

# বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২০২১

## ANNUAL REPORT 2020-2021



এলপি গ্যাস লিমিটেড

**LP GAS LIMITED**

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)



# স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী

স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীতে  
এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পক্ষ হতে গভীর শ্রদ্ধা  
তাঁদের প্রতি-

যা'রা ১৯৭১ সালের মহান মুক্তিযুদ্ধে  
বীরত্বের সাথে লড়ে  
জাতিকে এনে দিয়েছে  
স্বাধীনতার রক্তিম সূর্য।



মুজিব MUJIB  
শতবর্ষ 100

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি  
মহান স্বাধীনতার স্থপতি  
জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান  
এর জন্ম শতবার্ষিকীতে

বিনম্র শ্রদ্ধা

**LP** এলপি গ্যাস লিমিটেড



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২০২১  
**ANNUAL REPORT 2020-2021**

**এলপি গ্যাস লিমিটেড**

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

## সূচিপত্র:

বাণী	৫
পরিচালনা পর্ষদের ছবি	৭
৩৯ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৮
শেয়ারহোল্ডারের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন	৯-১৩
গ্রাফ ও চার্ট	১৪-১৬
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	১৭-১৯
স্থিতিপত্র	২০
লাভ-ক্ষতির হিসাব	২১
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	২২
নগদ প্রবাহ বিবরণী	২৩
টীকাসমূহ	২৪-৪৬
আর্থিক বিশ্লেষণ	৪৭-৪৮

## Contents:

Message	5
Photographs of Board of Directors	7
Notice of the 39 <sup>th</sup> Annual General Meeting	8
Directors Reports to Shareholders	9-13
Graph and Charts	14-16
Auditors Report	17-19
Balance Sheet	20
Profit & Loss Accounts	21
Statement of Changes in Equity	22
Cash Flow Statement	23
Notes to the Accounts	24-46
Financial Analysis	47-48



## বাণী

চেয়ারম্যান (সচিব)  
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
এবং  
চেয়ারম্যান  
এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদ ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আমার পক্ষ থেকে স্বাগত ও আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

বিপিসি'র নিয়ন্ত্রণে পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেড রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন এলপিগিজ বোতলজাতকারী একমাত্র প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুদীর্ঘ প্রায় ৪৪ বছর পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে এলপিগিজ গ্রহণ, উৎপাদন ও সরবরাহ কার্যক্রম পরিচালনা করে আসছে। এলপিগিজ একটি পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ ও পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি যা গৃহস্থালি, বাণিজ্যিক, অটোগ্যাস এবং বিভিন্ন শিল্প কারখানায় জ্বালানি হিসেবে ব্যবহারের জন্য বিশ্বে ব্যাপকভাবে সমাদৃত। দেশের বনাঞ্চল ধ্বংসরোধ, পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষা ও প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প হিসেবে ভোক্তাসাধারণের গৃহস্থালি জ্বালানি অধিকার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এ প্রতিষ্ঠানটির কার্যক্রম সত্যিই প্রশংসনীয়। সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিগিজ সরবরাহের মাধ্যমে ভোক্তাসাধারণের নিকট প্রতিষ্ঠানটি দেশে ব্যাপক আস্থা অর্জন করেছে। তাছাড়া উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মুসক ও লভ্যাংশ সরকারি কোষাগারে যথাসময়ে পরিশোধের মাধ্যমে এলপি গ্যাস লিমিটেড দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

উল্লেখ্য বিশ্বব্যাপী কোভিড-১৯ এর প্রভাব সত্ত্বেও দেশে নিরবচ্ছিন্নভাবে এলপি গ্যাসের উৎপাদন ও সরবরাহের লক্ষ্যে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা, শ্রমিক-কর্মচারীগণের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জন করেছে।

আপনারা অবগত আছেন যে, সরকারি পর্ষদে দু'টি এলপিগিজ বটলিং প্র্যান্ট রয়েছে, একটি চট্টগ্রামের পতেঙ্গায় অপরটি সিলেটের গোলাপগঞ্জে কৈলাশটিলায়। বর্তমানে দেশে এলপি গ্যাসের চাহিদা বার্ষিক প্রায় ১২ লক্ষ মেঃ টন যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান চাহিদার বিপরীতে সরকারি খাতে চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এবং সিলেটস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল) হতে প্রাপ্ত যথাক্রমে বার্ষিক প্রায় ১২৫০০ মেঃ টন ও ৬০০০ মেঃ টন এলপিগিজ এ প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বোতলজাত করে অংশিদারিত্বের ভিত্তিতে প্রায় ২% বাজারজাত করা সম্ভব হচ্ছে। কিন্তু বর্তমানে আরপিজিসিএল থেকে এলপিগিজ না পাওয়ায় কৈলাশটিলা বটলিং প্র্যান্ট বন্ধ থাকলেও জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের দিক নির্দেশনার আলোকে প্র্যান্টটি অতি শীঘ্রই চালু করার পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। মূলতঃ কৈলাশটিলা প্র্যান্টটির উৎপাদন বন্ধ থাকায় এবছরে তুলনামূলক মুনাফাহ্রাস পেয়েছে।

এ কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীরা পূর্বের ন্যায় আরো নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটিকে অধিকতর পর্ষায়ে সেবামূলক ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবে এবং দেশের গৃহস্থালি জ্বালানি সমস্যা সমাধানে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে কান্ধিত ভূমিকা রাখবে। সর্বোপরি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের বিভিন্ন দিক নির্দেশনা এবং বিপিসি'র বিভিন্ন বিভাগসহ বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় মূল্যবান তথ্য ও উপাত্ত প্রদান করায় ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, এলপি গ্যাস লিমিটেড আগামী ২০২১-২০২২ অর্থবছরেও অভিস্ট লক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে তাদের সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হবে। একই সাথে স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীতে মুজিব জন্ম শতবর্ষে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও সাফল্য কামনা করছি।

এ বি এম আজাদ এনডিসি

## পরিচালনা পর্ষদ



**জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি**  
চেয়ারম্যান (সচিব), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
ও  
চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**জনাব খালিদ আহমেদ**  
পরিচালক (বিপণন), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক**  
পরিচালক (অর্থ), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**জনাব মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসাইন**  
যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**জনাব মোঃ লাল হোসেন**  
সচিব, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস**  
উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



**মোঃ আবু হানিফ**  
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড  
এবং  
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

সূত্র: ২৮.২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.২১-৫২৯

তারিখ: ০৬ মার্চ ২০২২ খ্রিঃ।  
২১ ফাল্গুন ১৪২৮ বঙ্গাব্দ।

## ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ মার্চ ২০২২ খ্রিঃ (৭ চৈত্র ১৪২৮ বঙ্গাব্দ) রোজ সোমবার সকাল ১১-০০ ঘটিকায় কোম্পানির চট্টগ্রামস্থ উত্তর পতেঙ্গা কার্যালয়ে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নবর্ণিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

- ১। ২৭ মার্চ ২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর ৩৯ তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ৪। পরিচালক নিয়োগ ও পুনঃ নির্বাচন।
- ৫। ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের নিরীক্ষা ফি নির্ধারণ।
- ৬। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা যাচ্ছে।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

*Reauat ulleh*

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ০৮ মার্চ ২০২২ হতে ২১ মার্চ ২০২২ (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 প্রক্সিনিয়োগ 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 আত্মহী 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 ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের  
বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে  
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ৩০শে জুন, ২০২১ তারিখের সমাপ্ত বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে অত্যন্ত আনন্দিত একই সাথে আপনাদের সবাইকে স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী ও মুজিব জন্ম শতবর্ষের শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। এখন আমি কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

**উৎপাদন ও সরবরাহ কার্যক্রম:**

৩০শে জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১২,৪০৭.২২৬ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ৮,৪৩৩.৮৫০ মেট্রিক টন। একই সময়ে কোম্পানির কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে ১,০৫৫.৬৭৫ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ৪,৯৮৩.৬৬২ মেট্রিক টন। আলোচ্য বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ও রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (আরপিজিসিএল) থেকে এলপি গ্যাস গ্রহণ করা হয়েছে যথাক্রমে ১২,০৪৩.৫২৮ মেঃ টন ও ৮৪৯.৮২৮ মেঃ টন অর্থাৎ সর্বমোট ১২,৮৯৩.৩৫৬ মেট্রিক টন। এর বিপরীতে ১৩,৪৬১.২৬২ মেট্রিক টন এলপি গ্যাস বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানির অনুকূলে সরবরাহ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৩,৪১৭.৫১২ মেট্রিক টন। উল্লেখ্য সেন্টেম্বর, ২০২০ মাস থেকে আরপিজিসিএল বন্ধ থাকায় এলপি গ্যাস না পাওয়ায় কৈলাশটিলা এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্টের উৎপাদন বন্ধ ছিল বিধায় উৎপাদনও কম হয়েছে। সামগ্রিকভাবে বলা যায়, দেশে কোভিড-১৯ চলমান থাকা সত্ত্বেও আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা, শ্রমিক-কর্মচারীদের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় উৎপাদন ও সরবরাহ তুলনামূলকভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে।

**আর্থিক কার্যক্রম:**

২০২০-২০২১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসহ বার্ষিক প্রতিবেদন ইতোমধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে, আশাকরি তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবলোকনের জন্য আর্থিক কার্যক্রমের খাতওয়ারী বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে নিম্নে উপস্থাপন করা হলো।

