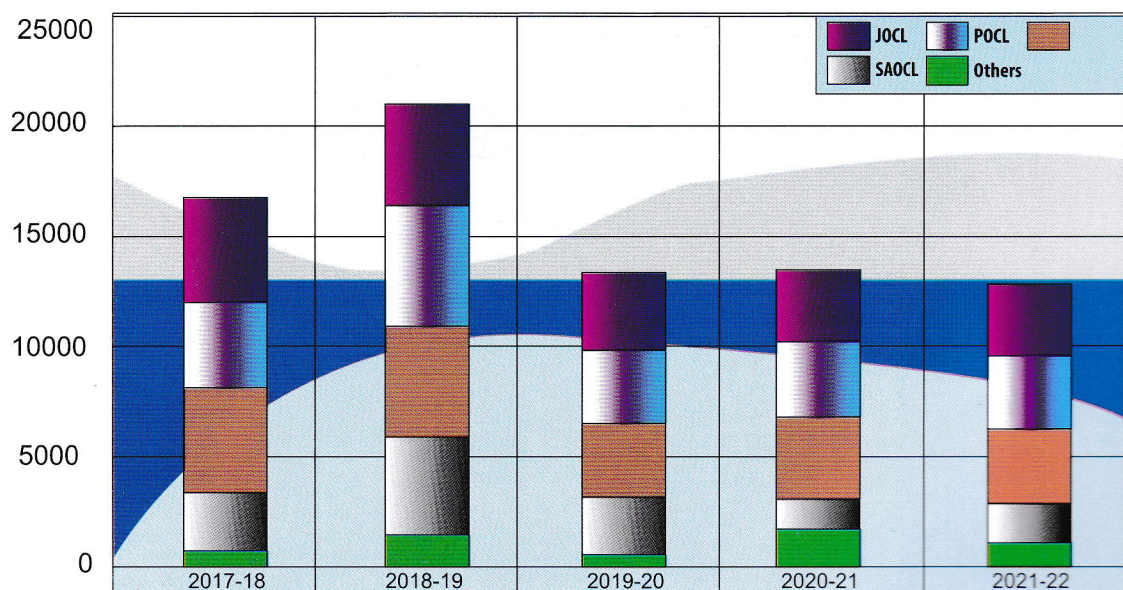
Yearwise Production



CTG- Plant	10.66	13.40	8.44	12.41	12.08
KTL- Plant	5.74	6.83	4.98	1.05	.42
Total	16.40	20.23	13.42	13.46	12.50

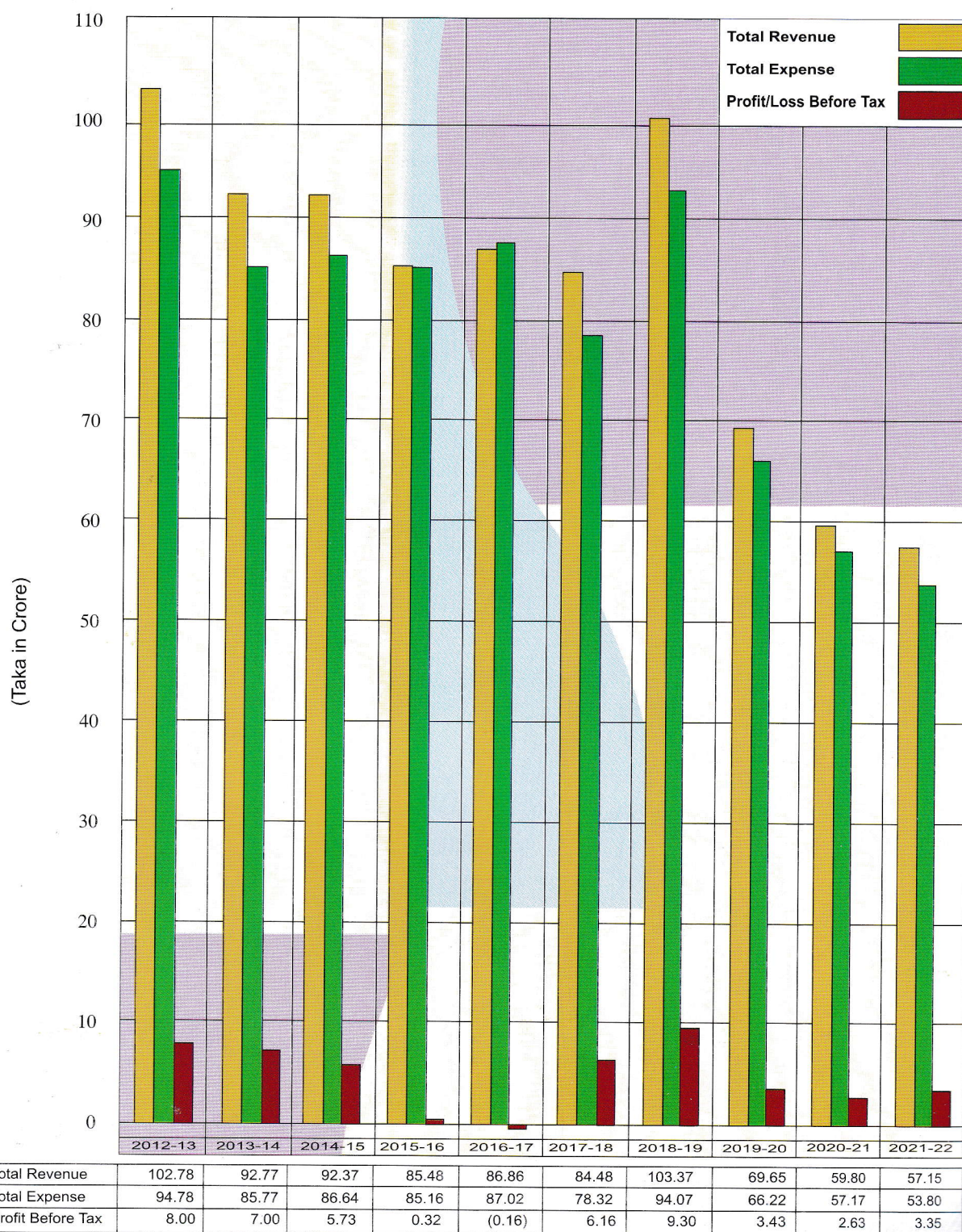
Companywise Sales

(M. Ton)