বিবরণ	(লক্ষ টাকায়)	
	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
মোট বিক্রয় (মেট্রিক টন)	১৩,৪৬১.২৬২	১৩,৪১৭.৫১২
মোট বিক্রয়	৫,৪৫১.৫১	৬,২৬০.৭৬
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৩৭৮.২৩	৪৪৯.৭৫
নীট বিক্রয়	৫,০৭৩.২৮	৫,৮১১.০১
বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ	৪,৭৮০.২৯	৫,৬৮৩.৫৬
মোট লাভ/(ক্ষতি)	২৯২.৯৯	১২৭.৪৫
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৫৪১.৫৪	৪৮৪.৪৫
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(২৪৮.৫৫)	(৩৫৭.০০)
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	২.৬১	৪.৮১
ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(২৫১.১৬)	(৩৬১.৮১)
যোগ: অন্যান্য আয়	১০৩.৮৮	৪৫.১৭
সুদ বাবদ আয়	৪২৪.৪২	৪৬১.০২
পূর্ববর্তী বছরের আয়	০০.০০	১৯৮.৫১
নীট মুনাফা (কর ও বিপিপিএফ পূর্ব)	২৭৭.১৪	৩৪২.৮৯
বাদ: বিপিপিএফ-এ প্রদেয়	১৩.৮৬	১৭.১৪
করপূর্ব নীট মুনাফা	২৬৩.২৮	৩২৫.৭৫
বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ	১০৫.২৯	১৩৪.৮৯
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	১৫৭.৯৯	১৯০.৮৬
বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিত	২৫৩.৭৫	২৫৬.৬২
নীট মুনাফা	(৯৫.৭৬)	(৬৫.৭৬)
সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের সমন্বয়	৬৩.৪৪	৯১.৩৫
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	১৩৫.৩১	১৩৭.৮৬
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	১০২.৯৯	১৬৩.৪৫
বিভাজন:		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	৫০.০০	৫০.০০
সাধারণ সঞ্চিতে স্থানান্তর	৫০.০০	৫০.০০
মোট বিভাজন	১০০.০০	১০০.০০
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	২.৯৯	৬৩.৪৫

আলোচ্য বছরে কোম্পানির করপূর্ব নীট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ২৬৩.২৮ লক্ষ টাকা এবং করোত্তর নীট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ১৫৭.৯৯ লক্ষ টাকা।

## লভ্যাংশ ঘোষণা:

কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর নিকট সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রাপ্যতা সবসময় অগ্রাধিকার হিসাবে গণ্য করা হয়। ৩০শে জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত ২০২০-২১ অর্থ বছরের কোম্পানির করোত্তর নীট মুনাফা ১,৫৭,৯৯,৬৩৫.০০ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ৬৩,৪৪,৮২৪.০০ টাকা ও সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় ১,৩৫,৩১,০০৭.০০ টাকা যোগ করে যোগফল থেকে অবচয় তহবিলের নীট মুনাফা ২,৫৩,৭৫,৭৭২.০০ টাকা বাদ দেওয়ার পর সংরক্ষিত মুনাফার জের দাঁড়ায় ১,০২,৯৯,৬৯৪.০০ টাকা, যা থেকে সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন ১০,০০,০০,০০০.০০ টাকার উপর ৫% হারে মোট ৫০,০০,০০০.০০ (পঞ্চাশ লক্ষ) টাকা আলোচ্য অর্থবছরে লভ্যাংশ প্রদান করার বিষয়টি অনুমোদন করা হয়।

## সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থবছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ৫৪৪.০৬ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৫,৪৫১.৫১ লক্ষ টাকার ৯.৯৮%। যা গত বছরে ছিল ৬৪২.১৯ লক্ষ টাকা।

## আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.১৫ : 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 ১.১৩ : 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 ০.৯৯ : ১। অত্র কোম্পানির গ্রস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ৫.৭৮% ও ৫.১৯%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ২.১৯% ও ৫.৬১%। গ্রস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানির আর্থিক অবস্থা গত বছর সাথে সামঞ্জস্য রয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কৈলাশটিলাস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানির উৎপাদন বন্ধ থাকায় এলপি গ্যাস না পাওয়ায় সেপ্টেম্বর ২০২০ হতে কৈলাশটিলা এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্টও বন্ধ ছিল ফলে মোট সামগ্রিক উৎপাদন কম হওয়ায় আর্থিক অবস্থার উন্নতি তেমন পরিলক্ষিত হয়নি।

## উন্নয়ন কর্মকাণ্ড:

কোম্পানির স্বার্থে সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড এর আওতাধীন রশিদপুরস্থ সিআরইউ প্ল্যান্টে উৎপাদিত বার্ষিক প্রায় ১০০০ মে: টন এলপিগিজি গ্রহণ করে পরবর্তী করণীয় ব্যবস্থার উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। বিপিসি'র অর্থায়নে চট্টগ্রামস্থ সীতাকুন্ড উপজেলার লতিফপুর এলাকায় ১.০০ লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর এলপিগিজি প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে ১০(দশ) একর জমি অধিগ্রহণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। টাঙ্গাইলস্থ এলেঙ্গায় একটি সিলিভার ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য সম্ভাব্যতা যাচাইয়ের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া কক্সবাজার মহেশখালির মাতারবাড়িতে 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-১৯ বিবেচনায় সরকারি বিধিবিধানের আলোকে সীমিতভাবে বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এ ছাড়াও মুজিব জন্ম শতবর্ষ, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, ৭ই মার্চ, মহান স্বাধীনতা দিবসসহ স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী ও বিজয় দিবস ইত্যাদি যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

### শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:

আলোচ্য অর্থবছরে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল। উদ্ভূত যেকোন সৃষ্ট সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়। কোম্পানির স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্কের সুদৃঢ়তা বৃদ্ধি পেয়েছে।

### পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন:

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানি আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেডের 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 এ বি এম আজাদ এনডিসি এবং পরিচালক জনাব খালিদ আহম্মেদ অবসর গ্রহণ করবেন এবং ১৪০ ধারা অনুযায়ী অবসর প্রাপ্ত পরিচালকবৃন্দ এ সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচনের যোগ্য।

উল্লেখ্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর অফিস আদেশ অনুযায়ী ২৭/০৩/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৮তম বার্ষিক সভার পর অদ্যাবধি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

- ১। পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান জনাব মোঃ আবু বকর ছিদ্দীক, প্রাক্তন চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি, চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ২। পরিচালক জনাব মোঃ সামসুদ্দোহা, প্রাক্তন পরিচালক (বিপণন), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব খালিদ আহম্মেদ, পরিচালক (বিপণন) স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৩। পরিচালক জনাব মোহাম্মদ শহীদুল আলম, প্রাক্তন পরিচালক (অর্থ), বিপিসি এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৪। পরিচালক জনাব সেলিনা আখতার, প্রাক্তন অতিরিক্ত সচিব, অর্থ বিভাগ এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসেন, যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৫। পরিচালক মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস, উপ-সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগকে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের নতুন পরিচালক হিসাবে মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে।
- ৬। পরিচালক জনাব মোঃ ফজলুর রহমান খান, প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড এর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ আবু হানিফ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

**যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ:**

মেসার্স মসিহ মুহিত হক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স আতা খান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল যৌথভাবে মূসকসহ ৮৫,০০০/- 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। কিন্তু প্রতিষ্ঠানদ্বয়ের মধ্যে মেসার্স আতা খান এন্ড কোং তাঁদের শিক্ষানবীশ জনবলের স্বল্পতাজনিত কারণে পরবর্তী অর্থ বছরে নিরীক্ষা কাজ সম্পাদনে অপারগতা প্রকাশ করেছে তবে মেসার্স মসিহ মুহিত হক এন্ড কোং এককভাবে ১,২৫,০০০/- টাকা ফি'তে ২০২১-২২ অর্থ বছরের নিরীক্ষা কাজ সম্পাদনে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন। কোম্পানির নিয়মানুযায়ী যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক প্রতিষ্ঠানদ্বয় দ্বারা হিসাব নিরীক্ষা করার বাধ্যবাধকতা রয়েছে। বিষয়টি বিবেচনায় এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২১-২২ অর্থবছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগের জন্য পূর্বের ধারাবাহিকতায় বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান থেকে নিরীক্ষা প্রস্তাব চাওয়া হয়েছে। নিম্নোক্ত প্রতিষ্ঠান থেকে নিরীক্ষা প্রস্তাব পাওয়া গেছে:

- ১। এমআরএইচ দে এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ও মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে মূসকসহ ১,১৮,০০০/- টাকায় নিরীক্ষা কাজ সম্পাদন করতে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন।
- ২। মসিহ মুহিত হক এন্ড কোং এককভাবে মূসকসহ ১,২৫,০০০/- টাকায় নিরীক্ষা কাজ সম্পাদন করতে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন।
- ৩। শফিক বশাক এন্ড কোং ও মাহমুদ সবুজ এন্ড কোং যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে মূসকসহ ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকায় নিরীক্ষা কাজ সম্পাদন করতে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন।
- ৪। খান ওয়াহাব শফিক রহমান এন্ড কোং ও এম এ সালাম এন্ড কোং যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে মূসকসহ ১,৫১,৮০০/- (এক লক্ষ একাত্তর হাজার আটশত) টাকায় নিরীক্ষা কাজ সম্পাদন করতে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন।
- ৫। ইসলাম কাজী শফিক এন্ড কোং ও আহমেদ জাকের এন্ড কোং যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে মূসকসহ ৯৫,০০০/- (পঁচানব্বই হাজার) টাকায় নিরীক্ষা কাজ সম্পাদন করতে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন।

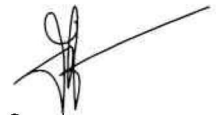
এমতাবস্থায় ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত এবং বিপিসি কর্তৃক সম্মতি প্রদানকৃত ২টি প্রতিষ্ঠানকে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণের বিষয়ে ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনার মাধ্যমে চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা যাচ্ছে।

আলোচ্য অর্থবছরেও কোম্পানির উৎপাদন, সরবরাহ উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে। তবে কোভিড-১৯ এর পারিপার্শ্বিক কারণে কোম্পানির আর্থিক সূচকসমূহ গত অর্থবছরের তুলনায় এবছর কিছুটা নিম্নমুখী হয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে নানাবিধ কার্যকরী সমূহ সম্পাদনের জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ডে সহায়তা 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 সর্বাঙ্গিক সহযোগিতা ও সময়োপযোগী দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর সম্মানিত সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

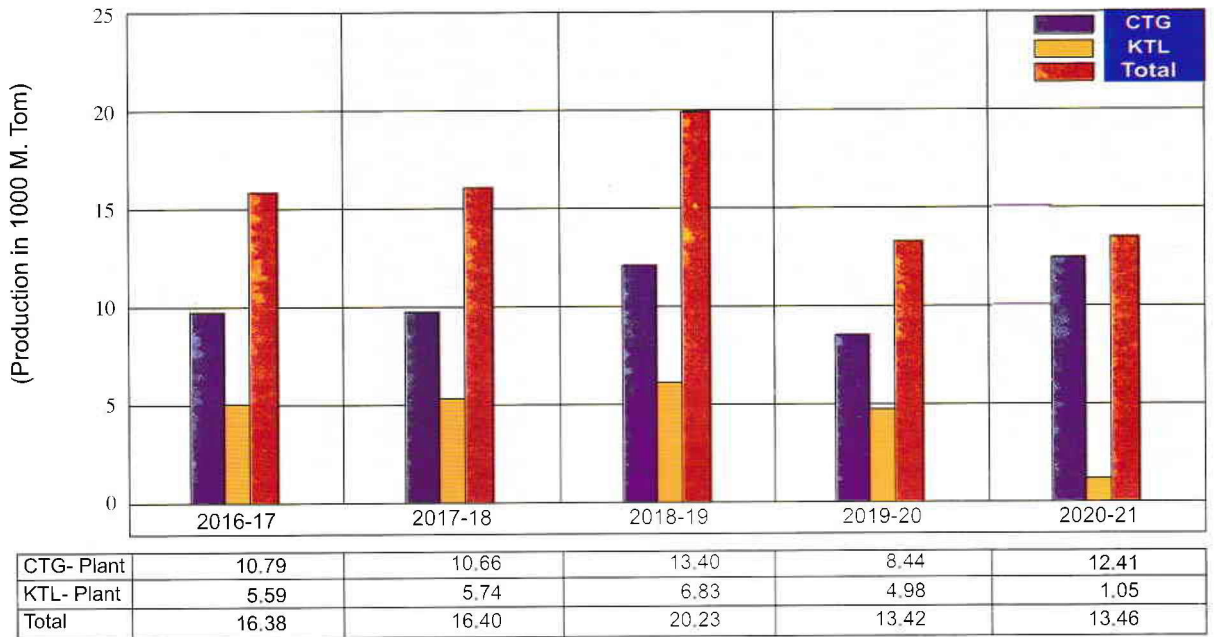
আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রকাশিত প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে



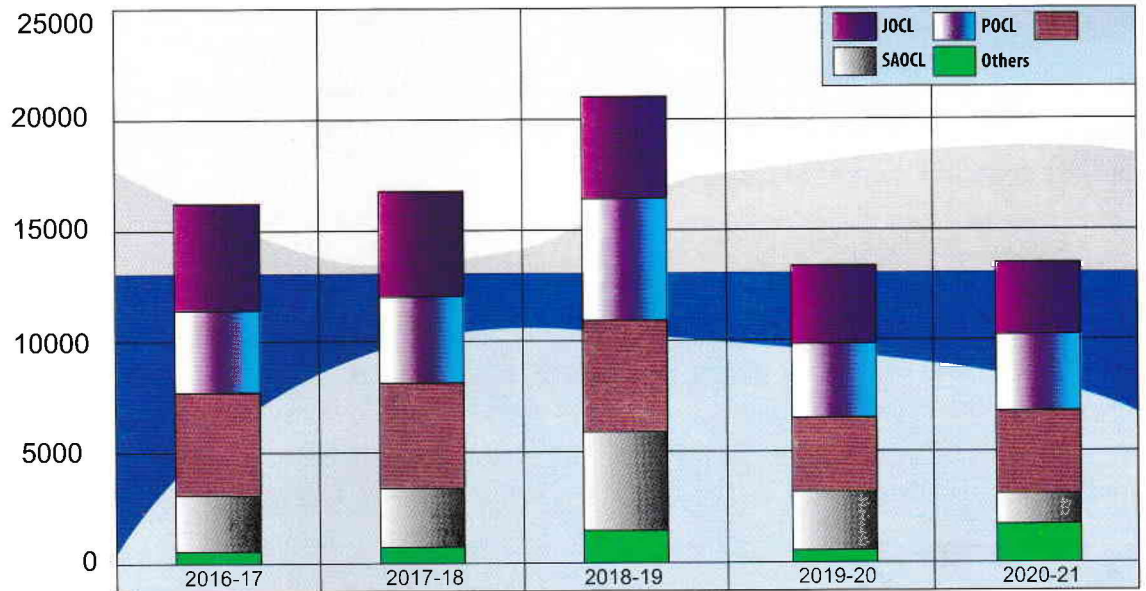
(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

### Yearwise Production



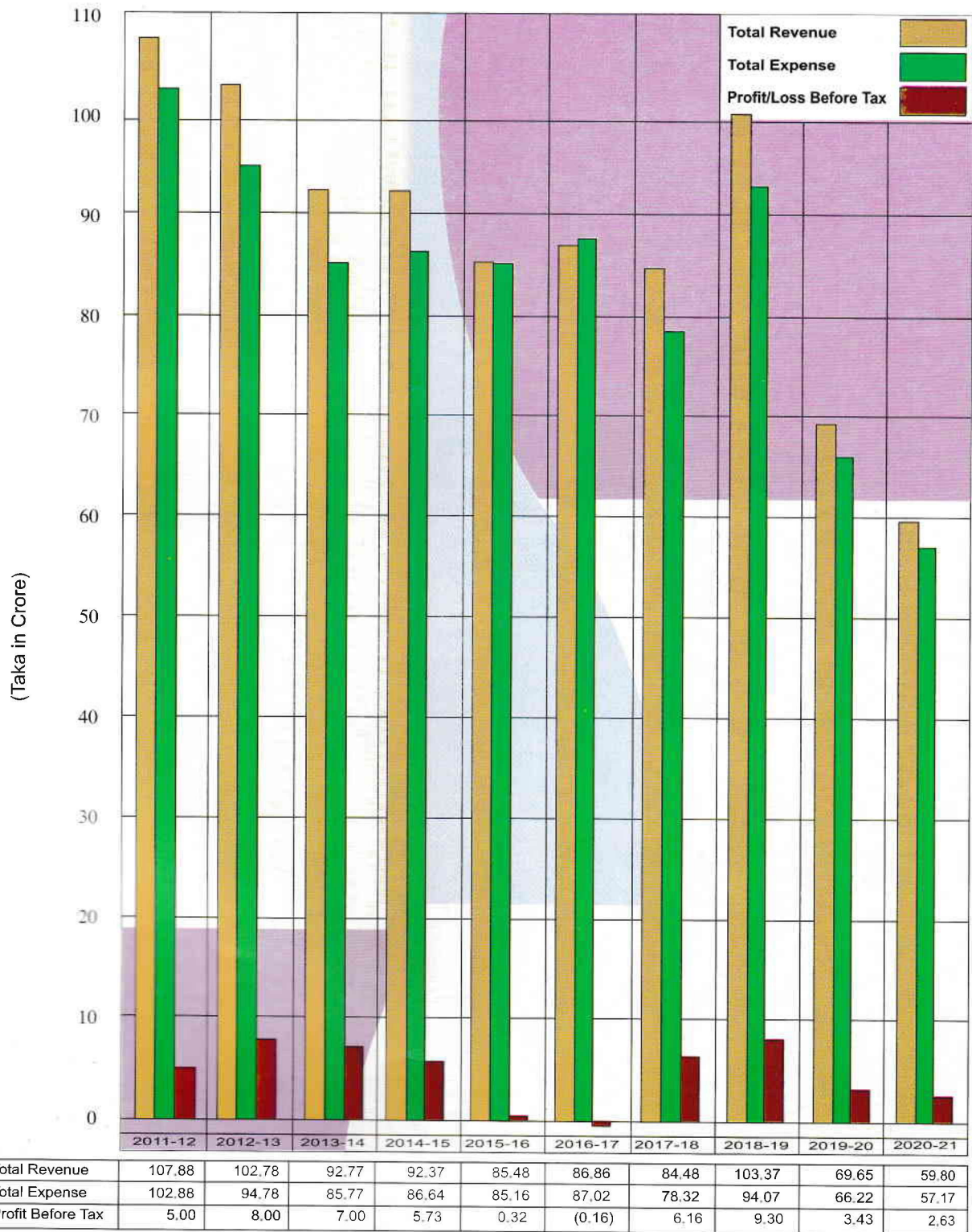
### Companywise Sales

(M.Ton)