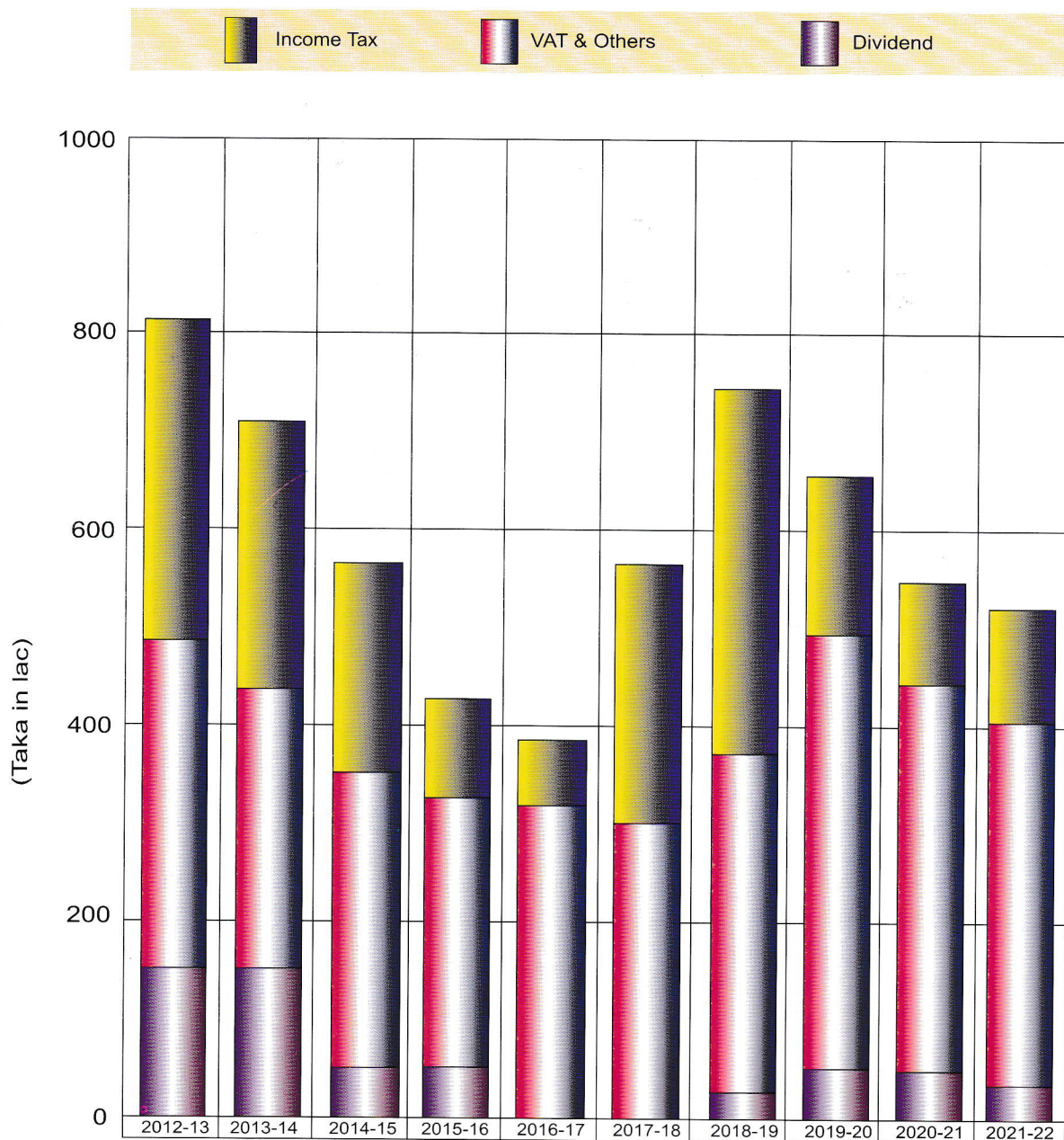


JOCL	3,902	4,626	3,320	3,262	3177
POCL	4,031	4,939	3,364	3,426	3245
MPL	4,399	4,999	3,663	3,696	3273
SAOCL	3,964	4,399	2,624	1,111	1749
Others	101	1,266	445	1,966	1057
Total	16,397	20,229	13,416	13,461	12,501

Yearwise Profitability



Contribution To National Exchequer



Income Tax	288.86	224.25	202.00	71.28	56.93	260.43	360.35	134.89	105.29	113.69
VAT& Others	364.79	326.48	329.02	304.13	313.52	310.32	362.35	457.30	388.717	371.04
Dividend	150.00	150.00	50.00	50.00	-	-	15.00	50.00	50.00	38.18
Total	803.65	700.73	581.02	425.41	370.45	570.75	737.70	642.19	544.06	522.91

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF L P GAS LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

We have audited the financial statements of **L P GAS LIMITED** (Consolidated Statement) which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2022 and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended 30 June 2022, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, the accompanying financial statements of the corporation give a true and fair view of the financial position of the Corporation as at 30 June 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended 30 June 2022 in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Company Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Emphasis of Matter

Without qualifying our opinion, we draw attention:

- i) "Differed expenditure of gratuity fund" which are adjusted with direct cost & indirect cost during the year (Note-5).
- ii) The company has transferred the depreciation on revaluation surplus of asset from revaluation reserve to retained earnings without adjustment of Deferred Tax on depreciation on revaluation surplus.

Independence and Other Ethical Responsibilities

We are independent of the Corporation in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code and the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) Bye-Laws.

Information Other than the Financial Statement and Auditors Report Thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the annual report other than the financial statements and our auditors' report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

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 identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

Annual Report 2021-22

Ahmed Zaker & Co
Chartered Accountants



Islam Quazi Shafique & Co.
Chartered Accountants

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements of the Corporation in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and the Company Act 1994 and other applicable laws and regulations 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 Corporation'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 Corporation or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Corporation'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 financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Corporation 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.

Annual Report 2021-22



Ahmed Zaker & Co
Chartered Accountants

Islam Quazi Shafique & Co.
Chartered Accountants

- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities 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 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 communicates with those charged with governers, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.


Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules 1987, we also report that:

- (i) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- (ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Corporation so far as it appeared from our examination of those books;
- (iii) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income together with the annexed notes dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns;

Dated: 08th January, 2023


Quazi Shafiqul Islam, FCA
Enrolment No. 0165
Islam Quazi Shafique & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2301080165AS982029


Arup Chowdhury, FCA
Enrolment No. 0893
Ahmed Zaker & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2301090893AS759092

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2022

Particulars	Notes	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
<u>ASSETS:</u>			
<u>NON CURRENT ASSETS:</u>			
Property, Plant & Equipment	4.00	812,422,676	819,229,025
Deffered Expenditure of Grauity Fund	5.00	-	31,812,561
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6.00	632,505,000	602,400,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,444,927,676	1,453,441,586
<u>CURRENT ASSETS:</u>			
Inventories	7.00	16,308,249	14,127,690
Trade & other Receivables	8.00	121,827,577	105,802,694
Interest Receivable	9.00	15,077,934	15,510,348
Advances, Deposits & Pre-payments	10.00	23,939,358	15,101,434
Short Term Investment	11.00	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12.00	41,341,733	42,844,933
TOTAL CURRENT ASSETS		268,494,851	243,387,099
TOTAL ASSETS		1,713,422,527	1,696,828,685
<u>EQUITY & LIABILITIES:</u>			
<u>Equity attributable to owners</u>			
Share Capital	13.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	14.00	183,000,000	178,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	15.00	396,000,677	373,432,409
Revaluation Reserve	16.00	746,054,653	746,719,340
Retained Earnings	17.00	3,818,295	10,299,694
TOTAL EQUITY		1,428,873,625	1,408,451,443
<u>NON-CURRENT LIABILITY</u>			
Long Term Loan	18.00	-	195,956
Security Deposit for Cylinder	20.00	73,837,613	73,839,062
		73,837,613	74,035,018
<u>CURRENT LIABILITIES:</u>			
Trade and other Payables	21.00	89,106,922	79,821,386
Provisions & Accruals	22.00	116,963,436	130,756,215
Other Liabilities	23.00	-	-
Long term Loan - Current portion	18.01	195,956	2,378,891
Deffered Tax	19.00	2,770,310	-
Worker's Profit Participation Fund	23.00	1,674,665	1,385,732
TOTAL CURRENT LIABILITIES		207,940,981	214,342,224
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,713,422,527	1,696,828,685
NAV (with revaluation)		143.16	140.85
NAV (without revaluation)		68.56	66.17

The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

Shaukat ulleah
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

[Signature]
Arup Chowdhury, FCA
Enrolment No. 0893
Ahmed Zaker & Co.
Chartered Accountants
DVC:2301090893AS759092