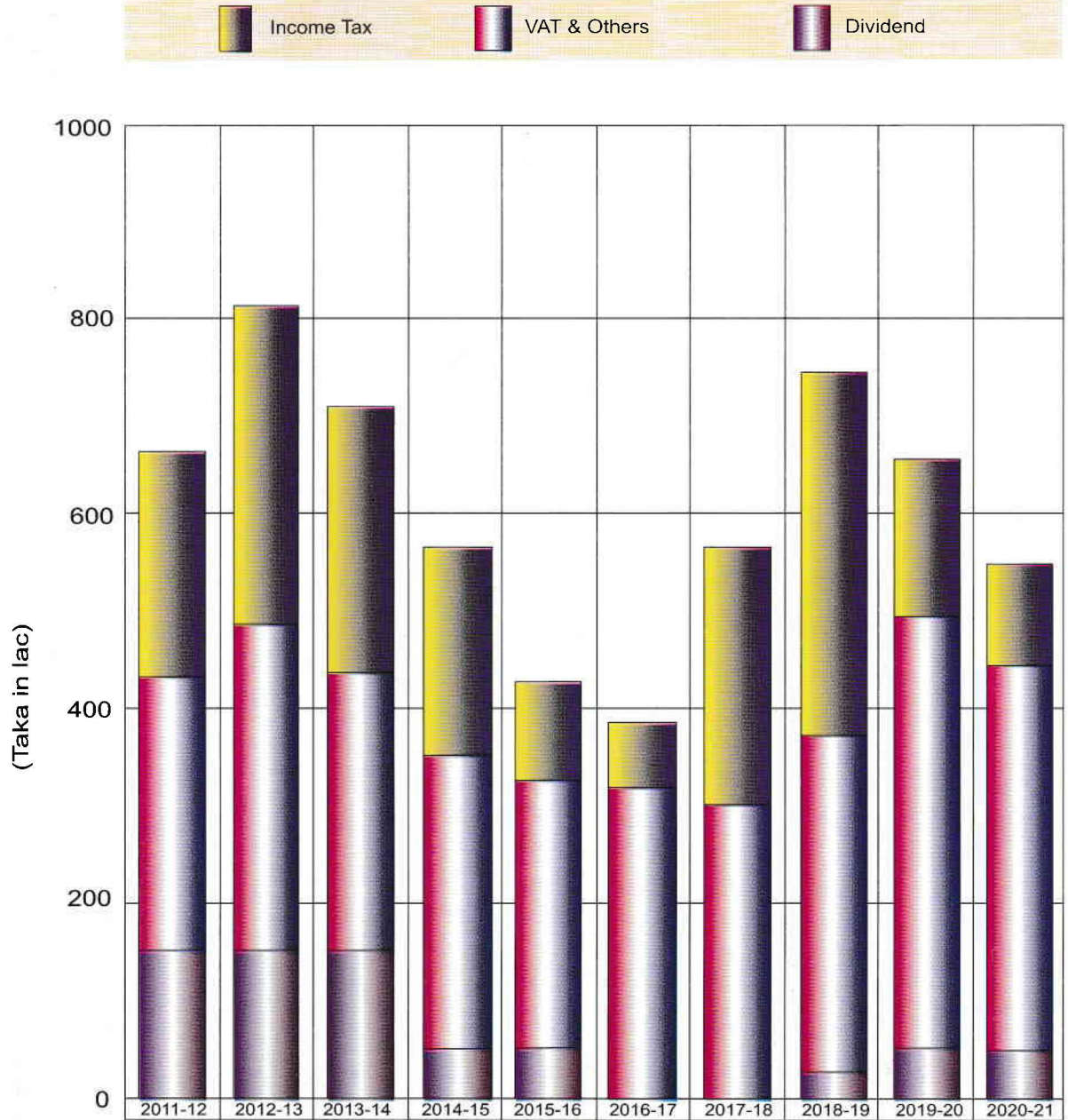


JOCL	3,918	3,902	4,626	3,320	3,262
POCL	3,739	4,031	4,939	3,364	3,426
MPL	4,756	4,399	4,999	3,663	3,696
SAOCL	3,873	3,964	4,399	2,624	1,111
Others	95	101	1,266	445	1,966
Total	16,381	16,397	20,229	13,416	13,461

# Yearwise Profitability



## Contribution To National Exchequer



Income Tax	192.35	288.86	224.25	202.00	71.28	56.93	260.43	360.35	134.89	105.29
VAT & Others	298.40	364.79	326.48	329.02	304.13	313.52	310.32	362.35	457.30	388.717
Dividend	150.00	150.00	150.00	50.00	50.00	-	-	15.00	50.00	50.00
Total	640.75	803.65	700.73	581.02	425.41	370.45	570.75	737.70	642.19	544.06



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT  
TO THE SHAREHOLDERS OF LP GAS LIMITED

**Qualified Opinion**

We have audited the accompanying financial statements of **LP Gas Limited (Consolidated Statement)** which comprise the Statement of Financial Position as at 30<sup>th</sup> June 2021, the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, the Statement of Changes in Equity, and Statement of Cash Flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the *Basis for Qualified Opinion* section of our report, the accompanying financial statements are prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) and give a true and fair view of the state of the Company's affairs as at 30<sup>th</sup> June, 2021 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

**Basis for Qualified Opinion**

- Advance income tax (AIT) adjusted against liability includes an amount Tk.13,960,793 (50,000,00 +89,60,793) as per the income tax return submitted last year. However, as per the presented financial statement, the opening balance of advance income tax in July 2020 (including depreciation fund) was Tk. 9,364,106. This shows a difference in AIT amount accounted for in the balance sheet with the actual figure.

This shows misrepresentation of advance tax as per the International Accounting Standards (IAS) 12 *Income Taxes*. However, the provision for tax has been adjusted in full without regard to the AIT adjustment disclosed.

- The non-current asset shows deferred gratuity of Tk. 31,812,561. This amount is the residual amount due to change in gratuity plan in the year 2019 for which the company had to increase provision by Tk.50,900,100. Any change in the defined benefit plan resulting from a planned amendment should have been recognized as an expense when the planned amendment or curtailment occurs as per IAS 19.

This outlines the fact that the asset shown for Tk. 31,182,561 does not have any economic substance to it and neither it fits into the definition of asset as per the framework of accounting.

The expense recognized for the year also has been netted off by Tk. 6,111,390 (income received from dedicated FDR) which is not allowed as per IAS 01

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

**ATA KHAN & CO.**  
Chartered Accountants

**MASIH MUHITH HOQUE & CO.**  
Chartered Accountants

### **Management's responsibilities for the financial statements**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) and International Accounting Standards (IAS) and other applicable laws and regulations. This responsibility includes designing, implementing and maintaining internal control system relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

### **Other Information**

Management is responsible for the other information. The other information comprises the Annual Report but does not include the financial statements and our auditor's 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 will not express any form of assurance conclusion thereon. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information 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.

### **Auditor's responsibility**

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 have exercised professional judgment and maintained professional scepticism throughout the audit. We have also:

- Identified and assessed the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, designed and performed audit procedures responsive to those risks, and obtained 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.
- Obtained 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 Entity's internal control.
- Evaluated the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

**ATA KHAN & CO.**  
Chartered Accountants

**MASIH MUHITH HOQUE & CO.**  
Chartered Accountants

- Concluded 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 Auditee's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the auditee to cease to continue as a going concern.
- Evaluated 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.
- Obtained sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Entity 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 have communicated with management 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 believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

#### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

In accordance with the applicable legislation, except for the effects of the matters described in the *Basis for Qualified Opinion* section of our report, we also report the following:

- We have obtained all information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- The Statement of Financial Position and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income dealt with in this report are in agreement with the books of accounts;

*Maqbul Ahmed*

**Maqbul Ahmed FCA**  
Engagement Partner  
ATA Khan & Co  
Chartered Accountants.  
**DVC: 2202270587AS162125**

*Masih Muhith Haque & Co.*

**Nazmul Hussain Siddique FCA**  
Engagement Partner  
Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants.  
**DVC: 2202281427AS942352**

Dated: Dhaka  
January 30, 2022

**LP GAS LIMITED**  
( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION  
AS AT JUNE 30, 2021

Particular	Notes	June 30,2021 Taka	June 30,2020 Taka
<b>ASSETS:</b>			
<b>NON CURRENT ASSETS:</b>			
Property, Plant & Equipment	4.00	819,229,025	839,686,146
Deferred Expenditure of Gratuity Fund	5.00	31,812,561	38,175,074
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6.00	602,400,000	606,900,000
<b>TOTAL NON CURRENT ASSETS</b>		<b>1,453,441,586</b>	<b>1,484,761,220</b>
<b>CURRENT ASSETS:</b>			
Inventories	7.00	14,127,690	27,598,842
Trade & other Receivables	8.00	105,802,694	152,263,906
Interest Receivable	9.00	15,510,348	17,968,740
Advances, Deposits & Pre-payments	10.00	15,101,434	16,536,363
Short Term Investment	11.00	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12.00	42,844,933	40,321,152
<b>TOTAL CURRENT ASSETS</b>		<b>243,387,099</b>	<b>304,689,003</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>1,696,828,685</b>	<b>1,789,450,223</b>
<b>EQUITY &amp; LIABILITIES:</b>			
<b>Equity attributable to owners</b>			
Share Capital	13.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	14.00	178,000,000	173,000,000
Depreciation fund reserve ( Accumulated surplus )	15.00	373,432,409	348,056,637
Revaluation Reserve	4.02	746,719,340	760,505,254
Retained Earnings	16.00	10,299,694	16,344,824
<b>TOTAL EQUITY</b>		<b>1,408,451,443</b>	<b>1,397,906,715</b>
<b>NON-CURRENT LIABILITY</b>			
Long Term Loan	17.00	195,956	2,576,847
Security Deposit for Cylinder	18.00	73,839,062	73,843,168
		<b>74,035,018</b>	<b>76,420,015</b>
<b>CURRENT LIABILITIES:</b>			
Trade and other Payables	19.00	79,821,386	192,251,360
Provisions & Accruals	20.00	130,756,215	115,880,492
Other Liabilities	21.00	-	989,888
Long term Loan - Current portion	17.01	2,378,891	4,287,266
Worker's Profit Participation Fund	22.00	1,385,732	1,714,487
<b>TOTAL CURRENT LIABILITIES</b>		<b>214,342,224</b>	<b>315,123,493</b>
<b>TOTAL EQUITY &amp; LIABILITIES</b>		<b>1,696,828,685</b>	<b>1,789,450,223</b>
<b>NET ASSET VALUE</b>		<b>140.85</b>	<b>139.79</b>

*Imam Ullah*  
COMPANY SECRETARY

*Latif*  
MANAGING DIRECTOR

*MS*  
DIRECTOR

*Maqbul Ahmed*  
**Maqbul Ahmed FCA**  
Engagement Partner  
ATA Khan & Co  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202270587AS162125

*Masih Muhith Haque*  
**Nazmul Hussain Siddique FCA**  
Engagement Partner  
Masik Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202281427AS942352

Date : January 30 2022

**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, 2021**

Particular	Notes	June 30,2021 Taka	June 30,2020 Taka
Revenue	23.00	545,151,017	626,076,680
Less: VAT		37,822,783	44,975,509
<b>Net Sales</b>		<b>507,328,234</b>	<b>581,101,171</b>
Less: Cost of Goods Sold	24.00	478,028,281	568,355,615
<b>Gross Income</b>		<b>29,299,953</b>	<b>12,745,556</b>
Less: Administrative & General Expenses	25.00	54,154,162	48,445,810
<b>Trading Income</b>		<b>(24,854,209)</b>	<b>(35,700,255)</b>
Less: Financial Expenses	26.00	261,281	481,720
<b>Operating Income</b>		<b>(25,115,490)</b>	<b>(36,181,975)</b>
Add: Other Income	27.00	52,830,134	50,620,217
Add: Prior Year Income		-	19,851,498
<b>Net Income Before Contribution to BPPF and Taxation</b>		<b>27,714,644</b>	<b>34,289,740</b>
Less: Worker's Profit Participation Fund		1,385,732	1,714,487
<b>Net Income Before Taxation</b>		<b>26,328,912</b>	<b>32,575,253</b>
Less: Provision for Taxation	28.00	10,529,277	13,489,157
<b>Net Income After Taxation</b>		<b>15,799,635</b>	<b>19,086,096</b>
Less: Appropriation:			
Proposed Dividend		-	-
General Reserve		-	-
Depreciation Fund Reserve	29.00	25,375,772	25,662,141
<b>Total Appropriation:</b>		<b>25,375,772</b>	<b>25,662,141</b>
<b>NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS</b>		<b>(9,576,137)</b>	<b>(6,576,045)</b>
<b>Earning Per Share</b>		<b>1.58</b>	<b>1.91</b>

*Imamullah*  
COMPANY SECRETARY

*[Signature]*  
MANAGING DIRECTOR

*[Signature]*  
DIRECTOR

*Maqbul Ahmed*  
Maqbul Ahmed FCA  
Engagement Partner  
ATA Khan & Co  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202270587AS162125

*Masih Muhith Haque & Co.*  
Nazmul Hussain Siddique FCA  
Engagement Partner  
Masik Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202281427AS942352

Date : January 30 2022



## Annual Report 2020-21



### LP GAS LIMITED

( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2021

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Taka			Retained Earnings	Total Capital
					Revaluation Surplus				
<b>Balance as at July 01, 2020</b>	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	-	-	-	-	(13,531,006)	-	-	-	
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(254,908)	13,531,006	-	-	
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	-	(25,375,772)	-	(254,908)	
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	25,375,772	-	(5,000,000)	-	-	
Transfer to General Reserve	-	-	5,000,000	-	-	(5,000,000)	-	-	
Dividend for 2020-2021	-	-	-	-	-	(5,000,000)	-	(5,000,000)	
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>100,000,000</b>	<b>1,790,684</b>	<b>176,209,316</b>	<b>373,432,409</b>	<b>746,719,340</b>	<b>10,299,693</b>	<b>1,408,451,443</b>		

*Arzad Fakhri*  
COMPANY SECRETARY

*VR*  
MANAGING DIRECTOR

*MS*  
DIRECTOR

Date : January 30 2022

*Magbul Ahmed FCA*  
Magbul Ahmed FCA  
Engagement Partner  
ATA Khan & Co  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202270587AS162125

*Nazmul Hussain Siddique FCA*  
Nazmul Hussain Siddique FCA  
Engagement Partner  
Masik Muhiith Haque & Co.  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202281427AS942352

LP GAS LIMITED  
( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
STATEMENT OF CASH FLOWS  
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2021

	June 30,2021 Taka	June 30,2020 Taka
<b>A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :</b>		
Collection from Customers	646,900,755	661,325,107
Payments made to Suppliers and Employees	(618,065,261)	(571,866,399)
<b>Cash generated from operation</b>	<b>28,835,494</b>	<b>89,458,707</b>
Financial Expenses	(261,281)	(481,720)
Income Tax Paid	(12,211,759)	(29,733,665)
<b>Net cash inflow from Operating Activities</b>	<b>16,362,454</b>	<b>59,243,322</b>
<b>B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :</b>		
Acquisition of Fixed Assets	(47,300)	(41,449,227)
Proceed from disposal of Fixed Assets		1,758
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(4,500,000)	(21,000,000)
Received From Other Assets	-	
Proceed of Property Plant & Equipment	-	
<b>Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities</b>	<b>(4,547,300)</b>	<b>(62,447,469)</b>
<b>C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :</b>		
Payment of Long Term Loan	(4,287,267)	(4,432,454)
Dividends Paid	(5,000,000)	(5,000,000)
Security Deposit for Cylinder	(4,106)	-
<b>Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities</b>	<b>(9,291,373)</b>	<b>(9,432,454)</b>
<b>Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)</b>	<b>2,523,781</b>	<b>(12,636,601)</b>
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	40,321,152	52,957,753
<b>Cash and Cash Equivalents at the end of the year</b>	<b>42,844,933</b>	<b>40,321,152</b>

*Imam Ullah*  
COMPANY SECRETARY

*Vari*  
MANAGING DIRECTOR

*HS*  
DIRECTOR

*Maqbul Ahmed*  
Maqbul Ahmed FCA  
Engagement Partner  
ATA Khan & Co  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202270587AS162125

*Masih Muhith Haque & Co.*  
Nazmul Hussain Siddique FCA  
Engagement Partner  
Masik Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants.  
DVC: 2202281427AS942352

Date : January 30 2022

## 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, 2021

#### **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, 2020 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, 2021.

##### **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.



**NOTE 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 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	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. wmGwR/wi-2/wcGwm/255/1418 (13) 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. Receivable are collected here within Three months so no provision for bad debt has been made for goods receivable.

**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 30% 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, Feasible 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 Section 234 of Bangladesh labour act 2006. 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:

- Statement of Financial Position as at June 30, 2021;
- Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2021;
- Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2021;
- Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2021; and
- 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 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.

**3.15.07 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.

### 3.15.09 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 (RPGCL). 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 national 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, 2021
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding company	Multiple Business	41,924,087.20-Cr.
RPGCL	Supplier	Product Supply	16,534,719-Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	26,414,426- Dr
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	33,659,116-Dr
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	29,685,779-Dr
Dhaka Cantonment	Do	Do	4,432,575-Dr.
Eastern Refinery Ltd	Do	Do	

L.P. GAS LIMITED  
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)  
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT  
AS ON JUNE 30, 2021

Note No.- 04

Particulars	Land and Land Development 0%	Factory Building 5%	Plant and Machinery 10%	Cylinder 10%	Loose Tools 10%	Administrative Building 5%	Vehicle 15%	Furniture and Fixture 10%	Office Equipment & Sundry Assets 10%	Total
Depreciation Rate Cost:										
At 01.07.2020	14,470,601	31,751,163	214,235,594	87,708,200	222,671	32,079,181	3,180,403	3,458,545	3,653,187	390,759,545
Addition during the year	-	-	-	-	-	-	-	-	47,300	47,300
Disposal during the year	-	-	-	(4,023,822)	-	-	(1,015,690)	-	-	(5,039,512.42)
<b>Cost at 30.06.2021</b>	<b>14,470,601</b>	<b>31,751,163</b>	<b>214,235,594</b>	<b>83,684,377</b>	<b>222,671</b>	<b>32,079,181</b>	<b>2,164,713</b>	<b>3,458,545</b>	<b>3,700,487</b>	<b>385,767,333</b>
Revaluation:										
At 01.07.2020	740,009,399	10,095,750	85,257,064	45,231,966	149,817	3,338,189	1,047,997	573,446	(64,576)	885,639,052
Disposal during the year	-	-	-	(2,549,088)	-	-	(350,000)	-	-	(2,899,088)
<b>Total at 30.06.2021</b>	<b>740,009,399</b>	<b>10,095,750</b>	<b>85,257,064</b>	<b>42,682,878</b>	<b>149,817</b>	<b>3,338,189</b>	<b>697,997</b>	<b>573,446</b>	<b>(64,576)</b>	<b>882,739,964</b>
<b>Total at 30.06.2021</b>	<b>754,480,000</b>	<b>41,846,913</b>	<b>299,492,658</b>	<b>126,367,255</b>	<b>372,488</b>	<b>35,417,370</b>	<b>2,862,710</b>	<b>4,031,991</b>	<b>3,635,911</b>	<b>1,268,507,297</b>
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 01.07.2020	-	34,976,203	251,229,122	128,343,638	357,506	11,456,839	4,228,395	3,237,143	2,883,606	436,712,451
Charged during the year	-	582,321	13,612,327	4,268,291	14,981	1,396,050	-	201,579	169,956	20,245,504
Charged on Historical Cost	-	77,532	5,086,626	-	-	1,229,140	-	144,238	176,962	6,714,498
Charged on Revaluated Amount	-	504,789	8,525,701	4,268,291	14,981	166,910	-	57,341	(7,006)	13,531,006
Adjustment made during the year	-	-	(6,313,994)	-	-	-	(1,365,689)	-	-	(7,679,683)
<b>Depreciation at 30.06.2021</b>	<b>-</b>	<b>35,558,524</b>	<b>264,841,449</b>	<b>126,297,935</b>	<b>372,487</b>	<b>12,852,889</b>	<b>2,862,706</b>	<b>3,438,722</b>	<b>3,053,562</b>	<b>449,278,272</b>
<b>Net Book Value at 30.06.2021</b>	<b>754,480,000</b>	<b>6,288,389</b>	<b>34,651,209</b>	<b>69,321</b>	<b>1</b>	<b>22,564,481</b>	<b>4</b>	<b>593,269</b>	<b>582,350</b>	<b>819,229,025</b>
<b>Net Book Value at 30.06.2020</b>	<b>754,480,000</b>	<b>6,870,710</b>	<b>48,263,536</b>	<b>4,596,528</b>	<b>14,982</b>	<b>23,960,531</b>	<b>5</b>	<b>794,848</b>	<b>705,005</b>	<b>839,686,146</b>

2.01. Depreciation charged to statement of comprehensive income

30.06.2021	30.06.2020
Operating Expenses	18,477,920
Administrative Expenses	1,767,585
	1,789,380
<b>20,245,504</b>	<b>20,397,214</b>

2.02. Revaluation Reserve:

Addition due to Revaluation	885,639,052	30,06,2020	30,06,2020
Less: Deletion during the year	2,899,088	908,592,873	908,592,873
	882,739,964	22,953,821	22,953,821
Less: Depreciation on Revaluated amount		885,639,052	885,639,052
Opening Balance		129,790,931	129,790,931
Add: Charged during the year		13,785,923	13,785,923
Less: Deletion during the year		136,020,624	136,020,624
		18,443,056	18,443,056
		746,719,340	746,719,340
		760,505,254	760,505,254

5.00 **Deffered Expenditure of Grauity Fund:**

Balance at July 01,2020  
Add: Incurred during the year  
  
Less : Adjustment  
**Balance as at June 30, 2021**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
38,175,074	44,537,587
-	-
38,175,074	44,537,587
6,362,513	6,362,513
<b>31,812,561</b>	<b>38,175,074</b>

6.00 **Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund:**

Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG  
Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG  
Rupali Bank Ltd. Mahila Branch, CTG.  
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG  
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG  
**Total:**

261,400,000	155,400,000
219,000,000	256,000,000
45,000,000	-
4,000,000	29,000,000
73,000,000	166,500,000
<b>602,400,000</b>	<b>606,900,000</b>

7.00 **Inventory:**

**Spare Parts**

Local  
Imported  
Total Spare Parts

**Gas**

Gas in Cylinder (Finished Goods)  
Gas in Tank  
Total Gas

**Total:**

7,622,401	7,184,752
3,939,638	4,490,414
<b>11,562,039</b>	<b>11,675,166</b>
6,612	79,108
2,559,039	15,844,568
<b>2,565,651</b>	<b>15,923,676</b>
<b>14,127,690</b>	<b>27,598,842</b>