[Signature]
Quazi Shafiqul Islam, FCA
Enrolment No. 0165
Islam Quazi Shafique & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2301080165AS982029

Date: 08th January, 2023

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Particular	Notes	Amount (Taka)	
		2021-2022	2020-2021
Revenue	25.00	527,454,954	545,151,017
Less: VAT		35,967,869	37,822,783
Net Sales		491,487,085	507,328,234
Less: Cost of Goods Sold	26.00	437,096,273	478,028,281
Gross Income		54,390,812	29,299,953
Less: Administrative & General Expenses	27.00	63,199,422	54,154,162
Profit from Operations		(8,808,610)	(24,854,209)
Less: Financial Expenses	28.00	72,010	261,281
Profit/(Loss) After Financial Expenses		(8,880,620)	(25,115,490)
Add: Non-Operating Income	29.00	44,048,583	52,830,134
Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation		35,167,963	27,714,644
Less: Worker's Profit Participation Fund		1,674,665	1,385,732
Net Income Before Taxation		33,493,298	26,328,912
Less: Income Tax Expenses	30.00	8,599,043	10,529,277
Deffered Tax	19.00	2,770,310	-
Net Income After Taxation		22,123,945	15,799,635
Less: Appropriation:			
Proposed Dividend		-	-
General Reserve		-	-
Depreciation Fund Reserve	31.00	22,568,267	25,375,772
Total Appropriation:		22,568,267	25,375,772
Net Income for the year		(444,322)	(9,576,137)
Earning Per Share		2.21	1.58

The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

Shaukat ulleh
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

[Signature]
Arup Chowdhury, FCA
 Enrolment No. 0893
 Ahmed Zaker & Co.
 Chartered Accountants
 DVC:2301090893AS759092

Date: 08th January, 2023

[Signature]
Quazi Shafiqul Islam, FCA
 Enrolment No. 0165
 Islam Quazi Shafique & Co.
 Chartered Accountants
 DVC: 2301080165AS982029

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2021	100,000,000	1,790,684	176,209,316	373,432,409	746,719,340	10,299,694	1,408,451,442
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	(444,322)	(444,322)
Addition due to further valuation	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(664,686)	664,686	-
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	-	-	-
Prior Year Adjustment	-	-	-	-	-	-	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	-	-	3,298,237	3,298,237
Transfer to General Reserve	-	-	5,000,000	22,568,267	-	-	22,568,267
Dividend for 2020-2021	-	-	-	-	-	(5,000,000)	(5,000,000)
Balance as at June 30, 2022	100,000,000	1,790,684	181,209,316	396,000,676	746,054,654	3,818,295	1,428,873,625

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2021

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2020	100,000,000	1,790,684	171,209,316	348,056,637	760,505,254	16,344,824	1,397,906,715
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	15,799,635	15,799,635
Addition due to further valuation	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(13,531,006)	13,531,006	-
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	(254,908)	-	(254,908)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	25,375,772	-	(25,375,772)	-
Transfer to General Reserve	-	-	5,000,000	-	-	(5,000,000)	-
Proposed Dividend for 2019-2020	-	-	-	-	-	(5,000,000)	(5,000,000)
Balance as at June 30, 2021	100,000,000	1,790,684	176,209,316	373,432,409	746,719,340	10,299,694	1,408,451,442

Shaukat ul Meh
COMPANY SECRETARY

MD. K. R.
MANAGING DIRECTOR

MD. K. R.
DIRECTOR

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Particular	Amount (Taka)	
	June 30, 2022	June 30, 2021
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	555,911,070	646,900,755
Payments made to Suppliers and Employees	(504,912,154)	(618,065,261)
Cash generated from operation	50,998,916	28,835,494
Financial Expenses	(72,010)	(261,281)
Income Tax Paid	(14,502,486)	(12,211,759)
Net cash inflow from Operating Activities	36,424,419	16,362,454
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Acquisition of Fixed Assets	(442,279)	(47,300)
Proceed from disposal of Fixed Assets	-	-
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(30,105,000)	(4,500,000)
Received From Other Assets	-	-
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities	(30,547,279)	(4,547,300)
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Payment of Long Term Loan	(2,378,891)	(4,287,267)
Dividends Paid	(5,000,000)	(5,000,000)
Security Deposit for Cylinder	(1,450)	(4,106)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities	(7,380,341)	(9,291,373)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	(1,503,201)	2,523,781
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	42,844,933	40,321,152
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	41,341,733	42,844,933

Shaukat Ullah
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
Note to The Financial Statements
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

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 Kailashtila Plant, situated at Sylhet and LPG plant, Chittagong 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, Chittagong.

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 Ordinance 1984 (ITO 1984) 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, 2021 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 Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) of 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, 2022.

2.06 USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS:

The preparation of financial statements in conformity with IAS/IFRS requires measurement to make judgements, estimates and assumptions that effects 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.

3.00 APPLICABLE ACCOUNTING STANDARDS & POLICIES:

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

Annual Report 2021-22



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 Revenues
 IAS 19 Employee Benefits
 IAS 23 Borrowing Costs
 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. 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.

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
Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Loose Tools	10%
Admin. Building	5%
Vehicles	15%
Office Equipment & Sundry Assets	10%
Furniture & Fixture	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., Chittagong 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.

3.05 Trade and Other Receivables:

The amount due by trade receivable are as per invoice value and the amount is considered to be good.

3.06 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.

3.07 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 costs 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.

3.08 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 Value added Tax registration No. is 24021012712. Necessary taxation has been provided in the accounts as per Income Tax Ordinance 1984.

3.08.01 Current Income tax:

Provision is made at the effective rate of 27.5% of tax applied on 'estimated' taxable profit or minimum tax of 0.60% on gross receipt U/S 82c subsection-4 which is higher.

3.09 Interest Income:

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

3.10 Employees Benefit Scheme :

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

3.11 Beneficiaries Profit Participation Fund:

Contribution to Beneficiaries 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 Beneficiaries Profit Participation Fund is also operating as per Workers Profit Participation Fund Rule. There are several other schemes for staff welfare. Such as Production Bonus, Incentive Bonus, Medical Benefit, Travelling Allowances, Gratuity Funds etc.

3.12 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 and employee is entitled to the benefits depending on the length of service and last drawn basis 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.

3.13 Earning Per Share(EPS) :

3.13.01 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.

3.13.02 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.

3.14 Net Asset Value (NAV) Per Share:

Basic of Net Asset Value is calculated by total Asset less liabilities then divided by No. of share outstanding.

3.15 General:

3.15.01 Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2022;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2022;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2022;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2022; and
- e) Notes, Comprising a summary of significant accounting policies & other explanatory information.

3.15.02 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.

3.15.03 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.

3.15.04 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.

3.15.05 Directors' Remuneration:

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

3.15.06 Employees:

Number of employee whose monthly salary was above 12,500.00 is 76.

Number of employee whose monthly salary was below 12,500.00 is 0.

3.15.07 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.

3.15.08 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.

3.15.09 Financial Risk Management:

The Management of the company has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect change in market conditions and the company's activities. The company has exposure to the following risks for its use of financial instruments.

a) Interest Rate Risk

b) Industry Risk

c) Operational Risk

Interest Rate Risk:

Interest rate risk is the risk borne by an interest-bearing asset, such as a loan, due to variability of interest rates.

Management of the company is emphasizing now on equity base financing other than long term loan. In case of taking loan, company always will be careful to maintain fixed interest rate. It is also said that ADP loan which is payable within 25 years from 1998 to 2023 is being paid with a fixed interest rate of 5% which is very low. So risk is nominal in this case.