8.00 **Trade & Others Receivable:**

Padma Oil Company Ltd.  
Meghna Petroleum Ltd.  
Jamuna Oil Company Ltd.  
Standard Asiatic Oil Company Ltd.  
Eastern Refinery Ltd  
Dhaka Cantornment  
Loan to Employees

**Total:**

26,414,426	42,149,574
33,659,116	38,797,933
29,685,779	47,461,688
-	12,753,874
-	19,060
4,432,575	-
11,610,798	11,081,777
<b>105,802,694</b>	<b>152,263,906</b>

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

8.01 **Loan to Employees :**

House Building Loan  
Motor Cycle Loan  
Car Loan  
**Total:**

11,485,814	10,751,245
16,668	122,232
108,316	208,300
<b>11,610,798</b>	<b>11,081,777</b>



9.00 **Interest Receivable:**

**LP GAS LTD:**

Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG.  
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG.  
Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG.  
Prime Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG.  
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG  
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG.  
Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:  
**Total:**

	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
	-	-
	442,932	107,671
	841,973	841,973
	-	-
	3,946	528,741
	-	81,678
	14,221,497	16,408,677
<b>Total:</b>	<b>15,510,348</b>	<b>17,968,740</b>

10.00 **Advances ,Deposits & Prepayments:**

VAT Revolving Account  
Tax Payment  
Advance to Employees  
Current A/C with Comp.  
Deposits  
Prepaid Insurance  
Advance Tax paid against Depreciation Fund  
**Total:**

10.01	378,907	410,547
10.02	6,913,120	8,087,854
10.03	920,440	715,000
10.04	4,996,579	4,996,579
10.05	50,000	50,000
	668,801	1,000,131
	1,173,587	1,276,252
<b>Total:</b>	<b>15,101,434</b>	<b>16,536,363</b>

10.01 **VAT Revolving Account:**

**Balance as at July 01, 2020**  
Add: VAT Deposit During The Year  
  
Less: Adjustment  
**Balance as at June 30, 2021**

	410,547	2,382,973
	-	-
	410,547	2,382,973
	31,640	1,972,426
<b>Total:</b>	<b>378,907</b>	<b>410,547</b>

10.02 **Tax Payment:**

Advance against Co's Income Tax  
Tax deducted at source (Interest Income)  
Tax deducted at source (Gas Bill)  
**Total:**

	3,226,975	3,494,413
	500,294	599,504
	3,185,851	3,993,936
<b>Total:</b>	<b>6,913,120</b>	<b>8,087,854</b>

10.03 **Advance to Employees:**

Advance against co's expenses  
Advance against T/DA  
Advance against Salary  
**Total:**

	502,440	260,000
	-	5,000
	418,000	450,000
<b>Total:</b>	<b>920,440</b>	<b>715,000</b>

	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
<b>10.04 Current Account with Companies:</b>		
Current Account with Mongla Project	4,996,579	4,996,579
<b>Total:</b>	<b>4,996,579</b>	<b>4,996,579</b>
<b>10.05 Deposits:</b>		
Marine Insurance Policy	50,000	50,000
<b>Total:</b>	<b>50,000</b>	<b>50,000</b>
<b>11.00 Short Term Investment:</b>		
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG	-	-
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG	12,000,000	2,500,000
Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG	26,000,000	26,000,000
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	12,000,000	20,000,000
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG	-	1,500,000
<b>Total:</b>	<b>50,000,000</b>	<b>50,000,000</b>
<b>12.00 Cash and Cash Equivalents:</b>		
<b>Cash in hand</b>		
LP Gas Limited (KTL Plant)	-	-
LP Gas Limited (CTG Plant)	103,502.00	58,048.00
LP Gas Limited Depreciation Fund	-	-
	<b>103,502.00</b>	<b>58,048.00</b>
<b>Bank Balance:</b>		
<b>12.01 LP Gas Limited (KTL Plant):</b>		
Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	453,118	459,170
Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	173,916	169,140
Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch,CTG STD A/C 08	11,713,164	14,496,861
Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch,CTG STD A/C 621	2,732,267	2,815,218
Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch,CTG STD A/C 75	1,300,499	5,944,952
	<b>16,372,965</b>	<b>23,885,341</b>

12.02 **LP Gas Limited (CTG Plant):**

Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG STD A/C 166  
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG STD A/C 21  
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG STD A/C 44  
Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG STD A/C 08  
Prime Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG STD A/C 1852  
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG STD A/C 0273600013

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
564,026	622,158
5,535,280	596,348
6,124,832	4,557,968
2,636,810	1,410,610
292,052	549,580
3,438,703	822,259
<b>18,591,703</b>	<b>8,558,923</b>

12.03 **LP Gas Limited Depreciation Fund:**

Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG SB A/c 002089445  
Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG SB A/c 100035942  
Rupali Bank Ltd, Mahila Branch  
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG SB A/c 1995101030442  
Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch,CTG. STD A/c 14531020001639  
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg. STD A/c 02736000012

2,259,876	4,864,953
2,816,458	933,260
500,211	-
902,241	1,100,066
833,477	830,926
464,499	89,635
<b>7,776,764</b>	<b>7,818,840</b>
<b>42,844,933</b>	<b>40,321,152</b>

**Total:**

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**

<b>100,000,000</b>	<b>100,000,000</b>
--------------------	--------------------

13.03 Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2021:

Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount(Taka)
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10.00	99,998,800
Mr. Khalid Ahmed	20	10.00	200
Mr. Lal Hossain	20	10.00	200
Mr. Md. Abu Hanif	20	10.00	200
Mr. Md. Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10.00	200
Mr. Md. Mostafa Qudrat E Elahi	20	10.00	200
Mr. ATM Selim	20	10.00	200
	<b>10,000,000</b>		<b>100,000,000</b>

	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
<b>14.00 Reserve:</b>		
General Reserve:		
Balance as at July 01, 2020	171,209,316	141,209,316
Add: Transfer from Retained Profit	5,000,000	30,000,000
Total General Reserve	176,209,316	171,209,316
Capital Reserve	1,790,684	1,790,684
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>178,000,000</b>	<b>173,000,000</b>
<b>15.00 Depreciation Fund Reserve ( Accumulated Surplus):</b>		
Balance as at July 01, 2020	348,056,637	322,394,496
Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive income	25,375,772	25,662,141
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>373,432,409</b>	<b>348,056,637</b>
<b>16.00 Retained Earnings:</b>		
Balance as at July 01, 2020	16,344,824	44,134,946
Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	(9,576,137)	(6,576,045)
	6,768,687	37,558,901
Less : Transfer to General Reserve	5,000,000	30,000,000
	1,768,687	7,558,901
Less: Dividend paid during the year	5,000,000	5,000,000
	(3,231,313)	2,558,901
Add: Depreciation on Revaluation	13,531,007	13,785,923
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>10,299,694</b>	<b>16,344,824</b>
<b>17.00 Long Term Loan :</b>		
Local Currency Loan ADP		
Balance as at July 01, 2020	2,576,847	6,864,113
Less : payment made	2,000	
	2,574,847	
Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	2,378,891	4,287,266
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>195,956</b>	<b>2,576,847</b>
<b>17.01 Long term loan (Current Portion):</b>		
Unadjusted amount from previous year	-	-
Payable in next 12 months	2,378,891	4,287,266
	<b>2,378,891</b>	<b>4,287,266</b>

	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
18.00 <b>Security Deposit for Cylinder:</b>		
Balance at July 01,2020	73,843,168	73,843,168
Add: Received during the Year	-	-
	73,843,168	73,843,168
Less: Re-payment During the Year	4,106	-
Balance at June 30, 2021	<b>73,839,062</b>	<b>73,843,168</b>
19.00 <b>Trade and Other Payables:</b>		
<b>LP GAS LTD.</b>		
Goods Supplied by RPGCL	19.01 16,534,719	59,922,603
Goods Supplied by BPC	19.02 41,924,087	118,948,364
Security/ Earnest Money	19.03 6,182,659	1,354,027
Advance Receipt against Gas Sales	19.04 363,556	347,146
For Expenses	19.05 5,261,022	7,123,876
Dividend Payable	5,000,000	-
Current Account With other BPC companies.	19.06 4,555,343	4,555,343
<b>Total:</b>	<b>79,821,386</b>	<b>192,251,360</b>
Note: All Payables against goods supply are paid here within three months		
19.01 <b>Goods Supplied by RPGCL:</b>		
Balance as at July 01, 2020	59,922,603	55,623,092
Add: Purchase during the year	25,112,585	178,967,877
	85,035,188	234,590,969
Less: Payment during the year	68,500,469	174,668,366
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>16,534,719</b>	<b>59,922,603</b>
19.02 <b>Goods Supplied by BPC:</b>		
Balance as at July 01, 2020	118,948,364	105,562,100
Add: Purchase during the year	345,993,124	304,808,927
	464,941,488	410,371,027
Less: Paid During the Year	423,017,401	291,422,663
Balance as at June 30, 2021	<b>41,924,087</b>	<b>118,948,364</b>
19.03 <b>Security/ Earnest Money:</b>		
Balance as at July 01, 2020	1,354,027	1,426,824
Add: Received during the Year	5,879,869	1,104,318
	7,233,896	2,531,142
Less: Refund during the Year	1,051,237	1,177,115
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>6,182,659</b>	<b>1,354,027</b>

19.04 **Advance Receipt Against Gas Sale :**

SAOCL  
B O C  
Others  
Cylinder  
Intraco CNG ltd

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
97,700	97,700
23	23
323	323
249,100	249,100
16,410	-
<b>363,556</b>	<b>347,146</b>

19.05 **For Expenses:**

Salary & Wages Payable  
Miscellaneous Payable  
VAT & TDS Payable  
Salary Tax deducted At Source  
**Total:**

19.05.2

4,251,691	6,927,306
68,036	25,179
880,808	18,248
60,487	153,143
<b>5,261,022</b>	<b>7,123,876</b>

19.05.01 **Salary & Wages Payable:**

Salaries  
Production Bonus  
Overtime  
Doctor's Salary  
Incentive Bonus  
**Total:**