Industry Risk:

This is the only one state owned LPG bottling plant in Bangladesh controlled by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) that receives all the LPG produced locally by Govt. owned Companies such as Eastern Refinery Ltd. (ERL) and Rupantorito Pakritik Gas Company Limited. Since bottling and marketing of inland produced LPG in Govt. sector depends totally on LPGL, so industry is under the control of the company.

Operational Risk:

Non availability of power for bottling & distribution, non-smooth of LPG from ERL & RPGCL and non-lifting of bottled gas by Marketing Companies due to transport disruption or short supply of empty cylinders may affect the smooth operational activities of LPGL. On the other hand the plants and equipment related to bottling, storage & distribution systems may face some operational & mechanical faults due to various natural disaster and carelessness & negligence in handling the operating system may also lead to severe accidents and losses.

The company is equipped with power generating and demand management system, which are favourable for reducing operational risk. Beside, key machineries and equipment are under insurance coverage in order to get reasonable compensation for any damages. Apart from those routine check and proper maintenance of machineries and equipment can reduce the operational risk.

3.15.10 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	Balance as on June 30, 2022
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding company	Multiple Business	5,65,80,381Cr.
Sylhet Gas Fields Ltd	Supplier	Product Supply	40,42,210 Cr.
RPGCL	Supplier	Product Supply	1,65,34,717-Cr.
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	2,96,14,576 Dr.
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	3,43,79,733-Dr.
Do	Do	Do	39,67,266 Cr.
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	3,42,82,621-Dr.
Standard Asiatic Oil Co Ltd	Do	Do	58,24,889-Dr.
Eastern Refinery Ltd	Do	Do	5,74,517 Cr.
DGDP	Do	Do	80,89,100-Dr.

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
4.00	Property, Plant & Equipment		
	This is made up as follows		
	A. Cost		
	Opening Balance	385,767,334	390,759,545
	Add: Addition during the year	442,280	47,300
	Less: Disposal during the year	(1,425)	(5,039,512)
	Closing Balance	386,208,189	385,767,334
	B. Revaluation		
	Opening Balance	882,739,964	885,639,052
	Add: Addition during the year	-	-
	Less: Disposal during the year	(636)	(2,899,088)
	Closing Balance	882,739,328	882,739,964
	C. Accumulated Depreciation		
	Opening Balance	449,278,272	436,712,451
	Add: Charged during the year	7,248,627	20,245,504
	Less: Adjustment made during the year	(2,060)	(7,679,683)
	Closing Balance	456,524,840	449,278,272
	Total Written Down Value (Cost+Revaluation)	812,422,676	819,229,025
5.00	Deffered Expenditure of Grauity Fund		
	Balance at July 01, 2021	31,812,561	38,175,074
	Add: Incurred during the year	-	-
		31,812,561	38,175,074
	Less : Adjustment	31,812,561	6,362,513
	Balance as at June 30, 2022	-	31,812,561
6.00	Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG	260,500,000	261,400,000
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG	192,000,000	219,000,000
	Rupali Bank Ltd Mahila Branch	-	45,000,000
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG	-	4,000,000
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG	93,000,000	73,000,000
	The City Bank Ltd, Agrabad Branch .CTG	87,005,000	-
	Total:	632,505,000	602,400,000
7.00	Inventories		
	Spare Parts		
	Local	7,423,538	7,622,401
	Imported	3,643,491	3,939,638
	Total Spare Parts	11,067,029	11,562,039
	Gas		
	Gas in Cylinder (Finished Goods)	-	6,612
	Gas in Tank	5,241,219	2,559,039
	Total Gas	5,241,219	2,565,651
	Total:	16,308,249	14,127,690

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
8.00	Trade & other Receivables		
	Padma Oil Company Ltd.	29,614,576	26,414,426
	Meghna Petroleum Ltd.	34,379,733	33,659,116
	Jamuna Oil Company Ltd.	34,282,622	29,685,779
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	5,824,889	-
	DGDP	8,089,100	4,432,575
	Loan to Employees	8.01 9,636,656	11,610,798
	Total:	121,827,576	105,802,694
	<i>Note: All receivable are collected here within three months .So, no provision for bad debt has been made for goods receivable.</i>		
8.01	Loan to Employees		
	House Building Loan	9,603,328	11,485,814
	Motor Cycle Loan	-	16,668
	Car Loan	33,328	108,316
	Total:	9,636,656	11,610,798
9.00	Interest Receivable		
	L P GAS LTD:		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG.	442,932	442,932
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG.	817,452	841,973
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	3,946	3,946
	Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:	13,813,604	14,221,497
	Total:	15,077,934	15,510,348
10.00	Advances ,Deposits & Prepayments		
	VAT Revolving Account	10.01 378,907	378,907
	Tax Payment	10.02 8,665,096	6,913,120
	Advance to Employees	10.03 316,000	920,440
	Current A/C with Comp.	10.04 4,996,579	4,996,579
	Deposits	10.05 50,000	50,000
	Prepaid Insurance	745,019	668,801
	Advance Tax paid against Depreciation Fund	3,394,820	1,173,587
	Miscellaneous Receivable	5,392,938	-
	Total:	23,939,35	15,101,434
10.01	VAT Revolving Account		
	Balance as at July 01, 2021	378,907	410,547
	Add: VAT Deposit During The Year	-	-
		378,907	410,547
	Less: Adjustment	-	31,640
	Balance as at June 30, 2022	378,907	378,907
10.02	Tax Payment		
	Advance against Co's Income Tax	5,277,412	3,226,975
	Tax deducted at source (Interest Income)	741,524	500,294
	Tax deducted at source (Gas Bill)	2,646,160	3,185,851
	Total:	8,665,096	6,913,120
10.03	Advance to Employees		
	Advance against co's expenses	330,000	502,440
	Advance against Salary	(14,000)	418,000
	Total:	316,000	920,440

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
10.04 Current Account with Companies			
	Current Account with Mongla Project	4,996,579	4,996,579
	Total:	4,996,579	4,996,579
10.05 Deposits			
	Marine Insurance Policy	50,000	50,000
	Total:	50,000	50,000
10.06 Miscellaneous Receivable			
	Receivable From Gratuity Fund	5,392,936	-
		5,392,936	-
11.00 Short Term Investment			
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG	12,000,000	12,000,000
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG	26,000,000	26,000,000
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG	12,000,000	12,000,000
	Total:	50,000,000	50,000,000
12.00 Cash and Cash Equivalents			
	A. Cash in hand		
	LP Gas Limited (CTG Plant)	45,591	103,502
		45,591	103,502
	B. Cash at Bank		
12.01 LP Gas Limited (KTL Plant)			
	Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	439,929	453,118
	Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	176,548	173,916
	Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch, CTG STD A/C 08	11,367	11,713,164
	Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch, CTG STD A/C 621	2,645,677	2,732,267
	Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch, CTG STD A/C 75	2,236,914	1,300,499
		5,510,435	16,372,965
12.02 LP Gas Limited (CTG Plant)			
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG STD A/C 166	349,983	564,026
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG STD A/C 21	5,600,595	5,535,280
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG STD A/C 44	8,347,265	6,124,832
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG STD A/C 08	5,434,182	2,636,810
	Prime Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG STD A/C 1852	48	292,052
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG STD A/C 0273600013	-	3,438,703
	Mutual Trust Bank Limited, Agrabad Br.	5,857,951	-
		25,590,025	18,591,702
12.03 LP Gas Limited Depreciation Fund			
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG SB A/c 002089445	5,090,139	2,259,877
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG SB A/c 100035942	2,619,919	2,816,459
	Rupali Bank Ltd, Mahila Branch	494,829	500,211
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG SB A/c 1995101030442	533,456	902,242
	Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch, CTG. STD A/c 14531020001639	835,810	833,477
	The City Bank Ltd, Agrabad Br	153,650	-
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg. STD A/c 02736000012	467,879	464,499
		10,195,681	7,776,765
	Total:	41,341,733	42,844,933