143,462	2,230,694
99,824	4,424
379,945	146,048
80,000	44,000
3,548,460	4,502,140
<b>4,251,691</b>	<b>6,927,306</b>

19.05.1.1 **Salary Payable:**

Balance as at July 01, 2020  
Add : Expenses during the Year  
  
Less: Payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

2,230,694	142,332
36,609,682	58,935,153
38,840,376	59,077,485
38,696,914	56,846,791
<b>143,462</b>	<b>2,230,694</b>

19.05.1.2 **Production Bonus Payable:**

Balance as at July 01, 2020  
Add : Declare during the Year  
  
Less: Payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

4,424	55,424
1,119,487	1,341,917
1,123,911	1,397,341
1,024,087	1,392,917
<b>99,824</b>	<b>4,424</b>

19.05.1.3 **Overtime Payable:**

Balance as at July 01, 2020  
Add : Expenses during the Year  
  
Less: Payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
146,048	350,485
2,400,114	4,959,231
2,546,162	5,309,716
2,166,217	5,163,668
<b>379,945</b>	<b>146,048</b>

19.05.1.4 **Doctor's Salary Payable:**

Balance as at July 01, 2020  
Add : Expenses during the Year  
  
Less: Payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

44,000	26,000
234,000	204,000
278,000	230,000
198,000	186,000
<b>80,000</b>	<b>44,000</b>

19.05.1.5 **Incentive Bonus Payable:**

Balance as at July 01, 2020  
Add : Declare during the Year  
  
Less: Payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

4,502,140	2,784,940
1,831,260	1,717,200
6,333,400	4,502,140
2,784,940	-
<b>3,548,460</b>	<b>4,502,140</b>

19.05.2 **Miscellaneous Payable:**

P.F. Contribution (Employees)  
P.F. Contribution (Employers)  
P.F. loan instalment received  
Revenue stamp  
Union Subscription  
Deducted at Source  
**Total:**

360	360
360	360
899	899
370	330
-	23,230
66,047	-
<b>68,036</b>	<b>25,179</b>

19.06 **Current Account With other BPC Companies.**

Current Account with ERL  
Current Account with MPL  
Current Account with BPC  
**Total:**

574,517	574,517
3,967,266	3,967,266
13,560	13,560
<b>4,555,343</b>	<b>4,555,343</b>

19.06.1 **Current Account with MPL:**

Balance as at July 01, 2020  
Add: Received during the Year

Less: Re-payment during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
3,967,266	5,078,620
-	-
3,967,266	5,078,620
-	1,111,354
<b>3,967,266</b>	<b>3,967,266</b>

20.00 **Provision & Accruals**

Provision for various expenses  
Provision for legal & professional charge  
Provision for Gratuity  
Provision for Car Allowance  
Provision for final settlement  
Provision for Taxation  
Provision for Replacement of Cylinder

20.01	6,717,331	4,695,300
	117,500	110,500
20.02	44,332,155	47,602,117
20.03	104,414	118,302
	597,082	-
20.04	10,529,277	13,489,157
	68,358,456	49,865,116
	<b>130,756,215</b>	<b>115,880,492</b>

20.01 **Provision for Various Expenses:**

Dhaka Office Rent  
Banision Traders(car)  
Asian Car Center  
M/S Sakil Enterprise (Cylinder Delivery Bill)  
Bangladesh Army(Cylinder Scrape )  
Standard Auto Service (Fuel)  
M/S Younus Enterprise  
M/S Safi & Brothers (Medicine Bill)  
BPC  
M/S Azam Motores (Rental Vehicle)  
VAT on Sales  
Telephone Bill  
Electric Bill  
Chittagong Online (Internet Bill)  
Penguin For Machinery Supply  
Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity)  
BPC Service Charge  
M.S Corporation  
Officers & Staff (Madical Bill,Outdoor Conveyance & Lunch etc)  
M/S. S A Business Guide & co  
Sunrise International  
Power Line Computer  
Maulana Vhashani Serity Shangha  
Meghna Outsourcing  
**Total:**

240,000	240,000
134,070	-
13,488	113,568
750,435	641,714
793,956	-
7,590	11,130
-	25,200
250,969	470,224
188,209	463,873
123,627	112,810
3,063,668	1,859,518
14,501	8,000
92,119	5,040
6,420	6,420
485,000	485,000
15,760	-
247,500	47,500
208,950	-
70,669	97,800
-	95,000
6,400	-
-	9,800
-	2,500
4,000	-
<b>6,717,331</b>	<b>4,695,300</b>



	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
<b>20.02 <u>Provision for Gratuity:</u></b>		
Balance as at July 01, 2020	47,602,117	55,773,578
Add : Expenses during the Year	6,157,080	3,064,530
	53,759,197	58,838,108
Less: Payment during the year	9,427,042	11,235,991
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>44,332,155</b>	<b>47,602,117</b>
<b>20.03 <u>Provision for Car Allowance:</u></b>		
Balance as at July 01, 2020	118,302	118,302
Add : Expenses during the Year	1,200,061	1,416,399
	1,318,363	1,534,701
Less: Payment during the year	1,213,949	1,416,399
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>104,414</b>	<b>118,302</b>
<b>20.04 <u>Provision For Taxation:</u></b>		
Balance as at July 01, 2020	13,489,157	36,035,463
Add : Provision made during the year	10,529,277	13,489,157
	24,018,434	49,524,620
Less: Payment made during the year	13,489,157	36,035,463
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>10,529,277</b>	<b>13,489,157</b>
<b>21.00 <u>Other Liabilities:</u></b>		
VAT Payable to Govt.		
<b>Total:</b>	<b>21.01</b>	
	-	989,888
	-	<b>989,888</b>
<b>21.01 <u>VAT Payable to Govt. (Business Stage):</u></b>		
Balance as at July 01, 2020	989,888	454,370
Add :Collection during the year	3,025,948	44,975,509
	4,015,836	45,429,879
Less: Deposited during the year	4,015,836	44,439,991
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>-</b>	<b>989,888</b>
<b>21.02 <u>Liability for Price Difference:</u></b>		
Balance as at July 01, 2020	-	19,851,498
Add: During the Year	-	-
	-	19,851,498
Less: Adjusted During the year	-	19,851,498
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

22.00 **Workers Profit Participation Fund:**

Balance as at July 01, 2020  
Less: Payment during the Year

Add: Provision during the year  
**Balance as at June 30, 2021**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
1,714,487	4,648,011.00
1,714,487	4,648,011.00
-	-
1,385,732	1,714,487.00
<b>1,385,732</b>	<b>1,714,487.00</b>

23.00 **Sale of LP Gas:**

Sales Volume( M.Ton )

Padma Oil Co Ltd  
Meghna Petroleum Ltd  
Jamuna Oil Company Ltd  
Standard Asiatic Oil Company Ltd.  
Direct Sales  
Sales to Employees  
Sales to SAOCL Dealer  
Sales to Intraco  
Sales to BDR  
Sales to BGB  
Other Parties

**Total:**

13,461.262	13,417.512
132,798,040	156,084,724
143,692,042	176,872,980
126,827,738	147,101,494
42,733,598	121,729,128
22,220,945	20,830,793
2,653,538	3,454,761
3,969,075	
49,713,723	
19,570,025	
969,893	
2,400	2,800
<b>545,151,017</b>	<b>626,076,680</b>

24.00 **Cost of Goods Sold:**

Raw Material Used For Production  
Employees Cost & Benefits  
Manufacturing Overhead  
Cost of Goods Manf.  
Add: Opening Inventory of Finished Goods  
Finished Goods available for Sale  
Less: Closing Inventory of Finished Goods  
**Total:**

24.01	384,391,238	476,478,502
24.02	51,100,494	50,538,969
24.03	42,464,054	41,414,984
	477,955,786	568,432,455
	79,107	2,268
	478,034,893	568,434,723
	6,612	79,108
	<b>478,028,281</b>	<b>568,355,615</b>

24.01 **Raw Material Used For Production :**

Opening Inventory of LP Gas in Tank :  
Add: Purchased during the Year  
Raw Material available for use  
Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank  
**Total Raw Materials Used**

	15,844,568	8,546,266
	371,105,709	483,776,804
	386,950,277	492,323,070
	2,559,039	15,844,568
	<b>384,391,238</b>	<b>476,478,502</b>

24.02 **Employees Cost & Benefits:**

Salaries & Allowances  
Provident Fund  
Overtime  
Bonus  
Leave Fare Assistant  
Liveries & Uniform  
Gratuity Fund  
**Total:**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
30,440,270	31,857,062
1,453,784	1,476,623
1,157,206	2,420,770
5,600,371	5,491,006
5,520,738	2,790,040
489,524	355,655
6,438,601	6,147,813
<b>51,100,494</b>	<b>50,538,969</b>

24.03 **Manufacturing Overhead:**

Repairs & Maintenance  
Electricity and Fuel & Lubricant  
Insurance  
Factory Depreciation  
Production Bonus  
Canteen Subsidy  
Cylinder Handling Expenses  
Ceremonial & Misc. Expenses  
**Total:**

3,953,866	3,918,802
1,329,793	1,448,893
2,883,352	3,096,749
18,477,920	18,607,834
1,119,487	1,341,918
4,438,919	3,975,000
9,322,960	8,135,606
937,758	890,182
<b>42,464,054</b>	<b>41,414,984</b>

25.00 **Administrative And General Expenses:**

Employees cost and benefit  
Printing, Stationery & Newspaper  
Postage & Telephone  
Audit fees & Professional charges  
Advertisement & Publicity  
Travelling & Daily allowances  
Transport & Conveyance  
Land Revenue  
Rent, Rates & Taxes  
Bank Charges & Excise Duty  
Membership Fee  
Miscellaneous Expenses  
Entertainment  
Directors Fee and Expenses  
Depreciation  
Training Expenses  
Cylinder Carrying Expenses  
Fair Expenses  
Honorarium  
**Total:**

25.01	42,860,956	40,984,833
	539,726	374,384
	299,756	302,043
	391,934	154,500
	466,943	88,139
	259,884	433,492
	2,269,245	1,691,911
	156,620	156,620
	1,035,666	727,755
	247,537	176,259
	-	12,550
	212,730	159,655
	202,364	159,549
	884,542	1,120,150
4.00	1,767,585	1,789,380
	36,000	11,990
	2,401,674	
	-	34,600
	121,000	68,000
<b>Taka</b>	<b>54,154,162</b>	<b>48,445,810</b>

25.01 **Employees Cost And Benefits:**

Salaries, Wages & Allowances  
Provident Fund  
Overtime  
Bonus  
Leave Fare  
Liveries & Uniform  
Gratuity Fund  
**Total:**

30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
26,048,818	27,078,091
1,128,442	1,134,708
1,242,908	2,538,460
4,450,370	4,363,555
3,462,207	2,258,650
447,220	332,141
6,080,991	3,279,228
<b>42,860,956</b>	<b>40,984,833</b>

26.00 **Financial Expenses:**

Interest on Local Currency Loan ADP  
**Total:**

261,281	481,720
<b>261,281</b>	<b>481,720</b>

27.00 **Other Income:**

Bank Interest STD  
Interest on FDR  
Interest on Savings Account  
Interest on House Building Loan  
Interest on Car Loan  
Interest on Motor Cycle Loan  
Sale of Regulator  
Sale of Tender Forms  
Sale of Cylinder  
Sale of Scrap  
Miscellaneous Income  
**Total:**

1,712,964	2,677,200
40,003,561	42,881,337
364,533	275,241
331,305	233,993
12,708	12,708
17,328	21,888
-	68,778
1,049,000	475,500
4,574	2,084,727
8,074,911	1,888,846
1,259,250	-
<b>52,830,134</b>	<b>50,620,217</b>

28.00 **Provision For Income Tax:**

Net Profit before Taxation  
Add : Actual Dep.