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)																																														
		June 30, 2022	June 30, 2021																																													
13.00	Share Capital																																															
13.01	Authorized																																															
	50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000	500,000,000																																													
13.02	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																																													
13.03	Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2022:																																															
	<table><tr><th>Name of Shareholder</th><th>No. of Shares</th><th>Rate Per Share</th><th>Amount(Taka)</th><th>Amount(Taka)</th></tr><tr><td>Bangladesh Petroleum Corporation</td><td>9,999,880</td><td>10</td><td>99,998,800</td><td>99,998,800</td></tr><tr><td>Mr. Khalid Ahamed</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td>Mr. Muhammad Ashraf Hossain</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td>Mr. Md. Abu Hanif</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td>Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td>Mr. Md. Mostafa Qudrat E Elahi</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td>Mr. ATM Selim</td><td>20</td><td>10</td><td>200</td><td>200</td></tr><tr><td></td><td>10,000,000</td><td></td><td>100,000,000</td><td>100,000,000</td></tr></table>	Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount(Taka)	Amount(Taka)	Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10	99,998,800	99,998,800	Mr. Khalid Ahamed	20	10	200	200	Mr. Muhammad Ashraf Hossain	20	10	200	200	Mr. Md. Abu Hanif	20	10	200	200	Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10	200	200	Mr. Md. Mostafa Qudrat E Elahi	20	10	200	200	Mr. ATM Selim	20	10	200	200		10,000,000		100,000,000	100,000,000		
Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount(Taka)	Amount(Taka)																																												
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10	99,998,800	99,998,800																																												
Mr. Khalid Ahamed	20	10	200	200																																												
Mr. Muhammad Ashraf Hossain	20	10	200	200																																												
Mr. Md. Abu Hanif	20	10	200	200																																												
Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10	200	200																																												
Mr. Md. Mostafa Qudrat E Elahi	20	10	200	200																																												
Mr. ATM Selim	20	10	200	200																																												
	10,000,000		100,000,000	100,000,000																																												
14.00	Reserve																																															
	General Reserve:																																															
	Balance as at July 01, 2021		178,000,000	171,209,316																																												
	Add: Transfer from Retained Profit		5,000,000	5,000,000																																												
	Total General Reserve		183,000,000	176,209,316																																												
	Capital Reserve			1,790,684																																												
	Balance as at June 30, 2022		183,000,000	178,000,000																																												
15.00	Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus)																																															
	Balance as at July 01, 2021		373,432,409	348,056,637																																												
	Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive income		22,568,267	25,375,772																																												
	Balance as at June 30, 2022		396,000,676	373,432,409																																												
16.00	Revaluation Reserve																																															
	Balance as at July 01, 2021		882,739,963	885,639,052																																												
	Less: Deletion during the year		(636)	(2,899,088)																																												
	Less: Accumulated Dep. on Revaluated amount	16.01	(136,684,674)	(136,020,624)																																												
	Balance as at June 30, 2022		746,054,653	746,719,340																																												
16.01	Opening Balance		136,020,624	125,133,798																																												
	Add: Charged during the year		664,686	13,531,006																																												
	Less: Deletion during the year		(636)	(2,644,180)																																												
	Closing Accumulated Depreciation on Revaluated amount.		136,684,674	136,020,624																																												

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
17.00	Retained Earnings		
	Balance as at July 01, 2021	10,299,694	16,344,824
	Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	(444,322)	(9,576,137)
		9,855,372	6,768,687
	Less : Transfer to General Reserve	5,000,000	5,000,000
		4,855,372	1,768,687
	Less: Dividend paid during the year	5,000,000	5,000,000
		(144,628)	(3,231,313)
	Add: Depreciation on Revaluation	664,686	13,531,007
	Add: Prior Year Adjustment	3,298,237	-
	Balance as at June 30, 2022	3,818,295	10,299,694
	** The management decided to Prior year adjusted BD Taka 32,98,237 during the year.		
18.00	Long Term Loan		
	Local Currency Loan ADP		
	Balance as at July 01, 202	195,956	2,576,847
	Less : Payment made	-	2,000
		195,956	2,574,847
	Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	18.01 195,956	2,378,891
	Balance as at June 30, 2022	-	195,956
18.01	Long term loan (Current Portion)		
	Unadjusted amount from previous year	-	-
	Payable in next 12 months	195,956	2,378,891
		195,956	2,378,891
19.00	Deferred Tax Liabilities/(Assets)		
	Temporary Difference on		
	Carrying Amount of Cost Value other than Land	57,942,676	-
	Less: Tax Base Value of Cost PPE other than Land	47,868,820	-
	Total Temporary Difference	10,073,856	-
	Tax Rate	27.50%	30.00%
	Closing Balance of Deferred Tax Liabilities/(Assets)	2,770,310	-
	Less: Opening Balance of Deferred Tax Liabilities	-	-
	Deferred Tax Expenses/(Income) Shown in the P/LA/C	2770310	-
20.00	Security Deposit for Cylinder		
	Balance at July 01,2021	73,839,062	73,843,168
	Add: Received during the Year	-	-
		73,839,062	73,843,168
	Less: Re-payment During the Year	1,450	4,106
	Balance at June 30, 2022	73,837,613	73,839,062
21.00	Trade and Other Payables		
	LP GAS LTD. :		
	Goods Supplied by RPGCL	21.01 16,534,717	16,534,719
	Goods Supplied by SGFL	21.02 4,042,210	-
	Goods Supplied by BPC	21.03 56,580,381	41,924,087
	Security / Earnest Money	21.04 3,094,097	6,182,659
	Advance Receipt against Gas Sales	21.05 928,814	363,556
	For Expenses	21.06 3,371,359	5,261,022
	Dividend Payable	-	5,000,000
	Current Account With other BPC companies.	21.07 4,555,343	4,555,343
	Total:	89,106,922	79,821,386
	Note: All Payables against goods supply are paid here within three months		

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
21.01 Goods Supplied by RPGCL/SGFL			
	Balance as at July 01, 2021	16,534,717	59,922,603
	Add: Purchase during the year	-	25,112,585
		16,534,717	85,035,188
	Less: Payment during the year	-	68,500,469
	Balance as at June 30, 2022	16,534,717	16,534,719
21.02 Goods Supplied by SGFL's CRU Plant			
	Balance as at July 01, 2021	-	-
	Add: Purchase during the year	12,105,960	-
		12,105,960	-
	Less: Paid During the Year	8,063,749	-
	Balance as at June 30, 2022	4,042,210	-
21.03 Goods Supplied by BPC			
	Balance as at July 01, 2021	41,924,087	118,948,364
	Add: Purchase during the year	341,813,885	345,993,124
		383,737,972	464,941,488
	Less: Paid During the Year	327,157,590	423,017,401
	Balance as at June 30, 2022	56,580,381	41,924,087
21.04 Security/ Earnest Money			
	Balance as at July 01, 2021	6,182,659	1,354,027
	Add: Received during the Year	2,413,098	5,879,869
		8,595,757	7,233,896
	Less: Refund during the Year	5,501,660	1,051,237
	Balance as at June 30, 2022	3,094,097	6,182,659
21.05 Advance Receipt Against Gas Sales			
	SAOCL	97,700	97,700
	B O C	23	23
	Others	323	323
	Cylinder	249,100	249,100
	Intraco CNG ltd	581,668	16,410
	Total	928,814	363,556
21.06 For Expenses			
	Salary & Wages Payable	2,782,633	4,251,691
	Miscellaneous Payable	313,433	68,036
	VAT & TDS Payable	275,293	880,808
	Salary Tax deducted At Source	-	60,487
	Total:	3,371,359	5,261,022
21.06.01 Salary & Wages Payable			
	Salaries	184,623	143,462
	Production Bonus	89,683	99,824
	Overtime	480,007	379,945
	Doctor's Salary	20,000	80,000
	Incentive Bonus	2,008,320	3,548,460
	Total:	2,782,633	4,251,691

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
21.06.1.1 Salary Payable			
	Balance as at July 01, 2021	143,462	2,230,694
	Add : Expenses during the Year	58,871,341	36,609,682
		59,014,803	38,840,376
	Less: Payment during the year	58,830,180	38,696,914
	Balance as at June 30, 2022	184,623	143,462
21.06.1.2 Production Bonus Payable			
	Balance as at July 01, 2021	99,824	4,424
	Add : Declare during the Year	1,166,643	1,119,487
		1,266,467	1,123,911
	Less: Payment during the year	1,176,784	1,024,087
	Balance as at June 30, 2022	89,683	99,824
21.06.1.3 Overtime Payable			
	Balance as at July 01, 2021	379,945	146,048
	Add : Expenses during the Year	2,755,204	2,400,114
		3,135,149	2,546,162
	Less: Payment during the year	2,655,142	2,166,217
	Balance as at June 30, 2022	480,007	379,945
21.06.1.4 Doctor's Salary Payable			
	Balance as at July 01, 2021	80,000	44,000
	Add : Expenses during the Year	240,000	234,000
		320,000	278,000
	Less: Payment during the year	300,000	198,000
	Balance as at June 30, 2022	20,000	80,000
21.06.1.5 Incentive Bonus Payable			
	Balance as at July 01, 2021	3,548,460	4,502,140
	Add : Declare during the Year	1,810,600	1,831,260
		5,359,060	6,333,400
	Less: Payment during the year	3,350,740	2,784,940
	Balance as at June 30, 2022	2,008,320	3,548,460
21.06.02 Miscellaneous Payable			
	P.F. Contribution (Employees)	360	360
	P.F. Contribution (Employers)	360	360
	P.F. loan instalment received	899	899
	Revenue stamp	10	370
	Payable to LPGL Employee	216,990	-
	Tax Deducted at Source	94,814	66,047
	Total:	313,433	68,036
21.07 Current Account With other BPC Companies			
	Current Account with ERL	574,517	574,517
	Current Account with MPL	3,967,266	3,967,266
	Current Account with BPC	13,560	13,560
	Total:	4,555,343	4,555,343

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
21.07.1	Current Account with MPL		
	Balance as at July 01, 2021	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, 2022	3,967,266	3,967,266
22.00	Provisions & Accruals		
	Provision for various expenses	7,450,823	6,717,331
	Provision for legal & professional charge	116,750	117,500
	Provision for Gratuity	32,355,407	44,332,155
	Provision for Car Allowance	82,958	104,414
	Provision for final settlement	-	597,082
	Provision for Replacement of Cylinder	68,358,456	68,358,456
	Provision for Taxation	8,599,043	10,529,277
		116,963,436	130,756,215
22.01	Provision for Various Expenses		
	Dhaka Office Rent	240,000	240,000
	Banision Traders(car)	131,490	134,070
	Asian Car Center	10,650	13,488
	M/S Sakil Enterprise (Cylinder Delivery Bill)	-	750,435
	Bangladesh Army(Cylinder Scrape)	-	793,956
	Balaka International	1,091,605	-
	Standard Auto Service (Fuel)	8,130	7,590
	EDI Enterprise	58,035	-
	M/S Safi & Brothers (Medicine Bill)	-	250,969
	BPC	389,675	188,209
	M/S Azam Motores (Rental Vehicle)	-	123,627
	VAT on Sales	4,516,144	3,063,668
	Telephone Bill	8,431	14,501
	Electric Bill	116,478	92,119
	Chittagong Online (Internet Bill)	6,420	6,420
	Penguin For Machinery Supply	485,000	485,000
	Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity)	-	15,760
	BPC Service Charge	47,500	247,500
	M S Corporation	-	208,950
	Officers & Staff (Madical Bill,Outdoor Conveyance & Lunch etc)	62,897	70,669
	M/s Fahima Enterprise	105,000	-
	Sunrise International	-	6,400
	Adi Pharmicy	170,368	-
	Sromik	3,000	-
	Meghna Outsourcing	-	4,000
	Total:	7,450,823	6,717,331

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
22.02 Provision for Gratuity			
	Balance as at July 01, 2021	44,332,155	47,602,117
	Add : Expenses during the Year	542,845	6,157,080
		44,875,000	53,759,197
	Less: Payment during the year	12,519,593	9,427,042
	Balance as at June 30, 2022	32,355,407	44,332,155
22.03 Provision for Car Allowance			
	Balance as at July 01, 2021	104,414	118,302
	Add : Expenses during the Year	1,081,324	1,200,061
		1,185,738	1,318,363
	Less: Payment during the year	1,102,780	1,213,949
	Balance as at June 30, 2022	82,958	104,414
22.04 Provision For Taxation			
	Balance as at July 01, 2021	10,529,277	13,489,157
	Add : Provision made during the year	8,599,044	10,529,277
		19,128,321	24,018,434
	Less: Payment made during the year	10,529,277	13,489,157
	Balance as at June 30, 2022	8,599,044	10,529,277
23.00 Other Liabilities			
	VAT Payable to Govt.	-	-
	Total:	-	-
23.01 VAT Payable to Govt. (Business Stage)			
	Balance as at July 01, 2021	-	989,888
	Add :Collection during the year	-	3,025,948
		-	4,015,836
	Less: Deposited during the year	-	4,015,836
	Balance as at June 30, 2022	-	-
24.00 Worker's Profit Participation Fund			
	Balance as at July 01, 2021	1,385,732	1,714,487
	Less: Payment during the Year	1,385,732	1,714,487
		-	-
	Add: Provision during the year	1,674,665	1,385,732
	Balance as at June 30, 2022	1,674,665	1,385,732

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENT

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Note	Particulars	Amount (Taka)	
		2021-2022	2020-2021
25.00	Sale of LP Gas		
	Sales Volume(M.Ton)	12,501	13,461
	Padma Oil Co Ltd	132,644,869	132,798,040
	Meghna Petroleum Ltd	133,811,993	143,692,042
	Jamuna Oil Company Ltd	129,876,782	126,827,738
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	41,647,522	42,733,598
	Direct Sales to Consumer	2,044,269	22,220,945
	Employees	2,084,369	2,653,538
	Direct Sales to SAOCL Dealer	32,790,450	3,969,075
	Bulk LPG Sales to Intraco from SGFL's CRU Plant	-	-
	Under Supervision of KTL	27,577,623	-
	Bulk LPG Sales to Intraco from Chattogram Plant	963,571	49,713,723
	Sales to DGDP	21,044,425	19,570,025
	Sales to BGB	2,967,309	969,893
	Other Parties (ERL)	1,773	2,400
	Total:	527,454,954	545,151,017
26.00	Cost of Goods Sold		
	Raw Material Used For Production	26.01 351,237,664	384,391,238
	Employees Cost & Benefits	26.02 58,194,994	51,100,494
	Manufacturing Overhead	26.03 27,657,004	42,464,054
	Cost of Goods Manf.	437,089,661	477,955,786
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	6,612	79,107
	Finished Goods available for Sale	437,096,273	478,034,893
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	-	6,612
	Total:	437,096,273	478,028,281
26.01	Raw Material Used For Production		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank :	2,559,039	15,844,568
	Add: Purchased during the Year	353,919,845	371,105,709
	Raw Material available for use	356,478,883	386,950,277
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	5,241,219	2,559,039
	Total Raw Materials Used	351,237,664	384,391,238
26.02	Employees Cost & Benefits		
	Salaries & Allowances	30,441,106	30,440,270
	Provident Fund	1,345,108	1,453,784
	Overtime	1,664,924	1,157,206
	Bonus	5,272,578	5,600,371
	Leave Fare Assistant	2,260,290	5,520,738
	Liveries & Uniform	394,674	489,524
	Gratuity	16,816,314	6,438,601
		58,194,994	51,100,494