Less: Tax Dep.  
Taxable Income  
Provision for tax 30%  
Net provision for tax

26,328,915	32,575,253
20,245,503	20,397,214
46,574,418	52,972,467
11,476,829	11,467,369
35,097,589	41,505,098
<b>10,529,277</b>	<b>13,489,157</b>
<b>10,529,277</b>	<b>13,489,157</b>

29.00 **Depreciation fund reserve :**

Surplus from Investment  
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund  
  
Less: Provision for taxation

37,290,781	39,732,474
1,385,732	1,986,624
35,905,049	37,745,850
10,529,277	12,267,401
<b>25,375,772</b>	<b>25,478,449</b>

	30.06.2021 Amount in Taka	30.06.2020 Amount in Taka
<b>30.00 LP Gas Used For Production :</b>	<b>Quantity M.Tons</b>	<b>Quantity M.Tons</b>
Opening Stock of LP Gas in Tank	439.151	222.559
Add: Purchase During The Year	12,893.356	13,408.448
	13,332.507	13,631.007
Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	89.380	439.151
Available for Bottling	13,243.127	13,191.856
Less: Gas Filled During The Year	13,459.624	13,419.300
<b>Bottling Gain/( Loss)</b>	<b>216.497</b>	<b>227.444</b>
<b>31.00 Stock Reconciliation:</b>	<b>Quantity M.Tons</b>	<b>Quantity M.Tons</b>
Opening Stock of LP Gas in Cylinder	1.838	0.050
Add: Gas Filled During The Year	13,459.624	13,419.300
Gas Available For Sale	13,461.462	13,419.350
Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	0.200	1.838
<b>Gas Sales During The Year</b>	<b>13,461.262</b>	<b>13,417.512</b>
<b>32.00 Earning Per Share:</b>		
a) Earning attributable to the Shareholder	15,799,635	19,086,096
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
<b>EPS(a/b)</b>	<b>1.58</b>	<b>1.91</b>
<b>33.00 Net Asset Value per Share (with revaluation):</b>		
a) Net Asset Value	1,408,451,443	1,397,906,715
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
<b>NAVPS(a/b)</b>	<b>140.85</b>	<b>139.79</b>
<b>34.00 Net Asset Value per Share (without revaluation):</b>		
a) Net Asset Value	661,732,105	637,401,461
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
<b>NAVPS(a/b)</b>	<b>66.17</b>	<b>63.74</b>
<b>35.00 Production Analysis:</b>	<b>Quantity M.Tons</b>	<b>Quantity M.Tons</b>
Normal Capacity	13,833.000	13,833.000
Total Production	13,459.624	13,419.300
Overtime Production	296.669	1,406.197
Normal Time Production	13,162.955	12,013.103
<b>Variance: (Favourable)/Unfavourable</b>	<b>670.045</b>	<b>1,819.897</b>

  
COMPANY SECRETARY

  
MANAGING DIRECTOR

  
DIRECTOR

## Disclosure

- AIT from various sources were deposited and Income Tax Return was submitted to authority. Unfortunately AIT from various sources were not adjusted with company accounts. For this reason AIT shows in accounts is short than actual. From 2021-2022 financial year we will adjust AIT in appropriate way.
- A policy was taken to increase gratuity as a standard amount by board meeting. To execute new policy we had to make deferred gratuity as asset in financial position. Along with this from next financial year 2021-2022 we will not adjust FDR interest from gratuity fund and we will show it as Interest income.

**LP GAS LIMITED**  
( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
**FINANCIAL ANALYSIS**  
**FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2021**

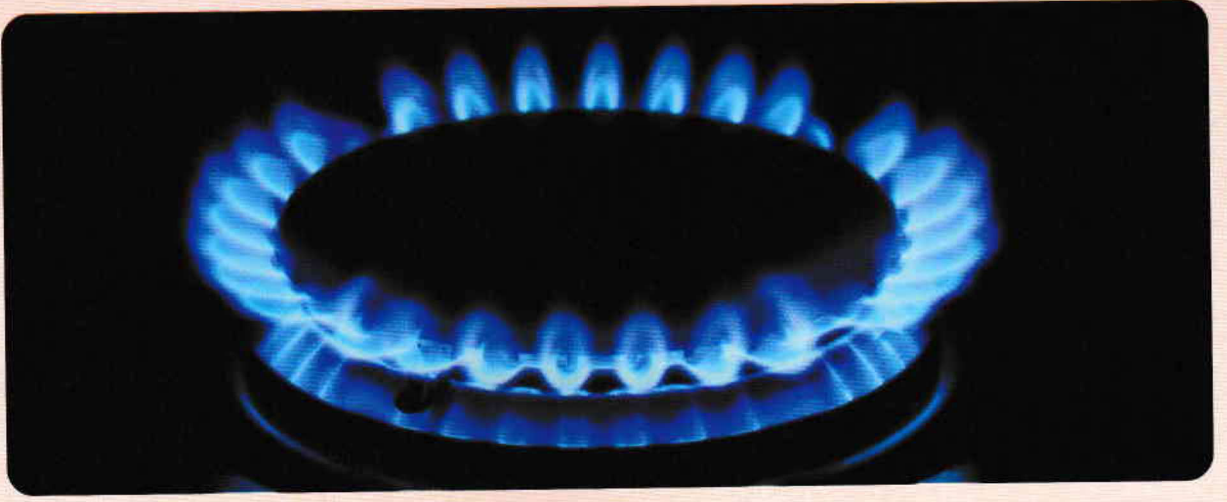
S.L	PARTICULARS	2020-2021	2019-2020
1.	<b>Liquidity Ratios :</b>		
	<b>A) Current Ratio:</b>		
	$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{243,387,099}{214,342,224} = 1.13:1$	$\frac{304,689,003}{315,123,493} = 1.14:1$
	<b>B) Acid Test Ratio:</b>		
	$\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{214,157,976}{214,342,224} = 0.99:1$	$\frac{260,553,798}{315,123,493} = 0.98:1$
2.	<b>Profitability Ratios :</b>		
	<b>A) Gross Profit Ratio :</b>		
	$\frac{\text{Gross Profit}}{\text{Net Sales}} \times 100$	$\frac{29,299,953}{507,328,234} \times 100 = 5.78\%$	$\frac{12,745,556}{581,101,171} \times 100 = 2.19\%$
	<b>B) Net Profit Ratio :</b>		
	$\frac{\text{Net Profit}}{\text{Net Sales}} \times 100$	$\frac{26,328,912}{507,328,234} \times 100 = 5.19\%$	$\frac{32,575,253}{581,101,171} \times 100 = 5.61\%$
3.	<b>Activity Ratios :</b>		
	<b>A) Inventory Turnover Ratio:</b>		
	$\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Average inventory}}$	$\frac{478,028,281}{20,863,266} = 22.91 \text{ Time}$	$\frac{568,355,615}{24,072,686} = 23.61 \text{ Times}$
	<b>B) Assets Turnover Ratio:</b>		
	$\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Total Assets}}$	$\frac{478,028,281}{1,696,828,685} = 0.28 \text{ Time}$	$\frac{568,355,615}{1,789,450,223} = 0.32 \text{ Time}$
4.	<b>Solvency Ratios :</b>		
	<b>A) Debt Equity Ratio:</b>		
	i) $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Equity Fund}}$	$\frac{214,538,180}{1,408,451,443} = 0.15:1$	$\frac{317,700,340}{1,397,906,715} = 0.19:1$
	ii) $\frac{\text{Long Term Debt}}{\text{Equity Fund}}$	$\frac{195,956}{1,408,451,443} = 0.002:1$	$\frac{2,576,847}{1,397,906,715} = 0.002 : 1$
5.	<b>Return on Assets Ratio :</b>		
	$\frac{\text{Net Profit before Tax}}{\text{Total Assets}} \times 100$	$\frac{26,328,911.72}{1,696,828,685} \times 100 = 1.55\%$	$\frac{32,575,253}{1,789,450,223} \times 100 = 1.82\%$

S.L	PARTICULARS	2020-2021	2019-2020
6.	<b>Return on Equity Ratio :</b> <u>Net Profit before Tax X100</u> Equity Fund	$\frac{26,328,911.72}{1,408,451,443} \times 100 = 1.87\%$	$\frac{32,575,253}{1,397,906,715} \times 100 = 2.33\%$
7.	<b>Operating Income Ratio :</b> <u>Net Operating Profit X100</u> Net Sales	$\frac{(25,115,490)}{507,328,234} \times 100 = -4.95\%$	$\frac{(36,181,975)}{581,101,171} \times 100 = -6.23\%$
8.	<b>Net Working Capital :</b> Current Assets - Current Liabilities =	Tk. 29,044,875	Tk. (10,434,490)





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, Fax : 02333301217

E-mail : [lpgaslimited@gmail.com](mailto:lpgaslimited@gmail.com)

website : [www.lpgl.gov.bd](http://www.lpgl.gov.bd)