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2021-2022	2020-2021
26.03	Manufacturing Overhead		
	Repairs & Maintenance	2,609,732	3,953,866
	Electricity and Fuel & Lubricant	1,145,691	1,329,793
	Insurance	2,778,486	2,883,352
	Factory Depreciation 4.00	5,542,500	18,477,920
	Production Bonus	1,166,644	1,119,487
	Canteen Subsidy	4,314,817	4,438,919
	Cylinder Handling Expenses	9,182,973	9,322,960
	Ceremonial & Misc. Expenses	916,161	937,758
	Total:	27,657,004	42,464,054
27.00	Administrative And General Expenses		
	Employees cost and benefit 27.01	52,779,642	42,860,956
	Printing, Stationery & Newspaper	520,470	539,726
	Postage & Telephone	267,793	299,756
	Audit fees & Professional charges	195,150	391,934
	Advertisement & Publicity	461,022	466,943
	Travelling & Daily allowances	675,354	259,884
	Transport & Conveyance	3,022,085	2,269,245
	Land Revenue	149,105	156,620
	Rent, Rates & Taxes	1,204,274	1,035,666
	Bank Charges & Excise Duty	249,080	247,537
	Miscellaneous Expenses	358,144	212,730
	Entertainment	217,547	202,364
	Directors Fee and Expenses	1,228,630	884,542
	Depreciation 4.00	1,706,127	1,767,585
	Share Off-Training Expenses	-	36,000
	Cylinder Carrying Expenses	-	2,401,674
	National Day Expenses	25,000	-
	Honorarium	140,000	121,000
	Total:	63,199,423	54,154,162
27.01	Employees Cost And Benefits:		
	Salaries, Wages & Allowances	28,595,564	26,048,818
	Provident Fund	1,164,597	1,128,442
	Overtime	1,090,280	1,242,908
	Bonus	4,501,674	4,450,370
	Leave Fare	2,004,555	3,462,207
	Liveries & Uniform	426,723	447,220
	Gratuity Fund	14,996,249	6,080,991
	Total:	52,779,642	42,860,956
28.00	Financial Expenses:		
	Interest on Local Currency Loan ADP	72,010	261,281
	Total:	72,010	261,281

Annual Report 2021-22



Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2021-2022	2020-2021
29.00	Other Income:		
	Bank Interest STD	1,542,271	1,712,964
	Interest on FDR	35,570,002	40,003,561
	Interest on Savings Account	160,218	364,533
	Interest on House Building Loan	346,877	331,305
	Interest on Car Loan	9,534	12,708
	Interest on Motor Cycle Loan	2,736	17,328
	Interest on Gratuity Fund	5,679,926	-
	Sale of Tender Forms	131,000	1,049,000
	Sale of Cylinder	1,424	4,574
	Sale of Scrap	465,501	8,074,911
	Miscellaneous Income	139,094	1,259,250
	Total:	44,048,583	52,830,134
30.00	Provision For Income Tax:		
	Net Profit before Taxation	33,493,301	26,328,912
	Add : Accumulated Dep.	7,248,627	20,245,505
		40,741,928	46,574,417
	Less: Tax Dep.	9,472,683	11,476,829
	Taxable Income	31,269,245	35,097,588
	Provision for Tax @ 27.50%	8,599,043	10,529,276
	Less: Short provision for tax	-	-
	Net Income Tax	8,599,043	10,529,276
31.00	Depreciation fund Reserve :		
	Surplus from Investment	32,685,076	37,290,781
	Less: Workers profit participation fund	1,556,432	1,385,732
		31,128,644	35,905,049
	Less: Provision for Taxation @ 27.50%	8,560,377	10,529,277
		22,568,267	25,375,772
32.00	LP Gas Used For Production :		
		Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Tank	89	439
	Add: Purchase During The Year	12,361	12,893
		12,451	13,333
	Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	183	89
	Available for Bottling	12,268	13,243
	Less: Gas Filled During The Year	12,501	13,460
	Bottling Gain/(Loss)	233	216
33.00	Stock Reconciliation:		
		Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Cylinder	0	2
	Add: Gas Filled During The Year	12,501	13,460
	Gas Available For Sale	12,501	13,461
	Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	-	0
	Gas Sales During The Year	12,501	13,461

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2021-2022	2020-2021
34.00	Earning Per Share:		
	a) Earning attributable to the Shareholder	22,123,944	15,799,635
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	EPS(a/b)	2.21	1.58
35.00	Net Asset Value per Share (with revaluation):		
	a) Net Asset Value	1,431,643,934	1,408,451,443
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	NAVPS(a/b)	143.16	140.85
36.00	Net Asset Value per Share (without revaluation):		
	a) Net Asset Value	685,589,283	661,732,103
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	NAVPS(a/b)	68.56	66.17
37.00	Production Analysis:		
		Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Normal Capacity	13,833	13,833
	Total Production	12,501	13,460
	Overtime Production	1,621	297
	Normal Time Production	10,880	13,163
	Variance: (Favourable)/Unfavourable	2,953	670
38.00	Plantwise Quantity Analysis		
		Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Sales in Chattogram Plant (in Cylinder)	12,060.888	11,505.335
	Sales in Chattogram Plant (by Bulk)	17.449	900.252
	Sales in Kailashtilla Plant (by Bulk)	422.827	1,055.675
	Total Production	12,501.164	13,461.262

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

AS ON JUNE 30, 2022

Annexure-A

Particulars	Land and Land Development	Factory Building	Plant and Machinery	Cylinder	Loose Tools	Administrative Building	Vehicle	Furniture and Fixture	Office Equipment & Sundry	Total
Depreciation Rate	0%	5%	10%	10%	10%	5%	15%	10%	10%	
Cost:										
At 01.07.2021	14,470,601	31,751,163	214,235,594	83,684,378	222,671	32,079,181	2,164,713	3,458,545	3,700,487	385,767,333
Addition during the year	-	190,544	-	-	-	-	-	170,738	80,997	442,279
Deletion during the year	-	-	-	(1,425)	-	-	-	-	-	(1,425)
Cost at 30.06.2022	14,470,601	31,941,707	214,235,594	83,682,954	222,671	32,079,181	2,164,713	3,629,283	3,781,484	386,208,188
Revaluation:										
At 01.07.2021	740,009,399	10,095,750	85,257,064	42,682,878	149,817	3,338,189	697,997	573,446	(64,576)	882,739,963
Deletion during the year	-	-	-	(636)	-	-	-	-	-	(636)
Total at 30.06.2022	740,009,399	10,095,750	85,257,064	42,682,242	149,817	3,338,189	697,997	573,446	(64,576)	882,739,327
Total at 30.06.2022	754,480,000	42,037,457	299,492,658	126,365,196	372,488	35,417,369	2,862,710	4,202,729	3,716,908	1,268,947,515
Depreciable Value of H. cost:										
	-	1,550,631	50,866,254	-	-	24,582,800	-	1,442,382	2,059,631	80,501,698
Accumulated Depreciation:										
At 01.07.2021	-	35,558,524	264,841,449	126,297,935	372,487	12,852,889	2,862,706	3,438,722	3,053,562	449,278,272
Charged during the year	-	587,085	4,955,415	-	-	1,396,050	-	149,828	160,249	7,248,627
Charged on Historical Cost	-	82,296	4,955,415	-	-	1,229,140	-	149,828	167,262	6,583,941
Charged on Revaluated Amount	-	504,789	-	-	-	166,910	-	-	(7,013)	664,686
Adjustment made during the year	-	-	-	(2,060)	-	-	-	-	-	(2,060)
Depreciation at 30.06.2022	-	36,145,609	269,796,864	126,295,875	372,487	14,248,939	2,862,706	3,588,550	3,213,811	456,524,840
Net Book Value at 30.06.2022	754,480,000	5,891,848	29,695,794	69,321	1	21,168,430	4	614,179	503,097	812,422,676
Net Book Value at 30.06.2021	754,480,000	6,288,389	34,651,209	69,321	1	22,564,481	4	593,269	582,350	819,229,025

***Depreciation charged to statement of comprehensive income

	30/Jun/22	30/Jun/21
Operating Expenses	5,542,500	18,477,920
Administrative Expenses	1,706,127	1,767,585
	7,248,627	20,245,505
Revaluation Reserve:		
Addition due to Revaluation	882,739,963	885,639,052
Less: Deletion during the year	636	2,899,088
	882,739,327	882,739,964
Less: Depreciation on Revaluated amount		
Opening Balance	136,020,624	125,133,798
Add: Charged during the year	664,686	13,531,006
Less: Deletion during the year	636	2,644,180
	746,054,653	746,719,340

L P GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

TAX SCHEDULE

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Annexure-B

Particulars	Cost			Rate	Depreciation	WDV 30.6.2022
	Opening Balance 01.07.2021	Addition this Year	Closing Balance 30.6.2022			
Factory Building	857,591	190,544	1,048,135	20%	209,627	838,508
Plant and Machinery	35,263,089	-	35,263,089	20%	7,052,618	28,210,471
Cylinder	117,338	-	117,338	20%	23,468	93,870
Loose Tools	1,422	-	1,422	20%	284	1,138
Administrative Building	18,585,189	-	18,585,189	10%	1,858,519	16,726,670
Vehicle	78,848	-	78,848	20%	15,770	63,078
Furniture and Fixture	1,200,250	170,738	1,370,988	10%	137,099	1,233,890
Office Equipment & Sundry Assets	795,497	80,997	876,494	20%	175,299	701,195
As at 30th June-2022	56,899,224	442,279	57,341,503		9,472,684	47,868,820

Calculation of Deffered Tax

Particulars	Amount In Taka
	30.06.2022

Carrying Value:

Property, Plant & Equipment (2022)

57,942,676

Tax Base Value:

Property, Plant & Equipment (2022)

47,868,820

Total different:

10,073,856

Income Tax @27.5%

2,770,310

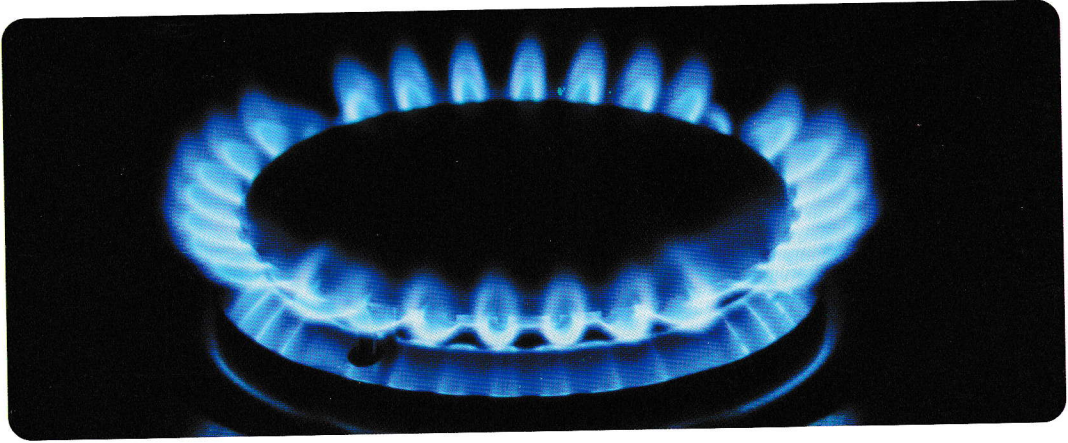
Deferred Tax Liabilities/(Assets) at the year-end of the period

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
FINANCIAL ANALYSIS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

S.L	PARTICULARS	2021-2022			2020-2021		
1.	Liquidity Ratios :						
	A) Current Ratio:						
	Current Assets	268,494,851	=	1.27:1	243,387,099	=	1.14:1
	Current Liabilities	210,711,289			214,342,224		
	B) Acid Test Ratio:						
	Quick Assets	228,247,244	=	1.08:1	214,157,976	=	0.99:1
	Current Liabilities	210,711,289			214,342,224		
2.	Profitability Ratios :						
	A) Gross Profit Ratio :						
	Gross Profit X 100	54,390,813	X 100 =	11.07%	29,299,953	X 100 =	5.78%
	Net Sales	491,487,085			507,328,234		
	B) Net Profit Ratio :						
	Net Profit X 100	33,493,298	X 100 =	6.81%	26,328,912	X 100 =	5.19%
	Net Sales	491,487,085			507,328,234		
3.	Activity Ratios :						
	A) Inventory Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	437,096,272	=	28.72 Times	478,028,281	=	19.86 Times
	Average inventory	15,217,969			20,863,266		
	B) Assets Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	437,096,272	=	0.26 Time	478,028,281	=	0.28 Time
	Total Assets	1,713,422,527			1,696,828,685		
4.	Solvency Ratios :						
	A) Debt Equity Ratio:						
	i) Total Debt	210,711,289	=	0.147:1	214,538,180	=	0.15:1
	Equity Fund	1,428,873,625			1,408,451,443		
	ii) Long Term Debt	-	=	-	195,956	=	0.0001:1
	Equity Fund	1,428,873,625			1,408,451,443		
5.	Return on Assets Ratio :						
	Net Profit before Tax X100	33,493,298	X 100 =	1.95%	26,328,911.63	X 100 =	1.55%
	Total Assets	1,713,422,527			1,696,828,685		
6.	Return on Equity Ratio :						
	Net Profit before Tax X100	33,493,298	X 100 =	2.34%	26,328,909.63	X 100 =	1.87%
	Equity Fund	1,428,873,625			1,408,451,443		
7.	Operating Income Ratio						
	Net Operating Profit X100	(8,880,620)	X 100 =	-1.81%	(25,115,491)	X 100 =	-4.95%
	Net Sales	491,487,085			507,328,234		
8.	Net Working Capital :	Taka			Taka		
	Current Assets - Current Liabilities	57,783, 562			29,044,875		

এলপি গ্যাস রাষ্ট্রীয় সম্পদ
এর অপচয় রোধ করুন।



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



এলপি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

Phone : 02333301218-19, 02333301585-6

E-mail : lpgaslimited@lpgl.gov.bd, lpgaslimited@gmail.com

website: www.lpgl.gov.bd